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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT				00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
MAY, JOHN				WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 -	5550	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
GILLS 13				WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149											
EL PRODUCTO				WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
EVANS I LTD				WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077											
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 -	15110	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 -	13410	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
JOBE 70-20		WELL #:		1H		RRCID -> 283661		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11356 - 15014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		1H		RRCID -> 288413		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7432		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H		RRCID -> 289598		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7408		PERF. N/A			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC		WELL #:		263924		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581		PERF. N/A			
STATE 71		1													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
STATE 71		WELL #:		1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		WELL #:		315075		RRCID -> 239008		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. N/A			
WRIGHT STATE 70-25		1RE													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT INTERSTATE EXPLORATIONS LLC SIBLEY RANCH 47 STATE "25"			//CONT.//		00018 001 425206	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS						
			WELL #:		1	RRCID -> 222750		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10668 - 10770						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. MOOERS "B"			WELL #:		426961 5	RRCID -> 205796		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 1624		PERF. 719 - 1624						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATLIFF STATE			WELL #:		7	RRCID -> 205836		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 1024		PERF. 840 - 1024						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP FULK, MONTGOMERY			WELL #:		495445 14	RRCID -> 197922		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 6703		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH			WELL #:		616999 2601	RRCID -> 138440		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE "24"			WELL #:		1	RRCID -> 161753		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4392 - 4443						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES														
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WILDCAT OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// WEST RANCH SOUTH										00018 001 616999 WELL #: 5102		ASSOCIATED RRCID -> 247091		EXEMPT COMPL. DATE 03/30/2005		CNTY: MIDLAND TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH SOUTH					WELL #: 6901A		RRCID -> 256353		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OXY USA INC. ELSNORE 70					630591 WELL #: 7001		RRCID -> 283911		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RED BLUFF RESOURCES LLC GATAGA					696653 WELL #: 1		RRCID -> 102902		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS -A-					916958 WELL #: 1		RRCID -> 192987		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC. TREES "20"					945936 WELL #: 2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT												CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT										
PARISH 48												//CONT.// 945936										
WELL #: 1H												RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

HODGE, J. HOWARD												WELL #: 7H				RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

LA ESCALERA BLK A-47												WELL #: 1				RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)												00079 075 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER		
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.												256917										
MORTON 23												WELL #: 3				RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245						
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	2	21	9	N	19						220				
07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	5203	2	44	9	N	40	186	1				74				
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	2	46	9	N	42						116				
09	4110 X	3488	-0-	-622	-0-	-0-	3389	2	99	9	N	90						206				
10	4309 X	2934	-0-	-1375	-0-	-0-	2882	2	52	9	N	47						253				
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	-0-					N	NO RPT						253				

MORTON 23												WELL #: 1				RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192						
06	140743 X	3874	-0-	-136869	-0-	-0-	3834	2	40	9	N	36						531				
07	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	-0-	7406	2	81	9	N	74						605				
08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	-0-	6789	2	73	9	N	66						671				
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	6448	2	68	9	N	62	177	1				556				
*10	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	-0-	9395	2	106	9	N	96						652				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						652				

A. C. MORTON (DEVONIAN)												00079 080 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.												148113										
HALLEY, S. M.												WELL #: 1701				RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

ABELL (CLEAR FORK)			00292 058			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC			028617												
HEAGY			WELL #: 1			RRCID -> 055613			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INCLINE ENERGY			423656												
FITZGERALD STATE			WELL #: 2			RRCID -> 162160			COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370			
06	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	3				N	-0-			-0-
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	3				N	-0-			-0-
08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3				N	-0-			-0-
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-			-0-
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3				N	-0-			-0-
*11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC.			621750												
GROVE, EUGENE			WELL #: 1			RRCID -> 046294			COMPL. DATE 04/23/1968			TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A			
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2				Y	-0-			-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2				Y	-0-			-0-
08	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2				Y	-0-			-0-
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2				Y	-0-			-0-
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2				Y	-0-			-0-
*11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2				Y	-0-			-0-
EATON "A"			WELL #: 2			RRCID -> 111145			COMPL. DATE 06/06/1984			TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759			
06	810 #	317	-0-	-493	-0-	304	2	13	9	N	12				148
07	837 #	519	-0-	-318	-0-	496	2	23	9	N	21				169
08	744 #	699	-0-	-45	-0-	682	2	17	9	N	15				184
09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	170	1		19
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12				31
*11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	N	14				45
ABELL (CLEAR FORK UPPER)			00292 116			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY			423656												
NEXTGEN			WELL #: 2			RRCID -> 155471			COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344			
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1	9	N	1				143
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	N	3				146
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	3	10	9	N	9				155
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	3	23	9	N	21				176
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	3	3	9	N	3				179
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	17	3	2	9	N	2				181
MARTIN FOREE OPERATING, LLC			528512												
HUNT -A-			WELL #: 3			RRCID -> 054361			COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER)														
MARTIN FOREE OPERATING, LLC														
HUNT "B"														
//CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
//CONT.// 528512														
WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUNT "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200)														
INCLINE ENERGY														
BREWER														
00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
423656														
WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BOYS RANCH														
872683														
WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-		-0-
ABELL (GRAYBURG 2050)														
MAMMOTH EXPLORATION LLC														
DRO														
00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
523592														
WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
ABELL (MCKEE, NW.)														
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.														
STATE-BALDWIN														
00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
265676														
WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252														
06	90	N	47	-0-	-43	-0-		47	3		N	-0-		23
07	93	N	13	-0-	-80	-0-		13	1		N	-0-		23
08	93	N	75	-0-	-18	-0-		75	3		N	-0-		23
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-		23
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-		23
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-		23

ABELL (MONTOKA)				00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
RENAUD				WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4972 - 5148							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INCLINE ENERGY				423656															
TUCKER -A-				WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
ABELL (PERMIAN-GENERAL)				00292 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC				028617															
CROCKETT				WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
CROCKETT				WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4697 - 4843							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 1970 - 6164							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AMOCO SILVERMAN				WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 3540 - 3580							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617							
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 153452	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 5369	PERF. 3543	-	3619	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID -> 149196	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3824	-	3836	
GLENN, D.K.				5							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		WELL #:		252144	RRCID -> 068741	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
GLENN, D. K. "A"				1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.		WELL #:		265676	RRCID -> 146124	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 3838	-	3924	
STATE GROVE				2							
06	60 #	8	-0-	-52	-0-	-0-	5 4	3 9	N	3	57
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	-0-	4 4	3 9	N	3	60
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	4 4	3 9	N	3	63
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	14 9	N	13	76
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	13 9	N	12	88
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-	4 4	3 9	N	3	91
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		WELL #:		328780	RRCID -> 206785	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3523	-	3863	
TAYLOR STATE				1							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC		WELL #:		385564	RRCID -> 106173	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3217	-	3374	
WILLIAMS, C.				1							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656											
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120 #	80	-0-	-40	-0-		49 3	31 9	N		28	168 1			79
07	124 #	78	-0-	-46	-0-		22 3	56 9	N		51				130
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-		195 3	84 9	N		76				206
09	230 R	230	-0-	-0-	-0-		173 3	57 9	N		52	168 1			90
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-		57 3	41 9	N		37				127
11	150 #	71	-0-	-79	-0-		28 3	43 9	N		39				166

GERALDINE		WELL #:		1	RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH		1600	PERF. N/A			
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-				-0-
*11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-				-0-

LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH		5050	PERF. 3126 - 3174			
06	2160 #	1391	-0-	-769	-0-	1389 3	2 9	Y		2					25
07	2232 #	1019	-0-	-1213	-0-	1018 3	1 9	Y		1					26
08	2976 #	1174	-0-	-1802	-0-	1172 3	2 9	Y		2					28
09	1500 #	1253	-0-	-247	-0-	1251 3	2 9	Y		2					30
10	1426 #	1227	-0-	-199	-0-	1226 3	1 9	Y		1					31
11	1380 #	1016	-0-	-364	-0-	1014 3	2 9	Y		2					33

NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH		4065	PERF. 3596 - 3721			
06	1380 #	667	-0-	-713	-0-	667 3			N	-0-					-0-
07	1302 #	285	-0-	-1017	-0-	285 3			N	-0-					-0-
08	1240 #	825	-0-	-415	-0-	825 3			N	-0-					-0-
09	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-					-0-
10	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-					-0-
*11	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			N	-0-					-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512													
TEXACO		WELL #:		1	RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3046 - 3678			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					78
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

OLSEN ENERGY INC.		621750													
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1	RRCID -> 115155		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3074 - 3767			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2020															

ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193															
CRONK				WELL #: 1				RRCID -> 019408				COMPL. DATE 03/27/1960				TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.				800520															
GROVE				WELL #: 2				RRCID -> 019404				COMPL. DATE 11/11/1963				TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ABELL (WADDELL)				00292 812				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.				800520															
SIMMONS				WELL #: 3				RRCID -> 105909				COMPL. DATE 06/16/1983				TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462			
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-	
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					-0-	
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-			655	3		N	-0-					-0-	
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-			1834	3		N	-0-					-0-	
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-			1746	3		N	-0-					-0-	
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-			1370	3		N	-0-					-0-	
WAGNER				WELL #: 1				RRCID -> 114855				COMPL. DATE 09/14/2004				TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738			
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-					108	
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-					108	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28					136	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49					185	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	46	177	1			54	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					104	
GERETY				WELL #: 1				RRCID -> 172163				COMPL. DATE 12/07/1998				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730			
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-					-0-	
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656															
TUCKER				WELL #: 1				RRCID -> 019425				COMPL. DATE 12/18/1945				TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY		423656							
WOFFORD, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HOOK									
		WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194	
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-				-0-
07	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-				-0-
08	1240 #	566	-0-	-674	-0-	566 3			-0-
09	2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			-0-
10	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			-0-
*11	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3			-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
ROCA PRODUCTION, INC.		722193							
EATON		WELL #: 1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CLARK, JOHN M., INC.		157283							
GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PIPER									
		WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162														
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400														
06	1710 N	78	-0-	-1632	-0-	78	2				N	-0-		-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2				N	-0-		-0-
08	3100 N	3696	-0-	596	596	3696	2				N	-0-		-0-
09	3000 N	3280	-0-	280	876	3280	2				N	-0-		-0-
10	3100 N	3040	-0-	-60	816	3040	2				N	-0-		-0-
*11	3538 X	2722	-0-	-816	-0-	2722	2				N	-0-		-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911														
TUNSTALL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999														
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613														
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395														
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118														
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	19	1	166	2	N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	N	-0-			-0-
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	19	1	162	2	N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-			-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	25	1	169	2	N	-0-			-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	14	1	116	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185														
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 5095													RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	07	08	09	10	11							N	NO RPT					-0-		
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT					-0-		
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2617				RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005			
06	07	08	09	10	11								-0-					-0-		
66 N	93 N	75 N	69 N	62 N	60 N								-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
WEST RANCH													WELL #: 8014				RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750			
06	07	08	09	10	*11								1	1	1	1		1		
134 N	164 N	147 N	147 N	157 N	142 N															
WEST STATE													WELL #: 403E				RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784			
06	07	08	09	10	11							N	-0-					-0-		
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							N	-0-					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2609				RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890			
06	07	08	09	10	11								-0-					-0-		
30 N	31 N	31 N	13 N	0 N	0 N								-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
													-0-					-0-		
ALLISON													WELL #: 2116				RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600			
06	07	08	09	10	11							N	NO RPT					-0-		
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT					-0-		
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190														
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			17
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-			17
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-			17
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-			17
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-			17
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-			17

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187														
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1085 N	855	-0-	-230	-0-	89	1	765	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	86	1	723	2	N	-0-			1
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	85	1	666	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	868 N	780	-0-	-88	-0-	99	1	681	2	N	-0-			1
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	82	1	688	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348														
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-			50
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-			50
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-			50
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	5			55
						6	9							
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-			55
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	14	1	113	2	N	-0-			55

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250														
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246														
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380														
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	9	1	70	2	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-			22
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206														
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	-0-	1	1	1
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	147	1	1270	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	132	1	1110	2	N	1			2
						1	9							
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	N	-0-	1	1	1
10	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	157	1	1081	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	118	1	982	2	N	-0-	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622														
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-			9
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	22	1	190	2	N	-0-			9
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	22	1	184	2	N	-0-			9
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	N	-0-			9
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-			9
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	N	-0-			9

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)												CNTY: PECOS		
//CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	N	-0-			1
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	67	1	579	2	N	-0-			1
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	66	1	559	2	N	-0-			1
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	66	1	516	2	N	-0-			1
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	77	1	532	2	N	-0-			1
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	62	1	520	2	N	1	1 1		1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060														
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256														
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	N	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.//		616999													
ALLISON				WELL #:		2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184 - 3272					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LONGFELLOW SS 600				WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 - 3636					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
ALLISON 4				WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 - 1652					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 3602					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778					
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-						-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-						-0-	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-						-0-	
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-						-0-	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-						-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-						-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
ELSINORE "A"				WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ALPHA (QUEEN) THREE-B OIL COMPANY, THE PRICE "20"				01938 600 857405	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS							
				WELL #:	2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548 - 2564					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)					01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION					027200										
MONT BLANC					WELL #:	1H	RRCID -> 281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12217	- 16523	
06	209835	X	209835	-0-	-0-	-0-	304	1	207410	2	Y	1928	1863	1	212
							2121	9							
07	210717	X	210717	-0-	-0-	-0-	287	1	208492	2	Y	1762	1739	1	235
							1938	9							
08	206939	X	206939	-0-	-0-	-0-	314	1	204848	2	Y	1615	1644	1	206
							1777	9							
09	207405	X	207405	-0-	-0-	-0-	200	1	205474	2	Y	1574	1536	1	244
							1731	9							
10	204780	X	204780	-0-	-0-	-0-	230	1	202833	2	Y	1561	1557	1	248
							1717	9							
*11	227053	X	227053	-0-	-0-	-0-	205	1	225186	2	Y	1511	1505	1	254
							1662	9							

BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID	-> 284833	COMPL.	DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9524	PERF.	9724	-	14041
06	9420	X	8008	-0-	1412	-0-	7998	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	9393	X	7720	-0-	1673	-0-	7700	2	20	9	Y	18	13	1			11
08	7814	X	7814	-0-	0-	-0-	7812	2	2	9	Y	2	12	1			1
09	9090	X	8403	-0-	687	-0-	8372	2	31	9	Y	28	19	1			10
10	8711	X	8337	-0-	374	-0-	8317	2	20	9	Y	18	20	1			8
*11	9731	X	9731	-0-	0-	-0-	9729	2	2	9	Y	2	9	1			1

KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID -> 284837	COMPL. DATE 10/25/2017	TOTAL DEPTH 11886	PERF. 11369	- 19821
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

KING HIDALGO				WELL #:	102BH	RRCID -> 284840	COMPL.	DATE 02/21/2017	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13051	- 17444
06	0	X	-0	-0	-0	-0		N	-0-				-0-
07	0	X	-0	-0	-0	-0		N	-0-				-0-
08	0	X	-0	-0	-0	-0		N	-0-				-0-
09	0	X	-0	-0	-0	-0		N	-0-				-0-
10	0	X	-0	-0	-0	-0		N	-0-				-0-
11	0	X	-0	-0	-0	-0		N	-0-				-0-

REDWOOD				WELL #:			101BH	RRCID	-> 284841	COMPL.	DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	14009	PERF. 14100	- 18272
06	134070	X	76629	-0-	57441	-0-	76629	2				Y	-0-				14
07	138539	X	83415	-0-	55124	-0-	83415	2				Y	-0-				14
08	DLQ G-10		84479	-0-	84479	84479	84479	2				Y	-0-				14
09	DLQ G-10		80442	-0-	80442	164921	80442	2				Y	-0-				14
10	DLQ G-10		22758	-0-	22758	187679	22758	2				Y	-0-				14
11	DLQ G-10		83416	-0-	83416	271095	83385	2		31	4	Y	-0-				14

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CYPRESS STATE															
WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	284	-0-	284	284	1	1	283	2	Y	-0-		-0-		
07	1882 X	1598	-0-	-284	-0-	4	1	1594	2	Y	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
ASPEN STATE															
WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315															
06	90330 X	82048	-0-	-8282	-0-	119	1	81762	2	N	-0-		-0-		
						167	4								
07	93341 X	79908	-0-	-13433	-0-	125	1	79783	2	N	-0-		-0-		
08	76331 X	76331	-0-	-0-	-0-	129	1	76202	2	N	-0-		-0-		
09	82050 X	73523	-0-	-8527	-0-	130	1	73393	2	N	-0-		-0-		
10	84785 X	71846	-0-	-12939	-0-	150	1	71696	2	N	-0-		-0-		
11	82050 X	69388	-0-	-12662	-0-	77	1	69311	2	N	-0-		-0-		
CYPRESS STATE															
WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262															
06	144420 X	-0-	-0-	-144420	-0-					Y	-0-		-0-		
07	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	103	1	4734	2	Y	1	1 1	-0-		
						1	9								
08	72757 X	72757	-0-	-0-	-0-	147	1	72609	2	Y	1	1 1	-0-		
						1	9								
09	79742 X	79742	-0-	-0-	-0-	206	1	79535	2	Y	1	1 1	-0-		
						1	9								
10	0 W	69545	-0-	69545	69545	249	1	68979	2	Y	1	1 1	-0-		
						316	4	1	9						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	69545					Y	-0-		-0-		
KING FLICKA															
WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53		
REDWOOD															
WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664															
06	110910 X	99626	-0-	-11284	-0-	99626	2			Y	-0-		-0-		
07	114607 X	99899	-0-	-14708	-0-	99899	2			Y	-0-		-0-		
08	92966 X	92966	-0-	-0-	-0-	92966	2			Y	-0-		-0-		
09	99630 X	87040	-0-	-12590	-0-	87040	2			Y	-0-		-0-		
10	102951 X	26945	-0-	-76006	-0-	26945	2			Y	-0-		-0-		
11	99630 X	96826	-0-	-2804	-0-	96790	2	36	4	Y	-0-		-0-		
MOHICAN UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194															
06	95576 X	95576	-0-	-0-	-0-	98	1	95478	2	Y	-0-		-0-		
07	93144 X	93144	-0-	-0-	-0-	102	1	93042	2	Y	-0-		-0-		
08	90042 X	90042	-0-	-0-	-0-	109	1	89933	2	Y	-0-		-0-		
09	95580 X	83085	-0-	-12495	-0-	111	1	82974	2	Y	-0-		-0-		
10	98766 X	50453	-0-	-48313	-0-	114	1	50339	2	Y	-0-		-0-		
11	95580 X	85514	-0-	-10066	-0-	117	1	85397	2	Y	-0-		-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY														CNTY: REEVES													
APACHE CORPORATION														//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED														//CONT.// 027200													
MONT BLANC														WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE																							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																							
WEISSMIES														WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012																											
06	16230 X	14018	-0-	-2212	-0-	18	1	13859	2	Y	128	145	1					68																							
						141	9																																		
07	16771 X	14654	-0-	-2117	-0-	3	1	14511	2	Y	127	62	1					133																							
						140	9																																		
08	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	2	1	13260	2	Y	129	151	1					111																							
						142	9																																		
09	15780 X	12958	-0-	-2822	-0-	1	1	12940	2	Y	15	113	1					13																							
						17	9																																		
10	14663 X	12854	-0-	-1809	-0-	1	1	12699	2	Y	140	10	1					143																							
						154	9																																		
*11	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	1	1	14005	2	Y	287	102	1					328																							
						316	9																																		
HUCKLEBERRY														WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271																											
06	30480 X	13634	-0-	-16846	-0-	61	1	13571	2	N	2	5	1					7																							
						2	9																																		
07	29109 X	13344	-0-	-15765	-0-	38	1	13306	2	N	-0-	6	1					1																							
08	22971 X	14179	-0-	-8792	-0-	42	1	14137	2	N	-0-							1																							
09	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	45	1	13827	2	N	2	1	1					2																							
						2	9																																		
10	0 W	4829	-0-	4829	4829	19	1	4808	2	N	2							4																							
						2	9																																		
11	0 W	15121	-0-	15121	19950	54	1	15059	2	N	7							11																							
						8	9																																		
BIRCH UNIT														WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990																											
06	90570 X	83492	-0-	-7078	-0-	70	1	83422	2	Y	-0-							-0-																							
07	91512 X	85625	-0-	-5887	-0-	20	1	85605	2	Y	-0-							-0-																							
08	84679 X	84679	-0-	-0-	-0-	17	1	84662	2	Y	-0-							-0-																							
09	85500 X	80267	-0-	-5233	-0-	12	1	80255	2	Y	-0-							-0-																							
10	86273 X	46798	-0-	-39475	-0-	19	1	46779	2	Y	-0-							-0-																							
11	83490 X	80127	-0-	-3363	-0-	23	1	80104	2	Y	-0-							-0-																							
CHINOOK														WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006																											
06	26880 X	10257	-0-	-16623	-0-	91	1	10088	2	Y	37	36	1					6																							
						37	4																																		
07	27249 X	23704	-0-	-3545	-0-	115	1	23527	2	Y	56	55	1					7																							
						62	9																																		
08	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	115	1	18477	2	Y	46	45	1					8																							
						51	9																																		
09	25290 X	18194	-0-	-7096	-0-	127	1	18017	2	Y	45	46	1					7																							
						50	9																																		
10	0 W	15117	-0-	15117	15117	131	1	14944	2	Y	38	43	1					2																							
						42	9																																		
11	0 W	24747	-0-	24747	39864	154	1	24547	2	Y	42	32	1					12																							
						46	9																																		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5580 X	554	-0-	-5026	-0-	542 3	12 9	Y	11				196
07	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	18 1	9642 3	Y	33				229
						36 9							
08	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	131 1	8494 3	Y	52				281
						57 9							
09	8280 X	5682	-0-	-2598	-0-	211 1	5265 3	Y	63				344
						137 4	69 9						
10	0 W	6369	-0-	6369	6369	197 1	6138 3	Y	31	214	1		161
						34 9							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	6369			Y	2				163
BLACK HAWK STATE			WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034				
06	27120 X	24576	-0-	-2544	-0-	24308 2	268 9	Y	244	289	1		156
07	25668 X	21246	-0-	-4422	-0-	21036 2	210 9	Y	191	234	1		113
08	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	23856 2	297 9	Y	270	192	1		191
09	24570 X	18665	-0-	-5905	-0-	18378 2	287 9	Y	261	360	1		92
10	25389 X	21569	-0-	-3820	-0-	21203 2	366 9	Y	333	279	1		146
11	24570 X	21275	-0-	-3295	-0-	20910 2	365 9	Y	332	317	1		161
KING HIDALGO			WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
REDWOOD			WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269				
06	84810 X	55438	-0-	-29372	-0-	55438 2		Y	-0-				-0-
07	87637 X	52616	-0-	-35021	-0-	52616 2		Y	-0-				-0-
08	49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	49089 2		Y	-0-				-0-
09	55440 X	45678	-0-	-9762	-0-	45678 2		Y	-0-				-0-
10	57288 X	14797	-0-	-42491	-0-	14797 2		Y	-0-				-0-
11	55440 X	52597	-0-	-2843	-0-	52577 2	20 4	Y	-0-				-0-
CEDAR STATE UNIT			WELL #: 102BH		RRCID -> 284935		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838				
06	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	23 1	21972 2	Y	-0-				-0-
07	81120 X	81120	-0-	-0-	-0-	69 1	81051 2	Y	-0-				-0-
08	81522 X	81522	-0-	-0-	-0-	69 1	81453 2	Y	-0-				-0-
09	75511 X	75511	-0-	-0-	-0-	70 1	75441 2	Y	-0-				-0-
10	68603 X	22560	-0-	-46043	-0-	52 1	22508 2	Y	-0-				-0-
*11	75235 X	75235	-0-	-0-	-0-	77 1	75158 2	Y	-0-				-0-
DOGWOOD STATE			WELL #: 109AH		RRCID -> 284955		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875				
06	155490 X	-0-	-0-	-155490	-0-			Y	-0-				-0-
07	91139 X	-0-	-0-	-91139	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	32160 X	-0-	-0-	-32160	-0-			Y	-0-				-0-
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)												CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION												//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED							
CEDAR STATE UNIT												//CONT.// 027200							
												WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06		68460 X	63547	-0-	-4913	-0-	66	1	63481	2	Y	-0-			-0-				
07		70742 X	65595	-0-	-5147	-0-	56	1	65539	2	Y	-0-			-0-				
08		66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	57	1	66602	2	Y	-0-			-0-				
09		65730 X	61222	-0-	-4508	-0-	56	1	61166	2	Y	-0-			-0-				
10		66835 X	66835	-0-	-0-	-0-	153	1	66682	2	Y	-0-			-0-				
11		64500 X	59174	-0-	-5326	-0-	60	1	59114	2	Y	-0-			-0-				
DOGWOOD STATE												WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847							
06		153660 X	140807	-0-	-12853	-0-	140747	2	60	4	Y	-0-			-0-				
07		158782 X	125179	-0-	-33603	-0-	125179	2			Y	-0-			-0-				
08		115761 X	115761	-0-	-0-	-0-	115761	2			Y	-0-			-0-				
09		140820 X	108081	-0-	-32739	-0-	108081	2			Y	-0-			-0-				
10		145514 X	89324	-0-	-56190	-0-	89318	2	6	9	Y	5	3	1	2				
11		140820 X	104292	-0-	-36528	-0-	104186	2	106	4	Y	-0-	2	1	-0-				
MESQUITE STATE UNIT												WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143							
06		60030 X	48890	-0-	-11140	-0-	97	1	48247	2	Y	-0-			-0-				
							546	4											
07		61401 X	56123	-0-	-5278	-0-	107	1	56016	2	Y	-0-			-0-				
08		54572 X	54572	-0-	-0-	-0-	109	1	54463	2	Y	-0-			-0-				
09		49639 X	49639	-0-	-0-	-0-	103	1	49536	2	Y	-0-			-0-				
10		56110 X	48300	-0-	-7810	-0-	141	1	48159	2	Y	-0-			-0-				
11		54300 X	46256	-0-	-8044	-0-	38	1	46218	2	Y	-0-			-0-				
CEDAR STATE UNIT												WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772							
06		116730 X	107305	-0-	-9425	-0-	112	1	107193	2	Y	-0-			-0-				
07		120621 X	108546	-0-	-12075	-0-	92	1	108454	2	Y	-0-			-0-				
08		102526 X	102526	-0-	-0-	-0-	87	1	102439	2	Y	-0-			-0-				
09		107310 X	92823	-0-	-14487	-0-	86	1	92737	2	Y	-0-			-0-				
10		110887 X	28248	-0-	-82639	-0-	65	1	28183	2	Y	-0-			-0-				
11		107310 X	94729	-0-	-12581	-0-	96	1	94633	2	Y	-0-			-0-				
MONT BLANC												WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WEISSMIES												WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION KING HIDALGO			//CONT.// //CONT.// WELL #:			01942 500 027200 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
						RRCID ->	285006	COMPL.	DATE	08/12/2016	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.	N/A				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

DOGWOOD STATE						WELL #:	202AH	RRCID ->	285008	COMPL.	DATE	01/25/2018	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.	13805	-	18161
06	114690	X	103442	-0-	-11248	-0-	103398	2	44	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	118513	X	94307	-0-	-24206	-0-	94307	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	40435	X	40435	-0-	-0-	-0-	40435	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	103440	X	69093	-0-	-34347	-0-	69093	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	106888	X	59397	-0-	-47491	-0-	59397	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	103440	X	63135	-0-	-40305	-0-	63071	2	64	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIRCH UNIT						WELL #:	102AH	RRCID ->	285010	COMPL.	DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.	11132	-	19118
06	102300	X	71930	-0-	-30370	-0-	61	1	71869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	100967	X	68542	-0-	-32425	-0-	16	1	68526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	64934	X	64934	-0-	-0-	-0-	13	1	64921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	71940	X	61807	-0-	-10133	-0-	9	1	61798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	74338	X	67318	-0-	-7020	-0-	27	1	67291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	71940	X	61379	-0-	-10561	-0-	18	1	61361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOGWOOD STATE						WELL #:	201AH	RRCID ->	285013	COMPL.	DATE	01/22/2018	TOTAL	DEPTH	13315	PERF.	13534	-	18056
06	138900	X	118734	-0-	-20166	-0-	118683	2	51	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	143530	X	105836	-0-	-37694	-0-	105836	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	110238	X	110238	-0-	-0-	-0-	110238	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	118740	X	97213	-0-	-21527	-0-	97213	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	122698	X	58120	-0-	-64578	-0-	58120	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	118740	X	96143	-0-	-22597	-0-	96045	2	98	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT						WELL #:	101CH	RRCID ->	285014	COMPL.	DATE	09/24/2017	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.	12280	-	16705
06	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	3	1	65996	2	N	1218	1175	1					492
							1340	9											
07	67232	X	67232	-0-	-0-	-0-	3	1	65916	2	N	1194	1169	1					517
							1313	9											
08	64534	X	64534	-0-	-0-	-0-	2	1	63274	2	N	1144	1157	1					504
							1258	9											
09	62013	X	62013	-0-	-0-	-0-	1	1	60784	2	N	1116	1089	1					531
							1228	9											
10	61300	X	61300	-0-	-0-	-0-	1	1	59983	2	N	1196	1179	1					548
							1316	9											
*11	57144	X	57144	-0-	-0-	-0-	1	1	56131	2	N	920	955	1					513
							1012	9											

ALPINE HIGH (CONS)															CNTY: REEVES																													
APACHE CORPORATION																																												
MONT BLANC																																												
WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017															TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
06	107494 X	107494	-0-	-0-	-0-	157 6	1 9	107331	2	Y	5	5	1		1																													
07	106616 X	106616	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	106465	2	Y	4	4	1		1																													
08	T. A.	106596	-0-	106596	106596	163	1	106433	2	Y	-0-	1	1		-0-																													
09	T. A.	101563	-0-	101563	208159	99	1	101464	2	Y	-0-				-0-																													
10	T. A.	90303	-0-	90303	298462	102	1	90201	2	Y	-0-				-0-																													
11	T. A.	91508	-0-	91508	389970	83 22	1 9	91403	2	Y	20	17	1		3																													
MONT BLANC															WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017															TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910														
06	144360 X	120745	-0-	-23615	-0-	176 353	1 9	120216	2	Y	321	312	1		35																													
07	146382 X	121636	-0-	-24746	-0-	167 326	1 9	121143	2	Y	296	292	1		39																													
08	128991 X	121541	-0-	-7450	-0-	186 310	1 9	121045	2	Y	282	285	1		36																													
09	125698 X	125698	-0-	-0-	-0-	122 306	1 9	125270	2	Y	278	271	1		43																													
10	0 W	118348	-0-	118348	118348	133 334	1 9	117881	2	Y	304	299	1		48																													
11	0 W	129250	-0-	129250	247598	117 342	1 9	128791	2	Y	311	307	1		52																													
WEISSMIES UNIT A															WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016															TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881														
06	47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	52 274	1 9	46900	2	Y	249	221	1		132																													
07	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	8 117	1 9	47828	2	Y	106	121	1		117																													
08	46476 X	46476	-0-	-0-	-0-	7 169	1 9	46300	2	Y	154	139	1		132																													
09	47220 X	43866	-0-	-3354	-0-	2 261	1 9	43603	2	Y	237	163	1		206																													
10	48794 X	43841	-0-	-4953	-0-	3 45	1 9	43793	2	Y	41	163	1		84																													
11	47220 X	42858	-0-	-4362	-0-	1 2	1 9	42855	2	Y	2	72	1		14																													
DOGWOOD STATE															WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018															TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006														
06	164430 X	144423	-0-	-20007	-0-	144361	2	62	4	Y	-0-				-0-																													
07	169911 X	129742	-0-	-40169	-0-	129742	2			Y	-0-				-0-																													
08	121213 X	121213	-0-	-0-	-0-	121213	2			Y	-0-				-0-																													
09	144420 X	113648	-0-	-30772	-0-	113648	2			Y	-0-				-0-																													
10	149234 X	94978	-0-	-54256	-0-	94978	2			Y	-0-				-0-																													
11	144420 X	103021	-0-	-41399	-0-	102916	2	105	4	Y	-0-				-0-																													

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY										CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION														//CONT.// 01942 500										//CONT.// 027200									
CHINOOK														WELL #: 106AH RRCID -> 285063										COMPL. DATE 03/02/2018									
														TOTAL DEPTH 10080										PERF.10400 - 15238									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE														
06	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-				86	1	24974	2	Y	46	41	1		7														
07	25606	X	24790	-0-	-816	-0-				34	4	51	9	Y	41	43	1		5														
08	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-				80	1	24665	2	Y	44	41	1		8														
09	25140	X	22619	-0-	-2521	-0-				45	9			Y	43	44	1		7														
10	25978	X	20002	-0-	-5976	-0-				84	1	22492	2	Y	35	40	1		2														
11	25140	X	19424	-0-	-5716	-0-				48	9			Y	37	28	1		11														
										80	1	19885	2	Y																			
										47	9			Y																			
										78	1	19305	2	Y																			
										39	9																						
										78	1																						
										41	9																						
REDBUD UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 285077										COMPL. DATE 12/22/2017									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
SPRUCE STATE UNIT														WELL #: 201AH RRCID -> 285109										COMPL. DATE 01/23/2017									
06	77228	X	77228	-0-	-0-	-0-				77087	2	141	4	Y	-0-				-0-														
07	70657	X	70657	-0-	-0-	-0-				70579	2	78	4	Y	-0-				-0-														
08	81571	X	81571	-0-	-0-	-0-				81571	2			Y	-0-				-0-														
09	87624	X	87624	-0-	-0-	-0-				87624	2			Y	-0-				-0-														
10	79794	X	64840	-0-	-14954	-0-				64840	2			Y	-0-				-0-														
11	78930	X	51473	-0-	-27457	-0-				51438	2	35	4	Y	-0-				-0-														
FURY														WELL #: 101AH RRCID -> 285153										COMPL. DATE 10/14/2017									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-														
PALM UNIT														WELL #: 102BH RRCID -> 285156										COMPL. DATE 05/11/2018									
06	42150	X	32987	-0-	-9163	-0-				80	1	32907	2	N	-0-				-0-														
07	42904	X	33073	-0-	-9831	-0-				78	1	32995	2	N	-0-				-0-														
08	38905	X	31986	-0-	-6919	-0-				80	1	31906	2	N	-0-				-0-														
09	37650	X	32120	-0-	-5530	-0-				83	1	32037	2	N	-0-				-0-														
10	34100	X	32686	-0-	-1414	-0-				115	1	32571	2	N	-0-				-0-														
11	33000	X	27597	-0-	-5403	-0-				71	1	27526	2	N	-0-				-0-														
NAVAJO														WELL #: 101AH RRCID -> 285157										COMPL. DATE 02/25/2018									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-														

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION PALM UNIT			//CONT.// 01942 500 027200 WELL #: 103AH			NON-ASSOCIATED RRCID -> 285158			CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2018				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	70202 X	70202	-0-	-0-	-0-		-0-	169	1	70033	2	N	-0-					-0-
07	70835 X	64024	-0-	-0-	-6811		-0-	151	1	63873	2	N	-0-					-0-
08	58439 X	58439	-0-	-0-	-0-		-0-	147	1	58292	2	N	-0-					-0-
09	70200 X	51416	-0-	-0-	-18784		-0-	133	1	51283	2	N	-0-					-0-
10	72540 X	33853	-0-	-0-	-38687		-0-	119	1	33734	2	N	-0-					-0-
11	70200 X	62247	-0-	-0-	-7953		-0-	160	1	62087	2	N	-0-					-0-

DOGWOOD STATE					WELL #:	203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	13605	-	18232		
06	113704 X	113704	-0-	-0-	-0-		-0-	113655	2	49	4	Y	-0-					-0-
07	108655 X	104445	-0-	-0-	-4210		-0-	104445	2			Y	-0-					-0-
08	97125 X	97125	-0-	-0-	-0-		-0-	97125	2			Y	-0-					-0-
09	113700 X	92021	-0-	-0-	-21679		-0-	92021	2			Y	-0-					-0-
10	117490 X	43595	-0-	-0-	-73895		-0-	43595	2			Y	-0-					-0-
11	113700 X	81805	-0-	-0-	-31895		-0-	81722	2	83	4	Y	-0-					-0-

PINE STATE					WELL #:	101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.	14555	-	19427		
06	39810 X	1241	-0-	-0-	-38569		-0-	1	1	1239	2	N	-0-					-0-
								1	4									
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	8954	2	N	-0-					-0-
09	68813 X	68813	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	68775	2	N	-0-					-0-
10	0 W	82139	-0-	-0-	82139		-0-	68	1	82071	2	N	-0-					-0-
11	0 W	83932	-0-	-0-	83932		-0-	68	1	83864	2	N	-0-					-0-

WEISSMIES					WELL #:	101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	11139	-	14593		
06	29340 X	16544	-0-	-0-	-12796		-0-	18	1	16526	2	Y	-0-					-0-
07	26319 X	17368	-0-	-0-	-8951		-0-	3	1	17274	2	Y	83					83
								91	9									
08	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	13717	2	Y	-0-	83	1			-0-
09	18690 X	15192	-0-	-0-	-3498		-0-	1	1	15191	2	Y	-0-					-0-
10	17360 X	11512	-0-	-0-	-5848		-0-	1	1	11511	2	Y	-0-					-0-
11	16800 X	13344	-0-	-0-	-3456		-0-	1	1	13343	2	Y	-0-					-0-

JUNIPER STATE					WELL #:	101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.	13982	-	18806		
06	63390 X	2963	-0-	-0-	-60427		-0-	46	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	65503 X	1283	-0-	-0-	-64220		-0-	18	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	499	-0-	-0-	-5019		-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	911	-0-	-0-	-4429		-0-	17	1	894	2	N	-0-					-0-
10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-		-0-	556	1	6549	2	N	-0-					-0-
*11	34809 X	34809	-0-	-0-	-0-		-0-	864	1	33945	2	N	-0-					-0-

OAK STATE UNIT					WELL #:	101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	14052	-	18817		
06	146130 X	146130	-0-	-0-	-0-		-0-	145891	2	239	4	Y	-0-					-0-
07	163865 X	163865	-0-	-0-	-0-		-0-	163865	2			Y	-0-					-0-
08	151789 X	151789	-0-	-0-	-0-		-0-	151789	2			Y	-0-					-0-
09	146130 X	136927	-0-	-0-	-9203		-0-	136927	2			Y	-0-					-0-
10	163866 X	132223	-0-	-0-	-31643		-0-	132223	2			Y	-0-					-0-
11	158580 X	124320	-0-	-0-	-34260		-0-	124326	2	84	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
KING HIDALGO														
WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490														
06	67590 X		66416	-0-	-1174	-0-	69	1	66347	2	Y		-0-	-0-
07	73569 X		73569	-0-	-0-	-0-	62	1	73507	2	Y		-0-	-0-
08	74899 X		74899	-0-	-0-	-0-	64	1	74835	2	Y		-0-	-0-
09	66420 X		63144	-0-	-3276	-0-	58	1	63086	2	Y		-0-	-0-
10	73563 X		18557	-0-	-55006	-0-	42	1	18515	2	Y		-0-	-0-
11	72480 X		63667	-0-	-8813	-0-	65	1	63602	2	Y		-0-	-0-
STATE BULLSEYE														
WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079														
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PALM UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941														
06	89310 X		86962	-0-	-2348	-0-	210	1	86752	2	N		-0-	-0-
07	86909 X		86909	-0-	-0-	-0-	205	1	86704	2	N		-0-	-0-
08	82604 X		82604	-0-	-0-	-0-	207	1	82397	2	N		-0-	-0-
09	86970 X		77904	-0-	-9066	-0-	202	1	77702	2	N		-0-	-0-
10	89869 X		53061	-0-	-36808	-0-	187	1	52874	2	N		-0-	-0-
11	86970 X		74321	-0-	-12649	-0-	191	1	74130	2	N		-0-	-0-
CHEYENNE														
WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108														
06	29490 X		23338	-0-	-6152	-0-	23338	3				Y	-0-	22
07	30473 X		26879	-0-	-3594	-0-	32	1	26830	3	Y		15	37
							17	9						
08	23084 X		23084	-0-	-0-	-0-	123	1	22961	3	Y		-0-	37
09	27510 X		24536	-0-	-2974	-0-	251	1	24122	3	Y		-0-	37
							163	4						
10	27522 X		27522	-0-	-0-	-0-	253	1	27259	3	Y		9	15
							10	9						
*11	26302 X		26302	-0-	-0-	-0-	450	1	25851	3	Y		1	16
							1	9						
FOX STATE UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512														
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																	
FASKEN STATE 58-7-18			WELL #: 1H			RRCID -> 285447			COMPL. DATE 05/17/2015			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MESQUITE STATE UNIT					WELL #: 102BH			RRCID -> 285483			COMPL. DATE 03/30/2018			TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272						
06	30070 X	30070	-0-	-0-	-0-	60	1	29674	2	Y	-0-									-0-
						336	4													
07	43810 X	43810	-0-	-0-	-0-	83	1	43727	2	Y	-0-									-0-
08	43143 X	43143	-0-	-0-	-0-	86	1	43057	2	Y	-0-									-0-
09	40015 X	40015	-0-	-0-	-0-	83	1	39932	2	Y	-0-									-0-
10	43803 X	38287	-0-	-5516	-0-	112	1	38175	2	Y	-0-									-0-
11	42390 X	38198	-0-	-4192	-0-	31	1	38167	2	Y	-0-									-0-

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #: 102AH			RRCID -> 285570			COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936						
06	304274 X	304274	-0-	-0-	-0-	131	1	300785	2	Y	3053	3115	1							122
						3358	9													
07	303990 X	303990	-0-	-0-	-0-	186	1	300820	2	Y	2713	2647	1							188
						2984	9													
08	295101 X	295101	-0-	-0-	-0-	193	1	292356	2	Y	2320	2341	1							167
						2552	9													
09	275370 X	275370	-0-	-0-	-0-	195	1	272814	2	Y	2146	2104	1							209
						2361	9													
10	217070 X	217070	-0-	-0-	-0-	196	1	214684	2	Y	1991	1997	1							203
						2190	9													
*11	271120 X	271120	-0-	-0-	-0-	187	1	268786	2	Y	1952	2000	1							155
						2147	9													

MOHICAN UNIT					WELL #: 101AH			RRCID -> 285592			COMPL. DATE 02/08/2018			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329						
06	114004 X	114004	-0-	-0-	-0-	117	1	113887	2	Y	-0-									-0-
07	110036 X	110036	-0-	-0-	-0-	121	1	109915	2	Y	-0-									-0-
08	105667 X	105667	-0-	-0-	-0-	128	1	105539	2	Y	-0-									-0-
09	114000 X	98198	-0-	-15802	-0-	132	1	98066	2	Y	-0-									-0-
10	117800 X	45638	-0-	-72162	-0-	103	1	45535	2	Y	-0-									-0-
11	114000 X	104308	-0-	-9692	-0-	143	1	104165	2	Y	-0-									-0-

MONT BLANC					WELL #: 201AH			RRCID -> 285645			COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-

BIRCH UNIT					WELL #: 103BH			RRCID -> 285681			COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977						
06	81270 X	72002	-0-	-9268	-0-	61	1	71941	2	Y	-0-									-0-
07	74958 X	69686	-0-	-5272	-0-	16	1	69670	2	Y	-0-									-0-
08	66445 X	66445	-0-	-0-	-0-	14	1	66431	2	Y	-0-									-0-
09	72000 X	63070	-0-	-8930	-0-	9	1	63061	2	Y	-0-									-0-
10	74400 X	45232	-0-	-29168	-0-	18	1	45214	2	Y	-0-									-0-
11	72000 X	64265	-0-	-7735	-0-	18	1	64247	2	Y	-0-									-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT././		01942 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT././		027200													
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		110CH		RRCID ->		285703		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12492 - 17131			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		114CH		RRCID ->		285705		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12419 - 17120			
06	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MT. HUNTER				WELL #:		102CH		RRCID ->		285713		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10428 - 15250			
06	37980 X	36246	-0-	-1734	-0-	35770	2	476	9	Y	433	336	1					375	
07	37696 X	36033	-0-	-1663	-0-	35560	2	473	9	Y	430	555	1					250	
08	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35420	2	468	9	Y	425	466	1					209	
09	36480 X	33406	-0-	-3074	-0-	32923	2	483	9	Y	439	345	1					303	
10	0 W	33841	-0-	33841	33841	33325	2	516	9	Y	469	548	1					224	
11	0 W	33726	-0-	33726	67567	33224	2	502	9	Y	456	362	1					318	
MT. HUNTER				WELL #:		101AH		RRCID ->		285714		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 10264		PERF.10429 - 15101			
06	36870 X	34805	-0-	-2065	-0-	34805	2			Y	-0-							-0-	
07	36797 X	35689	-0-	-1108	-0-	35689	2			Y	-0-							-0-	
08	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	34143	2			Y	-0-							-0-	
09	35610 X	32186	-0-	-3424	-0-	32186	2			Y	-0-							-0-	
10	0 W	32284	-0-	32284	32284	32284	2			Y	-0-							-0-	
11	0 W	31300	-0-	31300	63584	31300	2			Y	-0-							-0-	
DAKOTA				WELL #:		102AH		RRCID ->		285768		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9539 - 14140			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
ELBERT STATE UNIT				WELL #:		102AH		RRCID ->		285770		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 9757		PERF.10110 - 15375			
06	37950 X	36191	-0-	-1759	-0-	35714	2	477	9	Y	434	410	1					165	
07	39215 X	36597	-0-	-2618	-0-	36137	2	460	9	Y	418	442	1					141	
08	35667 X	35667	-0-	-0-	-0-	35227	2	440	9	Y	400	413	1					128	
09	36180 X	33165	-0-	-3015	-0-	32746	2	419	9	Y	381	385	1					124	
10	37386 X	30575	-0-	-6811	-0-	30194	2	381	9	Y	346	332	1					138	
11	36180 X	32113	-0-	-4067	-0-	31695	2	418	9	Y	380	455	1					63	
ALTA				WELL #:		201AH		RRCID ->		285772		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9922		PERF.10374 - 14258			
06	18600 X	14369	-0-	-4231	-0-	14104	2	265	9	Y	241	207	1					60	
07	17924 X	14299	-0-	-3625	-0-	13991	2	308	9	Y	280	308	1					32	
08	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12922	2	205	9	Y	186	166	1					52	
09	14850 X	12846	-0-	-2004	-0-	12658	2	188	9	Y	171	173	1					50	
10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	15798	2	273	9	Y	248	266	1					32	
*11	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16001	2	245	9	Y	223	221	1					3	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
KICKAPOO			WELL #:		101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200	- 13591
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	18 1	34555 2	Y	173	147 1			88
07	34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	190 9	34378 2	Y	115	96 1			107
08	33362 X	33362	-0-	-0-	-0-	16 1	33191 2	Y	131	156 1			82
09	34770 X	30434	-0-	-4336	-0-	127 9	30296 2	Y	110	126 1			66
10	35929 X	31529	-0-	-4400	-0-	27 1	31363 2	Y	134	103 1			97
11	34770 X	28871	-0-	-5899	-0-	144 9	28709 2	Y	120	120 1			97
						17 1							
						121 9							
						19 1							
						147 9							
						30 1							
						132 9							
MONT BLANC			WELL #:		202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530	- 14802
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ELBERT STATE UNIT			WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078
06	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	24041 2	116 9	Y	105	114 1			40
07	29869 X	29869	-0-	-0-	-0-	29850 2	19 9	Y	17	51 1			6
08	23326 X	23326	-0-	-0-	-0-	23165 2	161 9	Y	146	105 1			47
09	26160 X	25949	-0-	-211	-0-	25720 2	229 9	Y	208	187 1			68
10	29884 X	26196	-0-	-3688	-0-	25981 2	215 9	Y	195	185 1			78
11	28920 X	21405	-0-	-7515	-0-	21206 2	199 9	Y	181	229 1			30
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	- 17143
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//			01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200																		
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:			106AH			RRCID -> 286644			COMPL. DATE 07/04/2018			TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		283818 X	283818	-0-	-0-	-0-				115	1	280009	2	Y		3358	3425	1					135	
										3694	9													
07		287680 X	287680	-0-	-0-	-0-				169	1	284241	2	Y		2973	2902	1					206	
										3270	9													
08		244990 X	244990	-0-	-0-	-0-				150	1	242097	2	Y		2494	2521	1					179	
										2743	9													
09		257822 X	257822	-0-	-0-	-0-				171	1	255158	2	Y		2266	2224	1					221	
										2493	9													
10		202357 X	202357	-0-	-0-	-0-				168	1	199837	2	Y		2138	2141	1					218	
										2352	9													
*11		272304 X	272304	-0-	-0-	-0-				177	1	269982	2	Y		1950	2013	1					155	
										2145	9													
BLACK HAWK STATE			WELL #:			201AH			RRCID -> 286695			COMPL. DATE 02/26/2017			TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550									
06		28590 X	21690	-0-	-6900	-0-				21373	2	317	9	Y		288	270	1					184	
07		26412 X	20371	-0-	-6041	-0-				20055	2	316	9	Y		287	301	1					170	
08		22559 X	22559	-0-	-0-	-0-				22105	2	454	9	Y		413	290	1					293	
09		23160 X	21685	-0-	-1475	-0-				21266	2	419	9	Y		381	540	1					134	
10		22413 X	21335	-0-	-1078	-0-				20973	2	362	9	Y		329	319	1					144	
11		21840 X	20214	-0-	-1626	-0-				19726	2	488	9	Y		444	373	1					215	
CHINOOK			WELL #:			102BH			RRCID -> 286697			COMPL. DATE 10/03/2017			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291									
06		42450 X	38133	-0-	-4317	-0-				100	1	37958	2	Y		32	32	1					5	
										40	4	35	9											
07		43865 X	37986	-0-	-5879	-0-				96	1	37887	2	Y		3	8	1					-0-	
										3	9													
08		36398 X	36398	-0-	-0-	-0-				93	1	36301	2	Y		4	3	1					1	
										4	9													
09		38700 X	32509	-0-	-6191	-0-				89	1	32342	2	Y		71	61	1					11	
										78	9													
10		39401 X	30976	-0-	-8425	-0-				89	1	30810	2	Y		70	77	1					4	
										77	9													
11		38130 X	30348	-0-	-7782	-0-				84	1	30111	2	Y		139	102	1					41	
										153	9													
CHINOOK			WELL #:			105AH			RRCID -> 286698			COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106									
06		41490 X	38567	-0-	-2923	-0-				101	1	38414	2	Y		11	24	1					2	
										40	4	12	9											
07		42873 X	39564	-0-	-3309	-0-				100	1	39413	2	Y		46	42	1					6	
										51	9													
08		38494 X	38494	-0-	-0-	-0-				98	1	38250	2	Y		133	115	1					24	
										146	9													
09		38580 X	35652	-0-	-2928	-0-				96	1	35020	2	Y		487	436	1					75	
										536	9													
10		39866 X	34002	-0-	-5864	-0-				95	1	33321	2	Y		533	576	1					32	
										586	9													
11		38580 X	31178	-0-	-7402	-0-				84	1	30328	2	Y		696	523	1					205	
										766	9													

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CHINOOK															
WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	46620 X	42836	-0-	-3784	-0-	112	1	42569	2	Y	100	94	1	16	
07	48174 X	42893	-0-	-5281	-0-	45	4	110	9						
08	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	108	1	42689	2	Y	87	92	1	11	
09	43260 X	38518	-0-	-4742	-0-	96	9								
10	44268 X	37573	-0-	-6695	-0-	105	1	41237	2	Y	82	78	1	15	
11	42840 X	36422	-0-	-6418	-0-	90	9								
						105	1	38333	2	Y	73	77	1	11	
						80	9								
						107	1	37377	2	Y	81	87	1	5	
						89	9								
						101	1	36246	2	Y	68	53	1	20	
						75	9								
FOX STATE UNIT														WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471	
06	83880 X	78022	-0-	-5858	-0-	28	1	77994	2	Y	-0-			-0-	
07	81375 X	81165	-0-	-210	-0-	30	1	81135	2	Y	-0-			-0-	
08	78468 X	78468	-0-	-0-	-0-	30	1	78438	2	Y	-0-			-0-	
09	78030 X	74250	-0-	-3780	-0-	28	1	74180	2	Y	38	33	1	5	
						42	9								
10	81158 X	69994	-0-	-11164	-0-	30	1	69902	2	Y	56	55	1	6	
						62	9								
11	78540 X	72285	-0-	-6255	-0-	30	1	72193	2	Y	56	54	1	8	
						62	9								
MONT BLANC														WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300	
06	220776 X	220776	-0-	-0-	-0-	321	1	219194	2	Y	1146	1168	1	126	
						1261	9								
07	213532 X	213532	-0-	-0-	-0-	292	1	212111	2	Y	1026	1015	1	137	
						1129	9								
08	209960 X	209960	-0-	-0-	-0-	320	1	208631	2	Y	917	937	1	117	
						1009	9								
09	198010 X	198010	-0-	-0-	-0-	191	1	196905	2	Y	831	819	1	129	
						914	9								
10	169746 X	169746	-0-	-0-	-0-	191	1	168656	2	Y	817	816	1	130	
						899	9								
*11	187348 X	187348	-0-	-0-	-0-	170	1	186352	2	Y	751	755	1	126	
						826	9								
MONT BLANC														WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200	
06	198240 X	160556	-0-	-37684	-0-	240	1	160316	2	Y	-0-			-0-	
07	159687 X	159687	-0-	-0-	-0-	220	1	159467	2	Y	-0-			-0-	
08	153992 X	153992	-0-	-0-	-0-	236	1	153756	2	Y	-0-			-0-	
09	160560 X	135116	-0-	-25444	-0-	134	1	134982	2	Y	-0-			-0-	
10	165912 X	72228	-0-	-93684	-0-	82	1	72146	2	Y	-0-			-0-	
11	160560 X	122349	-0-	-38211	-0-	129	1	122220	2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	232552 X	232552	-0-	-0-	-0-	358	1	231341	2	Y	775	821	1	85	
07	238982 X	238982	-0-	-0-	-0-	853	9	237901	2	Y	665	661	1	89	
08	227572 X	227572	-0-	-0-	-0-	349	1	226578	2	Y	574	590	1	73	
09	217357 X	217357	-0-	-0-	-0-	732	9	216529	2	Y	555	542	1	86	
10	181695 X	181695	-0-	-0-	-0-	363	1	180886	2	Y	540	540	1	86	
*11	200210 X	200210	-0-	-0-	-0-	631	9	199455	2	Y	516	515	1	87	
						217	1								
						611	9								
						215	1								
						594	9								
						187	1								
						568	9								
MONT BLANC															
WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950															
06	261878 X	261878	-0-	-0-	-0-	397	1	260230	2	Y	1137	1102	1	125	
07	258015 X	258015	-0-	-0-	-0-	1251	9	256510	2	Y	1046	1032	1	139	
08	235435 X	235435	-0-	-0-	-0-	354	1	234013	2	Y	956	973	1	122	
09	217305 X	217305	-0-	-0-	-0-	1151	9	216118	2	Y	877	863	1	136	
10	195512 X	195512	-0-	-0-	-0-	370	1	194258	2	Y	928	916	1	148	
*11	209583 X	209583	-0-	-0-	-0-	1052	9	208413	2	Y	883	882	1	149	
						222	1								
						965	9								
						233	1								
						1021	9								
						199	1								
						971	9								
MONT BLANC															
WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MONT BLANC															
WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION MONT BLANC				//CONT.// 01942 500 027200 WELL #:	112BH	RRCID -> 286708	CAPACITY COMPL. DATE 07/06/2018				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	265757 X	265757	-0-	-0-	-0-			387 1645	1 9	263725	2	Y	1495	1450	1			164
07	266083 X	266083	-0-	-0-	-0-			364 1455	1 9	264264	2	Y	1323	1311	1			176
08	248731 X	248731	-0-	-0-	-0-			379 1328	1 9	247024	2	Y	1207	1229	1			154
09	239061 X	239061	-0-	-0-	-0-			231 1310	1 9	237520	2	Y	1191	1160	1			185
10	205975 X	205975	-0-	-0-	-0-			232 1298	1 9	204445	2	Y	1180	1177	1			188
*11	221409 X	221409	-0-	-0-	-0-			201 1258	1 9	219950	2	Y	1144	1139	1			193
PINE STATE				WELL #:	104BH	RRCID -> 286709	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344										
06	426120 X	286032	-0-	-140088	-0-			41 261	1 4	285730	2	N	-0-					-0-
07	440324 X	144458	-0-	-295866	-0-			73 150	1 1	144385	2	N	-0-					-0-
08	263469 X	263469	-0-	-0-	-0-			126 126	1 1	263319	2	N	-0-					-0-
09	286020 X	235060	-0-	-50960	-0-			126 150	1 1	234934	2	N	-0-					-0-
10	295554 X	181926	-0-	-113628	-0-			150 165	1 1	181776	2	N	-0-					-0-
11	286020 X	203686	-0-	-82334	-0-					203521	2	N	-0-					-0-
PINE STATE				WELL #:	102BH	RRCID -> 286710	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386										
06	348000 X	209858	-0-	-138142	-0-			30 192	1 4	209636	2	N	-0-					-0-
07	359600 X	192202	-0-	-167398	-0-			97 96	1 1	192105	2	N	-0-					-0-
08	168560 X	168560	-0-	-0-	-0-			103 141	1 1	168464	2	N	-0-					-0-
09	209850 X	191561	-0-	-18289	-0-			103 141	1 1	191458	2	N	-0-					-0-
10	216845 X	171434	-0-	-45411	-0-			141 140	1 1	171293	2	N	-0-					-0-
11	209850 X	172359	-0-	-37491	-0-					172219	2	N	-0-					-0-
MONT BLANC				WELL #:	106BH	RRCID -> 286711	COMPL. DATE 10/30/2018	TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200										
06	161520 X	144389	-0-	-17131	-0-			211 534	1 9	143644	2	Y	485	539	1			53
07	161014 X	143079	-0-	-17935	-0-			196 482	1 9	142401	2	Y	438	433	1			58
08	T. A.	134919	-0-	134919	134919			206 435	1 9	134278	2	Y	395	403	1			50
09	T. A.	137136	-0-	137136	272055			133 455	1 9	136548	2	Y	414	400	1			64
10	T. A.	113051	-0-	113051	385106			127 484	1 9	112440	2	Y	440	434	1			70
11	T. A.	132190	-0-	132190	517296			120 482	1 9	131588	2	Y	438	434	1			74
CHINOOK				WELL #:	201AR	RRCID -> 286719	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546										
06	26190 X	18064	-0-	-8126	-0-			59 24	1 4	17875	2	Y	96	96	1			15
07	27063 X	25046	-0-	-2017	-0-			75 191	1 9	24780	2	Y	174	167	1			22
08	23669 X	23669	-0-	-0-	-0-			70 191	1 9	23408	2	Y	174	164	1			32
09	23490 X	19809	-0-	-3681	-0-			62 141	1 9	19606	2	Y	128	140	1			20
10	25048 X	17815	-0-	-7233	-0-			65 160	1 9	17590	2	Y	145	156	1			9
11	24240 X	12725	-0-	-11515	-0-			62 141	1 9	12522	2	Y	128	99	1			38

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32370 X	28710	-0-	-3660	-0-	28261	2	449	9	Y	408	426	1	155
07	33449 X	31352	-0-	-2097	-0-	30813	2	539	9	Y	490	480	1	165
08	33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	33219	2	505	9	Y	459	477	1	147
09	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	32097	2	469	9	Y	426	434	1	139
10	31341 X	27980	-0-	-3361	-0-	27603	2	377	9	Y	343	345	1	137
11	32640 X	27163	-0-	-5477	-0-	26655	2	508	9	Y	462	522	1	77
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674														
06	143370 X	11032	-0-	-132338	-0-	11012	2	20	4	Y	-0-			-0-
07	140139 X	3363	-0-	-136776	-0-	3359	2		4	Y	-0-			-0-
08	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	31030	2			Y	-0-			-0-
09	95100 X	78104	-0-	-16996	-0-	78104	2			Y	-0-			-0-
10	74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	74207	2			Y	-0-			-0-
*11	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	77183	2	53	4	Y	-0-			-0-
KICKAPOO														
WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508														
06	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	15	1	24806	2	Y	718	594	1	364
						790	9							
07	26910 X	26910	-0-	-0-	-0-	13	1	26380	2	Y	470	396	1	438
						517	9							
08	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	22	1	26452	2	Y	546	642	1	342
						601	9							
09	26880 X	24769	-0-	-2111	-0-	11	1	24030	2	Y	662	608	1	396
						728	9							
10	26908 X	21729	-0-	-5179	-0-	12	1	21248	2	Y	426	514	1	308
						469	9							
11	26190 X	24044	-0-	-2146	-0-	26	1	23519	2	Y	454	396	1	366
						499	9							
MOHICAN UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399														
06	87360 X	80569	-0-	-6791	-0-	81	1	79292	2	Y	1087	959	1	302
						1196	9							
07	85095 X	81473	-0-	-3622	-0-	88	1	80296	2	Y	990	951	1	341
						1089	9							
08	78281 X	78281	-0-	-0-	-0-	94	1	77127	2	Y	964	1021	1	284
						1060	9							
09	80580 X	72251	-0-	-8329	-0-	95	1	71122	2	Y	940	1003	1	221
						1034	9							
10	83266 X	73953	-0-	-9313	-0-	165	1	72791	2	Y	906	762	1	365
						997	9							
11	80580 X	68957	-0-	-11623	-0-	93	1	67878	2	Y	896	958	1	303
						986	9							
OAK STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678														
06	202230 X	186504	-0-	-15726	-0-	186199	2	305	4	Y	-0-			-0-
07	208971 X	168850	-0-	-40121	-0-	168850	2			Y	-0-			-0-
08	147081 X	147081	-0-	-0-	-0-	147081	2			Y	-0-			-0-
09	186510 X	136832	-0-	-49678	-0-	136832	2			Y	-0-			-0-
10	192727 X	16990	-0-	-175737	-0-	16990	2			Y	-0-			-0-
11	186510 X	161620	-0-	-24890	-0-	161510	2	110	4	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200												
ALTA				WELL #:		103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12007	2	106	9	Y	96	81	1			24
07	12400 X	10794	-0-	-0-	-1606	-0-	-0-	10706	2	88	9	Y	80	95	1			9
08	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11116	2	32	9	Y	29	30	1			8
09	12120 X	10088	-0-	-0-	-2032	-0-	-0-	10013	2	75	9	Y	68	56	1			20
10	12524 X	10203	-0-	-0-	-2321	-0-	-0-	9988	2	215	9	Y	195	190	1			25
11	12120 X	9312	-0-	-0-	-2808	-0-	-0-	9182	2	130	9	Y	118	125	1			18

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952				
06	305090 X	305090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	301142	2	Y	3474	3546	1			139
								3821	9									
07	305070 X	305070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	301506	2	Y	3074	3000	1			213
								3381	9									
08	293540 X	293540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	290461	2	Y	2631	2655	1			189
								2894	9									
09	269925 X	269925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	267155	2	Y	2350	2310	1			229
								2585	9									
10	213511 X	213511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	210869	2	Y	2234	2236	1			227
								2457	9									
*11	263559 X	263559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	261001	2	Y	2164	2219	1			172
								2380	9									

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885				
06	297112 X	297112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	293908	2	Y	2804	2857	1			112
								3084	9									
07	298124 X	298124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	295228	2	Y	2474	2415	1			171
								2721	9									
08	286833 X	286833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	284346	2	Y	2100	2120	1			151
								2310	9									
09	272639 X	272639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	270316	2	Y	1947	1908	1			190
								2142	9									
10	208036 X	208036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	206035	2	Y	1663	1684	1			169
								1829	9									
*11	270791 X	270791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	268754	2	Y	1692	1727	1			134
								1861	9									

FOX STATE UNIT				WELL #:		201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345 - 16938				
06	48480 X	44115	-0-	-4365	-0-	-0-	-0-	15	1	43470	2	Y	573	552	1			46
								630	9									
07	47919 X	44672	-0-	-3247	-0-	-0-	-0-	16	1	44179	2	Y	434	440	1			40
								477	9									
08	44002 X	44002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	43092	2	Y	812	777	1			75
								893	9									
09	43530 X	42553	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	16	1	42085	2	Y	411	435	1			51
								452	9									
10	44981 X	43495	-0-	-1486	-0-	-0-	-0-	19	1	43258	2	Y	198	228	1			21
								218	9									
11	43530 X	43341	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	18	1	43287	2	Y	33	49	1			5
								36	9									

SPRUCE STATE UNIT				WELL #:		101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876		PERF.14265 - 21278				
06	300750 X	231543	-0-	-69207	-0-	-0-	-0-	231121	2	422	4	Y	-0-	-0-				-0-
07	304637 X	222831	-0-	-81806	-0-	-0-	-0-	222585	2	246	4	Y	-0-	-0-				-0-
08	194044 X	194044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194044	2			Y	-0-	-0-				-0-
09	231540 X	211791	-0-	-19749	-0-	-0-	-0-	211791	2			Y	-0-	-0-				-0-
10	239258 X	88911	-0-	-150347	-0-	-0-	-0-	88911	2			Y	-0-	-0-				-0-
11	231540 X	181614	-0-	-49926	-0-	-0-	-0-	181489	2	125	4	Y	-0-	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
PINE STATE			WELL #:		103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	N/A					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ELBERT STATE UNIT					WELL #:	104CH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.	10298	-	15494		
06	16650	X	13680	-0-	-2970	-0-	13535	2	145	9	Y	132	89	1					50
07	17205	X	10959	-0-	-6246	-0-	10902	2	57	9	Y	52	85	1					17
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11496	2	48	9	Y	44	47	1					14
09	13680	X	10850	-0-	-2830	-0-	10810	2	40	9	Y	36	38	1					12
10	14136	X	10953	-0-	-3183	-0-	10892	2	61	9	Y	55	45	1					22
11	13680	X	11551	-0-	-2129	-0-	11464	2	87	9	Y	79	88	1					13
BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	103BH	RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.	12455	-	17204		
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
FURY					WELL #:	102AH	RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	11705	PERF.	11298	-	15990		
06	95160	X	90869	-0-	-4291	-0-	90821	2	48	9	N	44	128	1					278
07	98269	X	98269	-0-	-0-	-0-	98222	2	47	9	N	43							321
08	99276	X	99276	-0-	-0-	-0-	99236	2	40	9	N	36							357
09	94730	X	94730	-0-	-0-	-0-	94327	2	403	9	N	366	340	1					383
10	98270	X	88898	-0-	-9372	-0-	88817	2	81	9	N	74							457
11	96060	X	85925	-0-	-10135	-0-	85888	2	37	9	N	34							491
MOHICAN UNIT					WELL #:	103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.	12405	-	17439		
06	131370	X	117368	-0-	-14002	-0-	120	1	117248	2	Y	-0-							-0-
07	128867	X	118736	-0-	-10131	-0-	130	1	118606	2	Y	-0-							-0-
08	111188	X	111188	-0-	-0-	-0-	135	1	111053	2	Y	-0-							-0-
09	117360	X	105727	-0-	-11633	-0-	142	1	105585	2	Y	-0-							-0-
10	121272	X	60642	-0-	-60630	-0-	137	1	60505	2	Y	-0-							-0-
11	117360	X	106256	-0-	-11104	-0-	145	1	106111	2	Y	-0-							-0-
FOX STATE UNIT					WELL #:	102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	11191	-	17444		
06	78780	X	76947	-0-	-1833	-0-	27	1	76908	2	Y	11	11	1					1
07	75578	X	73383	-0-	-2195	-0-	12	9											
08	67527	X	67527	-0-	-0-	-0-	27	1	73355	2	Y	1	2	1					-0-
09	76950	X	60714	-0-	-16236	-0-	1	9											
10	79515	X	55719	-0-	-23796	-0-	26	1	67497	2	Y	4	4	1					-0-
11	76950	X	52609	-0-	-24341	-0-	4	9											
							23	1	60688	2	Y	3	3	1					-0-
							3	9											
							24	1	55687	2	Y	7	6	1					1
							8	9											
							22	1	52585	2	Y	2	3	1					-0-
							2	9											

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION																			
BLACKFOOT STATE UNIT																			
WELL #: 116BH RRCID -> 286817												COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 11862		PERF.12475 - 17051	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
ASH UNIT					WELL #: 102BH RRCID -> 286822				COMPL. DATE 05/31/2018				TOTAL DEPTH 11628		PERF.11252 - 18406				
06	1470 X	1369	-0-	-101	-0-	1323	2	46	9	N	42	24	1				33		
07	601 X	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11	31	1				13		
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	13	1				-0-		
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-						-0-		
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-						-0-		
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-						-0-		
DAKOTA					WELL #: 101CH RRCID -> 286827				COMPL. DATE 02/23/2017				TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9806 - 14415				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
LUMBEE					WELL #: 201AH RRCID -> 286836				COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 10576		PERF.11444 - 18003				
06	72702 X	72702	-0-	-0-	-0-	71691	2	1011	9	Y	919	887	1				74		
07	71513 X	71513	-0-	-0-	-0-	70547	2	966	9	Y	878	871	1				81		
08	74894 X	74894	-0-	-0-	-0-	74062	2	832	9	Y	756	767	1				70		
09	76381 X	76381	-0-	-0-	-0-	75626	2	755	9	Y	686	671	1				85		
10	79759 X	79759	-0-	-0-	-0-	78921	2	838	9	Y	762	765	1				82		
*11	75324 X	75324	-0-	-0-	-0-	74568	2	756	9	Y	687	671	1				98		
ELBERT STATE UNIT					WELL #: 103BH RRCID -> 286843				COMPL. DATE 08/16/2018				TOTAL DEPTH 9763		PERF.10180 - 14998				
06	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	24046	2	589	9	Y	535	539	1				203		
07	23850 X	23850	-0-	-0-	-0-	23343	2	507	9	Y	461	509	1				155		
08	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	22356	2	482	9	Y	438	453	1				140		
09	24630 X	20654	-0-	-3976	-0-	20166	2	488	9	Y	444	439	1				145		
10	25451 X	21530	-0-	-3921	-0-	21098	2	432	9	Y	393	381	1				157		
11	24630 X	18631	-0-	-5999	-0-	18236	2	395	9	Y	359	456	1				60		
ASH UNIT					WELL #: 101AH RRCID -> 286857				COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 11535		PERF.11137 - 18116				
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-						-0-		
07	186 X	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-						-0-		
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-						-0-		
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-						-0-		
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-						-0-		
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-						-0-		
ALTA					WELL #: 101AH RRCID -> 286860				COMPL. DATE 08/16/2018				TOTAL DEPTH 10549		PERF.10750 - 15339				
06	28770 X	26193	-0-	-2577	-0-	26070	2	123	9	Y	112	149	1				28		
07	29729 X	26067	-0-	-3662	-0-	25894	2	173	9	Y	157	167	1				18		
08	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	24178	2	123	9	Y	112	99	1				31		
09	26880 X	23720	-0-	-3160	-0-	23642	2	78	9	Y	71	81	1				21		
10	27063 X	24513	-0-	-2550	-0-	24295	2	218	9	Y	198	193	1				26		
11	26190 X	24164	-0-	-2026	-0-	23953	2	211	9	Y	192	188	1				30		

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
IROQUOIS STATE UNIT															
WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOX STATE UNIT														WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
REDWOOD														WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527	
06	381780	X	306715	-0-	-75065	-0-	306715	2				Y	-0-		-0-
07	394506	X	279086	-0-	-115420	-0-	279086	2				Y	-0-		-0-
08	219350	X	219350	-0-	-0-	-0-	219350	2				Y	-0-		-0-
09	306720	X	214401	-0-	-92319	-0-	214401	2				Y	-0-		-0-
10	316944	X	86284	-0-	-230660	-0-	86284	2				Y	-0-		-0-
11	306720	X	229720	-0-	-77000	-0-	229635	2	85	4		Y	-0-		-0-
IROQUOIS STATE UNIT														WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REDWOOD														WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537	
06	405480	X	339515	-0-	-65965	-0-	339515	2				Y	-0-		-0-
07	418996	X	303598	-0-	-115398	-0-	303598	2				Y	-0-		-0-
08	246726	X	246726	-0-	-0-	-0-	246726	2				Y	-0-		-0-
09	339510	X	220502	-0-	-119008	-0-	220502	2				Y	-0-		-0-
10	350827	X	64459	-0-	-286368	-0-	64459	2				Y	-0-		-0-
11	339510	X	252734	-0-	-86776	-0-	252640	2	94	4		Y	-0-		-0-
MESQUITE STATE UNIT														WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684	
06	118134	X	118134	-0-	-0-	-0-	234	1	116580	2		Y	-0-		-0-
							1320	4							
07	119040	X	112395	-0-	-6645	-0-	214	1	112181	2		Y	-0-		-0-
08	106955	X	106955	-0-	-0-	-0-	213	1	106742	2		Y	-0-		-0-
09	118140	X	101224	-0-	-16916	-0-	211	1	101013	2		Y	-0-		-0-
10	122078	X	49352	-0-	-72726	-0-	144	1	49208	2		Y	-0-		-0-
*11	118299	X	118299	-0-	-0-	-0-	97	1	118202	2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
REDWOOD				WELL #:	105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	421200 X	334240	-0-	-86960	-0-	334240	2			Y	-0-				-0-
07	429552 X	307661	-0-	-121891	-0-	307661	2			Y	-0-				-0-
08	246696 X	246696	-0-	-0-	-0-	246696	2			Y	-0-				-0-
09	334230 X	236187	-0-	-98043	-0-	236187	2			Y	-0-				-0-
10	345371 X	70542	-0-	-274829	-0-	70542	2			Y	-0-				-0-
11	334230 X	266319	-0-	-67911	-0-	266220	2		99	4	Y	-0-			-0-

REDWOOD				WELL #:	106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605		
06	395790 X	342257	-0-	-53533	-0-	342257	2			Y	-0-				-0-
07	404915 X	327776	-0-	-77139	-0-	327776	2			Y	-0-				-0-
08	267887 X	267887	-0-	-0-	-0-	267887	2			Y	-0-				-0-
09	342270 X	258386	-0-	-83884	-0-	258386	2			Y	-0-				-0-
10	353679 X	77352	-0-	-276327	-0-	77352	2			Y	-0-				-0-
11	342270 X	295738	-0-	-46532	-0-	295628	2		110	4	Y	-0-			-0-

IROQUOIS STATE UNIT				WELL #:	201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575		
06	94267 X	94267	-0-	-0-	-0-	67	1	92819	2	Y	1255	1213	1		186
						1381	9								
07	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	64	1	93821	2	Y	1156	1103	1		239
						1272	9								
08	93355 X	93355	-0-	-0-	-0-	72	1	92061	2	Y	1111	1178	1		172
						1222	9								
09	94260 X	86240	-0-	-8020	-0-	115	1	85025	2	Y	1000	1034	1		138
						1100	9								
10	97402 X	89280	-0-	-8122	-0-	95	1	88041	2	Y	1040	896	1		282
						1144	9								
11	94260 X	83345	-0-	-10915	-0-	69	1	82230	2	Y	951	989	1		244
						1046	9								

IROQUOIS STATE UNIT				WELL #:	101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162		
06	186960 X	184201	-0-	-2759	-0-	133	1	184068	2	Y	-0-				-0-
07	185380 X	181258	-0-	-4122	-0-	123	1	181135	2	Y	-0-				-0-
08	168040 X	168040	-0-	-0-	-0-	131	1	167909	2	Y	-0-				-0-
09	184200 X	159476	-0-	-24724	-0-	216	1	159260	2	Y	-0-				-0-
10	190340 X	94660	-0-	-95680	-0-	102	1	94558	2	Y	-0-				-0-
11	184200 X	162922	-0-	-21278	-0-	137	1	162785	2	Y	-0-				-0-

OAK STATE UNIT				WELL #:	201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217		
06	348480 X	246288	-0-	-102192	-0-	245886	2	402	4	Y	-0-				-0-
07	360096 X	229839	-0-	-130257	-0-	229839	2			Y	-0-				-0-
08	207916 X	207916	-0-	-0-	-0-	207916	2			Y	-0-				-0-
09	246300 X	199894	-0-	-46406	-0-	199894	2			Y	-0-				-0-
10	254510 X	91355	-0-	-163155	-0-	91355	2			Y	-0-				-0-
11	246300 X	207522	-0-	-38778	-0-	207381	2	141	4	Y	-0-				-0-

OAK STATE UNIT				WELL #:	202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677		
06	313110 X	241112	-0-	-71998	-0-	240718	2	394	4	Y	-0-				-0-
07	323547 X	233036	-0-	-90511	-0-	233036	2			Y	-0-				-0-
08	212429 X	212429	-0-	-0-	-0-	212429	2			Y	-0-				-0-
09	241110 X	200599	-0-	-40511	-0-	200599	2			Y	-0-				-0-
10	249147 X	96045	-0-	-153102	-0-	96045	2			Y	-0-				-0-
11	241110 X	205969	-0-	-35141	-0-	205829	2	140	4	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
FOX STATE UNIT			WELL #:		109AH	RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11684 - 15954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	67656 X	67656	-0-	-0-	-0-	24 1	67578 2	Y	49	50	1		4
07	61008 X	59189	-0-	-1819	-0-	54 9	59164 2	Y	3	7	1		-0-
08	57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	22 1	57149 2	Y	15	14	1		1
09	64650 X	54902	-0-	-9748	-0-	3 9	54812 2	Y	63	56	1		8
10	66805 X	49854	-0-	-16951	-0-	22 1	49753 2	Y	72	72	1		8
11	64650 X	48573	-0-	-16077	-0-	21 1	48529 2	Y	22	27	1		3
						69 9							
						22 1							
						79 9							
						20 1							
						24 9							
FOX STATE UNIT			WELL #:		105AH	RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11122 - 17572	
06	98790 X	94934	-0-	-3856	-0-	34 1	94900 2	Y	-0-				-0-
07	100157 X	95254	-0-	-4903	-0-	35 1	95219 2	Y	-0-				-0-
08	91560 X	91560	-0-	-0-	-0-	35 1	91525 2	Y	-0-				-0-
09	94920 X	87219	-0-	-7701	-0-	33 1	87186 2	Y	-0-				-0-
10	98084 X	72238	-0-	-25846	-0-	31 1	72207 2	Y	-0-				-0-
11	94920 X	84652	-0-	-10268	-0-	36 1	84616 2	Y	-0-				-0-
FOX STATE UNIT			WELL #:		106AH	RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11102 - 15823	
06	94710 X	88751	-0-	-5959	-0-	32 1	88719 2	Y	-0-				-0-
07	94209 X	88596	-0-	-5613	-0-	32 1	88564 2	Y	-0-				-0-
08	84000 X	84000	-0-	-0-	-0-	32 1	83968 2	Y	-0-				-0-
09	88380 X	79386	-0-	-8994	-0-	30 1	79356 2	Y	-0-				-0-
10	91326 X	69872	-0-	-21454	-0-	30 1	69842 2	Y	-0-				-0-
11	88380 X	73657	-0-	-14723	-0-	31 1	73626 2	Y	-0-				-0-
FOX STATE UNIT			WELL #:		107AH	RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11215 - 15971	
06	74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	26 1	74056 2	Y	52	50	1		4
07	73842 X	70857	-0-	-2985	-0-	57 9	70773 2	Y	53	52	1		5
08	65498 X	65498	-0-	-0-	-0-	26 1	65410 2	Y	57	57	1		5
09	74130 X	61080	-0-	-13050	-0-	58 9	60984 2	Y	66	63	1		8
10	76601 X	57964	-0-	-18637	-0-	25 1	57861 2	Y	71	71	1		8
11	74130 X	60562	-0-	-13568	-0-	63 9	60462 2	Y	68	66	1		10
						23 1							
						73 9							
						25 1							
						78 9							
						25 1							
						75 9							
CHOCTAW STATE			WELL #:		103AH	RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107		PERF.11032 - 15648	
06	67234 X	67234	-0-	-0-	-0-	24 1	67210 2	Y	-0-				-0-
07	69392 X	69392	-0-	-0-	-0-	25 1	69367 2	Y	-0-				-0-
08	66174 X	66174	-0-	-0-	-0-	25 1	66149 2	Y	-0-				-0-
09	67230 X	62090	-0-	-5140	-0-	23 1	62067 2	Y	-0-				-0-
10	69471 X	62062	-0-	-7409	-0-	27 1	62035 2	Y	-0-				-0-
11	67230 X	57202	-0-	-10028	-0-	24 1	57178 2	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 287075	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 11287	PERF.11461	- 15865					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID -> 287076	COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL DEPTH 11286	PERF.11514	- 16251					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 287077	COMPL. DATE 01/04/2019	TOTAL DEPTH 13898	PERF.13984	- 17982					
06	98340 X	61917	-0-	-36423	-0-	90 1	61701 2	N	-0-				-0-
						126 4							
07	101618 X	63464	-0-	-38154	-0-	99 1	63365 2	N	-0-				-0-
08	56947 X	56947	-0-	-0-	-0-	96 1	56851 2	N	-0-				-0-
09	61920 X	50474	-0-	-11446	-0-	89 1	50385 2	N	-0-				-0-
10	63984 X	49567	-0-	-14417	-0-	103 1	49464 2	N	-0-				-0-
11	61920 X	47907	-0-	-14013	-0-	53 1	47854 2	N	-0-				-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087	COMPL. DATE 01/11/2019	TOTAL DEPTH 11175	PERF.11021	- 15618					
06	71940 X	67136	-0-	-4804	-0-	24 1	67112 2	Y	-0-				-0-
07	69998 X	68386	-0-	-1612	-0-	25 1	68360 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
08	64381 X	64381	-0-	-0-	-0-	25 1	64356 2	Y	-0-				-0-
09	67140 X	60243	-0-	-6897	-0-	23 1	60220 2	Y	-0-				-0-
10	69378 X	58659	-0-	-10719	-0-	26 1	58631 2	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
11	67140 X	54966	-0-	-12174	-0-	23 1	54943 2	Y	-0-				-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11432	- 15967					
06	74160 X	71882	-0-	-2278	-0-	26 1	71823 2	Y	30	29	1		2
						33 9							
07	74555 X	71567	-0-	-2988	-0-	26 1	71523 2	Y	16	17	1		1
						18 9							
08	67937 X	67937	-0-	-0-	-0-	26 1	67899 2	Y	11	11	1		1
						12 9							
09	71820 X	63642	-0-	-8178	-0-	24 1	63611 2	Y	6	6	1		1
						7 9							
10	74214 X	59202	-0-	-15012	-0-	26 1	59165 2	Y	10	10	1		1
						11 9							
11	71820 X	61168	-0-	-10652	-0-	26 1	61132 2	Y	9	9	1		1
						10 9							

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
CHOCTAW STATE			WELL #:		101BH	RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		47460 X	39431	-0-	-8029	-0-	14 1	39400 2	Y	15	15	1		1
07		45322 X	39070	-0-	-6252	-0-	17 9	39043 2	Y	12	12	1		1
08		37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	14 1	37237 2	Y	8	8	1		1
09		38940 X	34682	-0-	-4258	-0-	9 9	34652 2	Y	15	14	1		2
10		40238 X	34415	-0-	-5823	-0-	13 1	34382 2	Y	16	16	1		2
11		38940 X	30854	-0-	-8086	-0-	17 9	30821 2	Y	18	17	1		3
							15 1							
							18 9							
							13 1							
							20 9							

HYPERION			WELL #:		101AH	RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157		
06		45270 X	43829	-0-	-1441	-0-	100 1	43154 2	N	523	493	1		89
07		46779 X	46356	-0-	-423	-0-	575 9	45710 2	N	503	513	1		79
08		44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	93 1	43793 2	N	486	463	1		102
09		43830 X	42570	-0-	-1260	-0-	553 9	41923 2	N	485	506	1		81
10		46345 X	42664	-0-	-3681	-0-	92 1	42075 2	N	426	414	1		93
11		44850 X	42162	-0-	-2688	-0-	535 9	41587 2	N	389	410	1		72
							113 1							
							534 9							
							120 1							
							469 9							
							147 1							
							428 9							

CREE STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944		
06		94440 X	86195	-0-	-8245	-0-	33 1	86141 2	Y	19	22	1		10
07		90954 X	83112	-0-	-7842	-0-	21 9	83055 2	Y	15	18	1		7
08		78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	40 1	78463 2	Y	11	9	1		9
09		86190 X	72107	-0-	-14083	-0-	17 9	72036 2	Y	27	12	1		24
10		89063 X	64743	-0-	-24320	-0-	40 1	64672 2	Y	16	24	1		16
11		86190 X	66673	-0-	-19517	-0-	12 9	66586 2	Y	39				55
							41 1							
							30 9							
							53 1							
							18 9							
							44 1							
							43 9							

ELBERT STATE UNIT			WELL #:		106AH	RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937		
06		28350 X	27739	-0-	-611	-0-	27237 2	502 9	Y	456	460	1		173
07		34844 X	24212	-0-	-10632	-0-	23736 2	476 9	Y	433	460	1		146
08		27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	27524 2	475 9	Y	432	440	1		138
09		33720 X	26818	-0-	-6902	-0-	26385 2	433 9	Y	394	404	1		128
10		28675 X	26279	-0-	-2396	-0-	25838 2	441 9	Y	401	369	1		160
11		27750 X	22744	-0-	-5006	-0-	22350 2	394 9	Y	358	458	1		60

ALPINE HIGH (CONS)												NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: REEVES																							
APACHE CORPORATION												//CONT.// 01942 500																																															
HYPERION												//CONT.// 027200																																															
												WELL #: 201AH												RRCID -> 287232												COMPL. DATE 01/24/2019												TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
06	14670	X	12150	-0-		-2520		-0-			40	1	11521	2	N	535	508	1			91																																						
07	17039	X	17039	-0-		-0-		-0-			589	9	43	1	16450	2	N	496	509	1	78																																						
08	15475	X	15475	-0-		-0-		-0-			546	9	42	1	14964	2	N	426	415	1	89																																						
09	14670	X	12334	-0-		-2336		-0-			469	9	48	1	11824	2	N	420	439	1	70																																						
10	16157	X	16157	-0-		-0-		-0-			462	9	61	1	15555	2	N	492	455	1	107																																						
*11	14741	X	14741	-0-		-0-		-0-			541	9	68	1	14210	2	N	421	450	1	78																																						
											463	9																																															
LONGS PEAK STATE UNIT												WELL #: 101AH												RRCID -> 287300												COMPL. DATE 11/06/2018												TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884											
06	42420	X	34206	-0-		-8214		-0-			33406	2	800	9	Y	727	641	1			162																																						
07	43834	X	32353	-0-		-11481		-0-			31564	2	789	9	Y	717	763	1			116																																						
08	31731	X	31731	-0-		-0-		-0-			30960	2	771	9	Y	701	646	1			171																																						
09	36870	X	30674	-0-		-6196		-0-			29906	2	768	9	Y	698	760	1			109																																						
10	35340	X	31889	-0-		-3451		-0-			31143	2	746	9	Y	678	619	1			168																																						
11	34200	X	31397	-0-		-2803		-0-			30769	2	628	9	Y	571	622	1			117																																						
LUMBEE												WELL #: 101AH												RRCID -> 287301												COMPL. DATE 02/18/2019												TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919											
06	215520	X	132695	-0-		-82825		-0-			132589	2	106	9	Y	96	94	1			8																																						
07	138828	X	138828	-0-		-0-		-0-			138730	2	98	9	Y	89	89	1			8																																						
08	131666	X	131666	-0-		-0-		-0-			131585	2	81	9	Y	74	75	1			7																																						
09	132690	X	121295	-0-		-11395		-0-			121210	2	85	9	Y	77	74	1			10																																						
10	138818	X	113599	-0-		-25219		-0-			113503	2	96	9	Y	87	88	1			9																																						
11	134340	X	112031	-0-		-22309		-0-			111943	2	88	9	Y	80	78	1			11																																						
CHINOOK												WELL #: 203AH												RRCID -> 287310												COMPL. DATE 12/10/2018												TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298											
06	31440	X	29961	-0-		-1479		-0-			77	1	29376	2	Y	434	420	1			68																																						
07	33728	X	30409	-0-		-3319		-0-			31	4	477	9																																													
08	29404	X	29404	-0-		-0-		-0-			75	1	29805	2	Y	481	489	1			60																																						
09	32640	X	27151	-0-		-5489		-0-			529	9	74	1	28817	2	Y	466	441	1	85																																						
10	30969	X	29853	-0-		-1116		-0-			513	9	73	1	26701	2	Y	343	375	1	53																																						
11	29970	X	29503	-0-		-467		-0-			377	9	84	1	29406	2	Y	330	363	1	20																																						
											363	9	81	1	29269	2	Y	139	118	1	41																																						
											153	9																																															
ASPEN STATE												WELL #: 201BR												RRCID -> 287322												COMPL. DATE 01/04/2019												TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648											
06	130170	X	80613	-0-		-49557		-0-			117	1	80330	2	N	2	2	1			-0-																																						
07	134509	X	75124	-0-		-59385		-0-			164	4	2	9							-0-																																						
08	71055	X	71055	-0-		-0-		-0-			117	1	75007	2	N	-0-					-0-																																						
09	80610	X	64709	-0-		-15901		-0-			120	1	70920	2	N	14	11	1			3																																						
10	83297	X	63661	-0-		-19636		-0-			15	9	114	1	64595	2	N	-0-	3	1	-0-																																						
11	80610	X	60808	-0-		-19802		-0-			133	1	63471	2	N	52	42	1			10																																						
											57	9	67	1	60741	2	N	-0-	10	1	-0-																																						

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION																				
MONT BLANC																				
WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316																				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
MONT BLANC													WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450							
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006							
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
ALTA													WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943							
06	96930 X	84945	-0-	-11985	-0-	83801	2	1144	9	Y	1040	889	1					258		
07	100161 X	84703	-0-	-15458	-0-	83227	2	1476	9	Y	1342	1448	1					152		
08	78053 X	78053	-0-	-0-	-0-	77089	2	964	9	Y	876	785	1					243		
09	92070 X	72929	-0-	-19141	-0-	72130	2	799	9	Y	726	758	1					211		
10	87792 X	76259	-0-	-11533	-0-	75163	2	1096	9	Y	996	1078	1					129		
11	84960 X	80246	-0-	-4714	-0-	79223	2	1023	9	Y	930	916	1					143		
ALTA													WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842							
06	86850 X	39095	-0-	-47755	-0-	38791	2	304	9	Y	276	242	1					68		
07	89745 X	35555	-0-	-54190	-0-	35196	2	359	9	Y	326	357	1					37		
08	32124 X	32124	-0-	-0-	-0-	31906	2	218	9	Y	198	180	1					55		
09	46620 X	27652	-0-	-18968	-0-	27495	2	157	9	Y	143	156	1					42		
10	40393 X	26048	-0-	-14345	-0-	25905	2	143	9	Y	130	155	1					17		
11	39090 X	27394	-0-	-11696	-0-	27231	2	163	9	Y	148	142	1					23		
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401							
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
ALTA															
WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALTA															
WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALTA															
WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALTA															
WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALTA															
WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 11439 - 16260															
06	99480 X	72031	-0-	-27449	-0-	29	1	70208	2	Y	1631	1661	1	65	
						1794	9								
07	92318 X	73434	-0-	-18884	-0-	43	1	71793	2	Y	1453	1417	1	101	
						1598	9								
08	DLQ G-10	70292	-0-	70292	70292	43	1	68896	2	Y	1230	1243	1	88	
						1353	9								
09	DLQ G-10	62611	-0-	62611	132903	41	1	61299	2	Y	1155	1130	1	113	
						1271	9								
10	DLQ G-10	64272	-0-	64272	197175	53	1	63054	2	Y	1059	1064	1	108	
						1165	9								
11	DLQ G-10	60426	-0-	60426	257601	39	1	59240	2	Y	1043	1068	1	83	
						1147	9								

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALTA														WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA														WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340	
06	80910 X	51094	-0-	-29816	-0-	50354	2	740	9	Y	673	582	1		167
07	83607 X	54634	-0-	-28973	-0-	53669	2	965	9	Y	877	945	1		99
08	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20395	2	318	9	Y	289	308	1		80
09	60060 X	13897	-0-	-46163	-0-	13681	2	216	9	Y	196	219	1		57
10	54622 X	14523	-0-	-40099	-0-	14313	2	210	9	Y	191	223	1		25
11	52860 X	11115	-0-	-41745	-0-	11003	2	112	9	Y	102	111	1		16
ALTA														WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356	
06	60630 X	13095	-0-	-47535	-0-	12912	2	183	9	Y	166	153	1		41
07	62651 X	12408	-0-	-50243	-0-	12294	2	114	9	Y	104	133	1		12
08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8707	2	174	9	Y	158	126	1		44
09	49050 X	10666	-0-	-38384	-0-	10346	2	320	9	Y	291	250	1		85
10	108184 X	108184	-0-	-0-	-0-	106070	2	2114	9	Y	1922	1757	1		250
*11	73661 X	73661	-0-	-0-	-0-	72405	2	1256	9	Y	1142	1216	1		176
STATE DESERT GOLD UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570	
06	48810 X	43550	-0-	-5260	-0-	43376	2	174	9	N	158				267
07	47151 X	46519	-0-	-632	-0-	46347	2	172	9	N	156	167	1		256
08	45500 X	45500	-0-	-0-	-0-	45342	2	158	9	N	144	179	1		221
09	43560 X	40665	-0-	-2895	-0-	40504	2	161	9	N	146	179	1		188
10	46531 X	39650	-0-	-6881	-0-	39514	2	136	9	N	124	182	1		130
11	45030 X	34644	-0-	-10386	-0-	34528	2	116	9	N	105	25	1		210
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 120AH RRCID -> 287914 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994	
06	278716 X	278716	-0-	-0-	-0-	11	1	276076	2	Y	2390	2327	1		263
						2629	9								
07	276301 X	276301	-0-	-0-	-0-	12	1	274103	2	Y	1987	1985	1		265
						2186	9								
08	253509 X	253509	-0-	-0-	-0-	9	1	251462	2	Y	1853	1882	1		236
						2038	9								
09	235019 X	235019	-0-	-0-	-0-	3	1	232861	2	Y	1959	1891	1		304
						2155	9								
10	179871 X	179871	-0-	-0-	-0-	2	1	177828	2	Y	1855	1864	1		295
						2041	9								
*11	225273 X	225273	-0-	-0-	-0-	2	1	223350	2	Y	1746	1747	1		294
						1921	9								

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
06	219082 X	219082	-0-	-0-	-0-	8	1	217070	2	Y		1822	1763	1
07	213056 X	213056	-0-	-0-	-0-	2004	9	211280	2	Y		1606	1592	1
08	195743 X	195743	-0-	-0-	-0-	1767	9	194149	2	Y		1443	1473	1
09	189605 X	189605	-0-	-0-	-0-	1587	9	188129	2	Y		1340	1316	1
10	137548 X	137548	-0-	-0-	-0-	1474	9	136140	2	Y		1278	1283	1
*11	184599 X	184599	-0-	-0-	-0-	1406	9	183328	2	Y		1154	1163	1
						1269	9							
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908														
06	197442 X	197442	-0-	-0-	-0-	8	1	195349	2	Y		1895	1830	1
07	194221 X	194221	-0-	-0-	-0-	2085	9	192345	2	Y		1698	1680	1
08	181247 X	181247	-0-	-0-	-0-	1868	9	179587	2	Y		1503	1538	1
09	173296 X	173296	-0-	-0-	-0-	1653	9	171732	2	Y		1420	1391	1
10	119224 X	119224	-0-	-0-	-0-	1562	9	117736	2	Y		1352	1357	1
*11	165527 X	165527	-0-	-0-	-0-	1487	9	164155	2	Y		1245	1250	1
						1370	9							

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
HUCKLEBERRY			WELL #:		202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176	- 16167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	77060 X	77060	-0-	-0-	-0-	346 1	76572 2	N	129	163 1			264
07	73538 X	73538	-0-	-0-	-0-	142 9	73177 2	N	137	179 1			222
08	67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	210 1	67002 2	N	98				320
09	77070 X	60183	-0-	-16887	-0-	151 9	59851 2	N	125	182 1			263
10	79639 X	60180	-0-	-19459	-0-	200 1	59807 2	N	129				392
11	77070 X	52941	-0-	-24129	-0-	108 9	52592 2	N	147	163 1			376
						194 1							
						138 9							
						231 1							
						142 9							
						187 1							
						162 9							

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	- 16409
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALTA			WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436	- 17345
06	80850 X	27728	-0-	-53122	-0-	26903 2	825 9	Y	750	619 1			186
07	83545 X	38427	-0-	-45118	-0-	37970 2	457 9	Y	415	554 1			47
08	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	26319 2	920 9	Y	836	651 1			232
09	52320 X	22353	-0-	-29967	-0-	21847 2	506 9	Y	460	558 1			134
10	38440 X	23498	-0-	-14942	-0-	22634 2	864 9	Y	785	817 1			102
11	37200 X	24382	-0-	-12818	-0-	23760 2	622 9	Y	565	580 1			87

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498	- 16322
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11433	- 16242					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	1929	PERF. N/A						
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL	DEPTH	11642	PERF.11973	- 16713					
06	104580 X	81822	-0-	-22758	-0-	58	1	79813	2	Y	1774	1727	1	262					
						1951	9												
07	105772 X	82592	-0-	-23180	-0-	55	1	80708	2	Y	1663	1581	1	344					
						1829	9												
08	82055 X	82055	-0-	-0-	-0-	63	1	80264	2	Y	1571	1672	1	243					
						1728	9												
09	92190 X	76384	-0-	-15806	-0-	101	1	74742	2	Y	1401	1450	1	194					
						1541	9												
10	84537 X	76459	-0-	-8078	-0-	81	1	74795	2	Y	1439	1243	1	390					
						1583	9												
11	81810 X	70057	-0-	-11753	-0-	57	1	68550	2	Y	1318	1370	1	338					
						1450	9												

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830					
06	96180 X	74950	-0-	-21230	-0-	53	1	73722	2	Y	1068	1038	1	158					
						1175	9												
07	92504 X	73546	-0-	-18958	-0-	49	1	72456	2	Y	946	908	1	196					
						1041	9												
08	71778 X	71778	-0-	-0-	-0-	55	1	70792	2	Y	846	911	1	131					
						931	9												
09	74940 X	67385	-0-	-7555	-0-	90	1	66254	2	Y	946	946	1	131					
						1041	9												
10	77438 X	69490	-0-	-7948	-0-	74	1	68574	2	Y	765	689	1	207					
						842	9												
11	74940 X	64767	-0-	-10173	-0-	54	1	63900	2	Y	739	757	1	189					
						813	9												

MOHICAN UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	11322	PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MOHICAN UNIT														
WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CREE STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 11366 - 18923														
06	211500 X	168751	-0-	-42749	-0-	64	1	168659	2	Y	25	80	1	57
07	191828 X	157567	-0-	-34261	-0-	28	9	157490	2	Y	2	37	1	22
08	144210 X	144210	-0-	-0-	-0-	74	1	144136	2	Y	-0-	12	1	10
09	168750 X	130554	-0-	-38196	-0-	74	1	130480	2	Y	-0-	6	1	4
10	174375 X	110988	-0-	-63387	-0-	91	1	110896	2	Y	1	3	1	2
11	168750 X	115555	-0-	-53195	-0-	1	9	115478	2	Y	-0-			1
						77	1							
CREE STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF. 11472 - 19009														
06	217290 X	177034	-0-	-40256	-0-	67	1	176760	2	Y	188	185	1	227
07	200849 X	161770	-0-	-39079	-0-	207	9	161524	2	Y	154	166	1	215
08	146967 X	146967	-0-	-0-	-0-	77	1	146745	2	Y	133	88	1	260
09	177030 X	128087	-0-	-48943	-0-	169	9	127896	2	Y	107	105	1	262
10	182931 X	116834	-0-	-66097	-0-	76	1	116618	2	Y	109	89	1	282
11	177030 X	117796	-0-	-59234	-0-	146	9	117621	2	Y	88	118	1	252
						73	1							
						118	9							
						96	1							
						120	9							
						78	1							
						97	9							

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
CREE STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11503 - 19007	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	197715 X	197715	-0-	-0-	-0-	75 1	197485 2	Y	141	233 1	185		
07	186913 X	186913	-0-	-0-	-0-	155 9	186680 2	Y	131	143 1	173		
08	172514 X	172514	-0-	-0-	-0-	89 1	172360 2	Y	59	66 1	166		
09	197730 X	153154	-0-	-44576	-0-	144 9	152986 2	Y	74	62 1	178		
10	204321 X	147227	-0-	-57094	-0-	87 1	147052 2	Y	50	66 1	162		
11	197730 X	142224	-0-	-55506	-0-	81 9	142078 2	Y	46	67 1	141		
						120 1							
						55 9							
						95 1							
						51 9							
CHINOOK			WELL #:		204AH	RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9860 - 14652	
06	28260 X	25352	-0-	-2908	-0-	71 1	24586 2	Y	606	585 1	95		
07	29202 X	26327	-0-	-2875	-0-	28 4	667 9						
08	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	71 1	25579 2	Y	615	633 1	77		
09	27150 X	22870	-0-	-4280	-0-	677 9	26282 2	Y	614	579 1	112		
10	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	69 1	22397 2	Y	370	425 1	57		
*11	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	675 9	28395 2	Y	437	468 1	26		
						66 1	26503 2	Y	355	277 1	104		
						407 9							
						89 1							
						481 9							
						84 1							
						391 9							
CHINOOK			WELL #:		205AH	RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 9870 - 14364	
06	22770 X	19074	-0-	-3696	-0-	54 1	18204 2	Y	722	686 1	113		
07	23529 X	19591	-0-	-3938	-0-	22 4	794 9						
08	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	48 1	18775 2	Y	698	724 1	87		
09	20970 X	16767	-0-	-4203	-0-	768 9	16838 2	Y	598	576 1	109		
10	19716 X	16083	-0-	-3633	-0-	46 1	16216 2	Y	454	493 1	70		
11	19080 X	12159	-0-	-6921	-0-	658 9	15515 2	Y	467	509 1	28		
						52 1	11769 2	Y	312	248 1	92		
						499 9							
						54 1							
						514 9							
						47 1							
						343 9							
PINE STATE			WELL #:		108AH	RRCID -> 288110		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 14065		PERF.14220 - 19036	
06	363780 X	257680	-0-	-106100	-0-	37 1	257407 2	N	-0-		-0-		
07	375906 X	230603	-0-	-145303	-0-	236 4	230487 2	N	-0-		-0-		
08	203576 X	203576	-0-	-0-	-0-	116 1	203460 2	N	-0-		-0-		
09	257670 X	193070	-0-	-64600	-0-	116 1	192966 2	N	-0-		-0-		
10	266259 X	171072	-0-	-95187	-0-	104 1	170931 2	N	-0-		-0-		
11	257670 X	169877	-0-	-87793	-0-	141 1	169739 2	N	-0-		-0-		
						138 1							
CHEROKEE STATE			WELL #:		201AH	RRCID -> 288121		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 288122		COMPL. DATE 06/16/2019		TOTAL DEPTH 11317	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CHEROKEE STATE									
		WELL #: 103AH		RRCID -> 288321		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11832	
								PERF.12429 - 16817	
06	191940 X	135983	-0-	-55957	-0-	135953	2	30 9	7
07	161975 X	121902	-0-	-40073	-0-	121623	2	279 9	48
08	120125 X	110329	-0-	-9796	-0-	110007	2	322 9	55
09	135990 X	97801	-0-	-38189	-0-	97717	2	84 9	21
10	140523 X	84750	-0-	-55773	-0-	84612	2	138 9	30
11	135990 X	NO RPT	-0-	-135990	-0-			Y NO RPT	30
CHEROKEE STATE									
		WELL #: 104AH		RRCID -> 288335		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11788	
								PERF.11867 - 16863	
06	243930 X	151114	-0-	-92816	-0-	150914	2	200 9	48
07	199020 X	139675	-0-	-59345	-0-	139017	2	658 9	115
08	142321 X	128523	-0-	-13798	-0-	127817	2	706 9	122
09	151110 X	115380	-0-	-35730	-0-	114875	2	505 9	115
10	156147 X	NO RPT	-0-	-156147	-0-			Y NO RPT	115
11	151110 X	103895	-0-	-47215	-0-	103534	2	361 9	84
CHEROKEE STATE									
		WELL #: 204BH		RRCID -> 288487		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11294	
								PERF.11548 - 16273	
06	119490 X	113200	-0-	-6290	-0-	111590	2	1610 9	98
07	123473 X	110365	-0-	-13108	-0-	108946	2	1419 9	130
08	118172 X	102752	-0-	-15420	-0-	101612	2	1140 9	114
09	113190 X	91774	-0-	-21416	-0-	90739	2	1035 9	129
10	116963 X	88053	-0-	-28910	-0-	87121	2	932 9	123
11	113190 X	84200	-0-	-28990	-0-	83308	2	892 9	107
CHEROKEE STATE									
		WELL #: 101AH		RRCID -> 288488		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 11851	
								PERF.12090 - 16869	
06	240570 X	150868	-0-	-89702	-0-	150866	2	2 9	1
07	194060 X	143946	-0-	-50114	-0-	143945	2	1 9	-0-
08	145731 X	130153	-0-	-15578	-0-	130152	2	1 9	-0-
09	150870 X	118867	-0-	-32003	-0-	118866	2	1 9	-0-
10	155899 X	105677	-0-	-50222	-0-	105673	2	4 9	1
11	150870 X	107247	-0-	-43623	-0-	107247	2	Y	-0-
MONT BLANC									
		WELL #: 209BH		RRCID -> 288503		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11623	
								PERF.11570 - 16671	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
MONT BLANC									
		WELL #: 211AH		RRCID -> 288504		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11504	
								PERF.11704 - 16370	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION																		
MONT BLANC																		
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 027200																		
WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONT BLANC													WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460					
06		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONT BLANC													WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161					
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659					
06		0 W	90014	-0-	90014	1168784	64	1	88349	2	Y	1455	1417	1				215
							1601	9										
07		0 W	89699	-0-	89699	1258483	60	1	88219	2	Y	1291	1239	1				267
							1420	9										
08		0 W	86858	-0-	86858	1345341	67	1	85502	2	Y	1172	1257	1				182
							1289	9										
09		0 W	80683	-0-	80683	1426024	108	1	79455	2	Y	1018	1059	1				141
							1120	9										
10		0 W	81049	-0-	81049	1507073	86	1	79828	2	Y	1032	893	1				280
							1135	9										
11		0 W	75470	-0-	75470	1582543	62	1	74393	2	Y	923	966	1				237
							1015	9										
MOHICAN UNIT													WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A					
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEROKEE STATE													WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178					
06		158250 X	107274	-0-	-50976	-0-	106023	2	1251	9	Y	1137	1177	1				77
07		122605 X	105195	-0-	-17410	-0-	104126	2	1069	9	Y	972	951	1				98
08		111259 X	98511	-0-	-12748	-0-	97619	2	892	9	Y	811	820	1				89
09		107280 X	84434	-0-	-22846	-0-	83508	2	926	9	Y	842	816	1				115
10		110856 X	80840	-0-	-30016	-0-	79979	2	861	9	Y	783	784	1				114
11		107280 X	77010	-0-	-30270	-0-	76423	2	587	9	Y	534	577	1				71

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	305673	-0-	305673	4837343	305115	2	558	4	Y	-0-			-0-
07	0 W	283252	-0-	283252	5120595	282939	2	313	4	Y	-0-			-0-
08	0 W	243303	-0-	243303	5363898	243303	2			Y	-0-			-0-
09	0 W	244708	-0-	244708	5608606	244708	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	157207	-0-	157207	5765813	157207	2			Y	-0-			-0-
11	0 W	243911	-0-	243911	6009724	243743	2	168	4	Y	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367														
06	0 W	175505	-0-	175505	2697401	175185	2	320	4	Y	-0-			-0-
07	0 W	158590	-0-	158590	2855991	158415	2	175	4	Y	-0-			-0-
08	0 W	153632	-0-	153632	3009623	153632	2			Y	-0-			-0-
09	0 W	139265	-0-	139265	3148888	139265	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	119324	-0-	119324	3268212	119324	2			Y	-0-			-0-
11	0 W	137124	-0-	137124	3405336	137030	2	94	4	Y	-0-			-0-
REDWOOD														
WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYPERION														
WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735														
*06	51139 X	51139	-0-	-0-	-0-	116	1	49938	2	N	986	946	1	168
						1085	9							
*07	65875 X	52185	-0-	-13690	-0-	104	1	51060	2	N	928	950	1	146
						1021	9							
*08	56637 X	51797	-0-	-4840	-0-	107	1	50845	2	N	768	753	1	161
						845	9							
*09	54060 X	47526	-0-	-6534	-0-	125	1	46686	2	N	650	703	1	108
						715	9							
*10	52855 X	48119	-0-	-4736	-0-	135	1	47339	2	N	586	567	1	127
						645	9							
*11	51150 X	43258	-0-	-7892	-0-	151	1	42566	2	N	492	528	1	91
						541	9							
LONGS PEAK STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475														
06	0 W	55599	-0-	55599	679948	53342	2	2257	9	Y	2052	1791	1	457
07	0 W	58420	-0-	58420	738368	56015	2	2405	9	Y	2186	2291	1	352
08	0 W	57864	-0-	57864	796232	55729	2	2135	9	Y	1941	1819	1	474
09	0 W	52838	-0-	52838	849070	50811	2	2027	9	Y	1843	2028	1	289
10	0 W	49540	-0-	49540	898610	47616	2	1924	9	Y	1749	1605	1	433
11	0 W	44825	-0-	44825	943435	43289	2	1536	9	Y	1396	1544	1	285
LUMBEE														
WELL #: 205AH RRCID -> 288828 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072														
06	SHUT IN	102988	-0-	102988	698232	101141	2	1847	9	Y	1679	1626	1	136
07	SHUT IN	101590	-0-	101590	799822	99962	2	1628	9	Y	1480	1479	1	137
08	SHUT IN	95978	-0-	95978	895800	94674	2	1304	9	Y	1185	1213	1	109
09	SHUT IN	89265	-0-	89265	985065	88130	2	1135	9	Y	1032	1014	1	127
10	SHUT IN	87324	-0-	87324	1072389	86129	2	1195	9	Y	1086	1096	1	117
11	SHUT IN	81525	-0-	81525	1153914	80434	2	1091	9	Y	992	967	1	142

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
CHEROKEE STATE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL.	DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		289590 X	151263	-0-	-0-	-138327	-0-	150558	2	705	9	Y	641	612 1		165
07		190123 X	139374	-0-	-0-	-50749	-0-	138696	2	678	9	Y	616	656 1		125
08		137485 X	125851	-0-	-0-	-11634	-0-	125143	2	708	9	Y	644	647 1		122
09		151260 X	115703	-0-	-0-	-35557	-0-	114943	2	760	9	Y	691	644 1		169
10		156302 X	95830	-0-	-0-	-60472	-0-	95084	2	746	9	Y	678	681 1		166
11		151260 X	99333	-0-	-0-	-51927	-0-	98520	2	813	9	Y	739	720 1		185

LUMBEE			WELL #:		104AH	RRCID ->	288953	COMPL.	DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614		
06		141221 X	141221	-0-	-0-	-0-	-0-	141112	2	109	9	Y	99	95 1		8
07		144142 X	144142	-0-	-0-	-0-	-0-	144075	2	67	9	Y	61	63 1		6
08		136152 X	136152	-0-	-0-	-0-	-0-	136098	2	54	9	Y	49	50 1		5
09		128670 X	125520	-0-	-0-	-3150	-0-	125447	2	73	9	Y	66	63 1		8
10		132959 X	121994	-0-	-0-	-10965	-0-	121911	2	83	9	Y	75	75 1		8
11		128670 X	117817	-0-	-0-	-10853	-0-	117751	2	66	9	Y	60	59 1		9

LUMBEE			WELL #:		103AH	RRCID ->	288954	COMPL.	DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616		
06		159810 X	155533	-0-	-0-	-4277	-0-	155425	2	108	9	N	98	95 1		8
07		159562 X	159562	-0-	-0-	-0-	-0-	159387	2	175	9	N	159	152 1		15
08		147666 X	147666	-0-	-0-	-0-	-0-	147568	2	98	9	N	89	96 1		8
09		133214 X	133214	-0-	-0-	-0-	-0-	132722	2	492	9	N	447	400 1		55
10		160704 X	120713	-0-	-0-	-39991	-0-	120506	2	207	9	N	188	223 1		20
11		155520 X	121795	-0-	-0-	-33725	-0-	121704	2	91	9	N	83	91 1		12

LUMBEE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL.	DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864		
06		161130 X	160151	-0-	-0-	-979	-0-	159754	2	397	9	N	361	337 1		29
07		165540 X	162890	-0-	-0-	-2650	-0-	162409	2	481	9	N	437	426 1		40
08		152703 X	152703	-0-	-0-	-0-	-0-	152086	2	617	9	N	561	549 1		52
09		160140 X	138877	-0-	-0-	-21263	-0-	138549	2	328	9	N	298	313 1		37
10		165478 X	127447	-0-	-0-	-38031	-0-	127001	2	446	9	N	405	398 1		44
11		160140 X	127389	-0-	-0-	-32751	-0-	127046	2	343	9	N	312	311 1		45

LUMBEE			WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL.	DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418		
06		SHUT IN	145470	-0-	-0-	145470	645667	145424	2	46	9	Y	42	40 1		3
07		SHUT IN	145623	-0-	-0-	145623	791290	145610	2	13	9	Y	12	14 1		1
08		SHUT IN	133174	-0-	-0-	133174	924464	133165	2	9	9	Y	8	8 1		1
09		SHUT IN	119420	-0-	-0-	119420	1043884	119324	2	96	9	Y	87	77 1		11
10		SHUT IN	107754	-0-	-0-	107754	1151638	107723	2	31	9	Y	28	36 1		3
11		SHUT IN	109665	-0-	-0-	109665	1261303	109401	2	264	9	Y	240	209 1		34

BIG STAR LLC			070443													
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6			WELL #:		1H	RRCID ->	285361	COMPL.	DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.17345 - 20452		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)			02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
JBR-FINLEY WELLS, LLC			427395								
LANGFORD ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 - 4353
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LANGFORD ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 - 4355
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
ANDECTOR (GRAYBURG)			02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.			046623								
SCHARBAUER -J-			WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 4000 - 4010
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	-0-
SCHARBAUER -J-			WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 3938 - 3948
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-	-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	-0-
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-	-0-
09	750 N	521	-0-	-229	-0-	521	1		N	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
EMBAR			046623								
EMBAR			WELL #:	62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3741 - 3749
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
NOBLES			WELL #:	10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 3990 - 4010
06	960 N	620	-0-	-340	-0-	620	3		Y	-0-	-0-
07	992 N	653	-0-	-339	-0-	653	3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	963	-0-	963	1975	963	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	984	-0-	984	2959	984	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	953	-0-	953	3912	953	3		Y	-0-	-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)			//CONT.//			02596 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//			172232											
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #:			101	RRCID -> 168984			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANDECTOR (MCKEE)						02596 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY						172232											
LIMPIA			WELL #:			2	RRCID -> 155467			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NOBLES						WELL #:	2	RRCID -> 225566			COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ANDECTOR (YATES)						02596 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.						008716											
TXL -B-			WELL #:			8	RRCID -> 255732			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.						046623	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
CUMMINS, H. E.						WELL #:	3	RRCID -> 180364			COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CUMMINS, H. E.						WELL #:	7	RRCID -> 229045			COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
COLE		WELL #:		1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COLE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COLE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ANNA K (ATOKA)		03010 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		774719									
WOODY J "45"		WELL #:		RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079			
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96
PLUGGED AND ABANDONED_____		04/03/2018									
APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		112687									
UTEX		WELL #:		2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708									
PAUL "A"		WELL #:		1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708												
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEARER				WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228					
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300												
AERO				WELL #:		1	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O & O OPERATORS, LLC.				617028												
GREGG "B"				WELL #:		2	RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL				112687												
UTEX				WELL #:		1	RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			177
WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. UNIVERSITY E/2 15		426961 WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984		
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-
07	2108 X	1065	-0-	-1043	-0-	1065	2		N	-0-
08	2108 X	25	-0-	-2083	-0-	25	2		N	-0-
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	1
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	3
11	2040 X	1156	-0-	-884	-0-	1152	2	4 9	N	4
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 226567		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014										
WYCO OIL & GAS LLC UNIVERSITY 21-35		945368 WELL #: 1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

APOLLO (FUSSELMAN)														CNTY: WINKLER	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															
UNIV. BLK. 21 GU SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)														CNTY: WINKLER	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															
UNIVERSITY BLK. 21															
WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800															
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2		N	-0-				144
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2		N	-0-				144
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				144
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				144
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	9	93	1		60
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	10				70
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
11	14B2 EXT		85	-0-	85	-0-	85	2		N	-0-				83
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852	
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				27
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				27
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				27
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				27
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				27
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				27
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	99	1		65
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				65
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	65	1		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912	
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3043	2	487	9	N	443	869	1	340
07	3162	X	1121	-0-	-2041	-0-	955	2	166	9	N	151	353	1	138
08	3937	X	1999	-0-	-1938	-0-	1883	2	116	9	N	105			243
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4178	2	262	9	N	238	362	1	119
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	4892	2	363	9	N	330	178	1	271
*11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5380	2	31	9	N	28	193	1	106

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				//CONT.//	03294 800	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				//CONT.//	426961														
UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	265	RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11463 - 11970							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					133	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133	
WYCO OIL & GAS LLC					945368														
UNIVERSITY 21-35				WELL #:	1	RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11434 - 13418							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	86	185	1			165	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	135	181	1			119	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	40					159	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	126	185	1			100	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	62					162	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	45					207	
ARAPAHO (MORROW)					03355 530	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC					166150														
SHARP NOSE				WELL #:	1	RRCID -> 098614		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 16709		PERF.16709 - 16630							
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ARAPAHO (STRAWN)					03355 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
OXY USA INC.					630591														
MEDICINE MAN				WELL #:	1	RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 16495		PERF.14557 - 14913							
06	22500 X	20799	-0-	-1701	-0-	20121	2	678	9	Y	616	555	1					265	
07	23219 X	20236	-0-	-2983	-0-	19514	2	722	9	Y	656	731	1					190	
08	22072 X	17209	-0-	-4863	-0-	16631	2	578	9	Y	525	548	1					167	
09	21360 X	15008	-0-	-6352	-0-	14496	2	512	9	Y	465	370	1					262	
10	22072 X	15622	-0-	-6450	-0-	15095	2	527	9	Y	479	554	1					187	
11	20790 X	20510	-0-	-280	-0-	19841	2	669	9	Y	608	552	1					243	
GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685		PERF.14860 - 15534							
06	41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	40738	2	1247	9	Y	1134	1380	1					352	
07	42749 X	38131	-0-	-4618	-0-	37007	2	1124	9	Y	1022	1078	1					296	
08	41819 X	34886	-0-	-6933	-0-	33882	2	1004	9	Y	913	720	1					489	
09	40470 X	35804	-0-	-4666	-0-	34722	2	1082	9	Y	984	1082	1					391	
10	41819 X	37501	-0-	-4318	-0-	36389	2	1112	9	Y	1011	918	1					484	
11	40470 X	39810	-0-	-660	-0-	38500	2	1310	9	Y	1191	1105	1					570	
ARCLAW (SEVEN RIVERS)					03453 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300														
ARCO STATE				WELL #:	1	RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
SEALY & SMITH "33-B"												
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	810 #	214	-0-	-596	-0-	149	1	65	3	Y	-0-	190
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	190
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	190
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	190
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	47
144 1												
SEALY & SMITH "33-C"												
WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986												
06	0 W	214	-0-	214	470	149	1	65	3	N	-0-	-0-
07	0 W	418	-0-	418	888	298	1	120	3	N	-0-	-0-
08	0 W	418	-0-	418	1306	298	1	120	3	N	-0-	-0-
09	0 W	423	-0-	423	1729	288	1	135	3	N	-0-	-0-
10	0 W	434	-0-	434	2163	298	1	136	3	N	-0-	-0-
*11	0 W	446	-0-	446	2609	288	1	157	3	N	1	1
1 9												
ATHENS (DEVONIAN)												
COYOTE OIL & GAS, INC.												
MARATHON STATE "NT"												
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ATHEY (CHERRY CANYON)												
MAMMOTH EXPLORATION LLC												
STATE OF TEXAS												
WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107												
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	2	96
07	3379 X	253	-0-	-3126	-0-	253	3			N	-0-	96
08	3317 X	809	-0-	-2508	-0-	809	3			N	-0-	96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	96
*11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-	96
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.												
NEELY 75												
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120												
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	3
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	Y	2	5
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	3	2	9	Y	2	7
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2	9
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	Y	3	12
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2	14
NEELY 75												
WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084												
06	2070 X	2000	-0-	-70	-0-	1969	3	31	9	Y	28	10
07	2759 X	1285	-0-	-1474	-0-	1277	3	8	9	Y	7	17
08	2759 X	1754	-0-	-1005	-0-	1747	3	7	9	Y	6	23
09	2670 X	1869	-0-	-801	-0-	1862	3	7	9	Y	6	29
10	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1969	3	1	9	Y	1	30
11	2010 X	1081	-0-	-929	-0-	1075	3	6	9	Y	5	35

ATHEY (CHERRY CANYON)				//CONT.//	04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				//CONT.//	593635											
NEELY 75				WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL	DEPTH	5753	PERF. 5009	-	5096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-		542 3	91 9	Y		83		104 1			29
07	868 N	374	-0-	-494	-0-		351 3	23 9	Y		21					50
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-		481 3	22 9	Y		20					70
09	630 N	530	-0-	-100	-0-		512 3	18 9	Y		16					86
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		542 3	6 9	Y		5					91
11	480 N	313	-0-	-167	-0-		296 3	17 9	Y		15					106
NEELY 75				WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF. 5046	-	5100	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		99 3	88 9	Y		80		100 1			27
07	248 N	86	-0-	-162	-0-		64 3	22 9	Y		20					47
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		88 3	21 9	Y		19					66
09	180 N	109	-0-	-71	-0-		94 3	15 9	Y		14					80
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		99 3	2 9	Y		2					82
11	120 N	69	-0-	-51	-0-		54 3	15 9	Y		14					96
NEELY 75				WELL #:	7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4891	-	5004	
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-		844 3	59 9	Y		54		69 1			19
07	1240 X	564	-0-	-676	-0-		547 3	17 9	Y		15					34
08	1240 X	763	-0-	-477	-0-		749 3	14 9	Y		13					47
09	1200 X	809	-0-	-391	-0-		798 3	11 9	Y		10					57
10	930 X	847	-0-	-83	-0-		844 3	3 9	Y		3					60
11	900 X	473	-0-	-427	-0-		461 3	12 9	Y		11					71
ATHEY (MISSISSIPPIAN)					04228 240	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
RAYDEN					695567											
LELA-STATE PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL	DEPTH	12294	PERF. 11887	-	12114	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATHEY (WOLFCAMP)					04228 498	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
RAYDEN					695567											
LETHCO				WELL #:	1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL	DEPTH	12132	PERF. N/A			
06	960 N	852	-0-	-108	-0-		852 3			N	-0-					153
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 3			N	-0-					153
08	961 N	803	-0-	-158	-0-		803 3			N	-0-					153
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3			N	-0-					153
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 3			N	-0-					153
11	780 N	703	-0-	-77	-0-		703 3			N	-0-					153
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC					728256											
ATHEY STATE				WELL #:	2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL	DEPTH	12015	PERF. 11746	-	11796	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					207
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					207

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602													
TEXAS -A-				WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE		01/09/1987	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.11042 - 11547		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-				-0-
07	713 #	340	-0-	-373	-0-	-0-	22	1	318	2		N	-0-				-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2		N	-0-				-0-
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2		N	-0-				-0-
10	775 #	232	-0-	-543	-0-	-0-	15	1	217	2		N	-0-				-0-
11	750 #	459	-0-	-291	-0-	-0-	30	1	429	2		N	-0-				-0-
REED, ELIZABETH				WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE		01/01/1971	TOTAL	DEPTH	12051	PERF.11578 - 11694		
06	3726 R	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3577	2		N	-0-				135
07	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3051	2		N	-0-				135
08	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2817	2		N	-0-				135
09	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2496	2		N	-0-				135
*10	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	2		N	-0-				135
11	2700 #	2409	-0-	-291	-0-	-0-	96	1	2313	2		N	-0-				135
RAYDEN PRICE, LELA-STATE				695567													
				WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114		
06	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	3	44	9		N	40				208
07	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9		N	10	167	1		51
08	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	3	6	9		N	5				56
09	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3	6	9		N	5				61
10	801 R	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3				N	-0-				61
11	570 #	29	-0-	-541	-0-	-0-	29	3				N	-0-				61
AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.				800520													
AUTA "A"				WELL #:		1 C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE		02/05/1985	TOTAL	DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES					
COCKERHAM, JERRY				163940													
SABINE STATE "12"				WELL #:		2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE		05/21/1978	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704													
SKYFALL				WELL #:		1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE		11/09/2018	TOTAL	DEPTH	6315	PERF. 3950 - 6270		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

AZALEA (DEVONIAN) BRAZOS PETROLEUM, INC. CALVERLEY				04605 222 089939		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
WELL #:				RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983 - 11014							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995																	
BURLESON PETROLEUM, INC. RAGGETT				109255		WELL #:		1		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	3	14	9	N	13					30
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	3	23	9	N	21					51
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					51
09	2550 N	1763	-0-	-0-	-787	-0-	1760	3	3	9	N	3					54
10	2635 N	2322	-0-	-0-	-313	-0-	2300	3	22	9	N	20					74
*11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	3	25	9	N	23					97
OSWALD				WELL #:		1		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11376 - 11424			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
BRYANT "B"				WELL #:		1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510			
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					52
07	217 N	139	-0-	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					52
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					52
09	390 N	259	-0-	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					52
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					52
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					52
COG OPERATING LLC SHACKELFORD "34"				166150		WELL #:		1		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
FLOYD "16"				WELL #:		1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810			
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

AZALEA (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CROWNQUEST OPERATING, LLC															
TURNER 42															
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1500 X	138	-0-	-1362	-0-	138	3			N	-0-				120
07	1550 X	64	-0-	-1486	-0-	64	3			N	-0-				120
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	107				227
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2719	3	156	9	N	142				369
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	3957	3	179	9	N	163	347	1	1 8	184
*11	3000 N	3978	-0-	978	978	3811	3	167	9	N	152	1	8		335
DE3 OPERATING LLC															
GOLLADAY															
WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406															
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	162	1		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
GOLLADAY															
WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411															
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-				190
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	65	7		125
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				125
09	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-				125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				125
MURCHISON OIL AND GAS, LLC															
GOLLADAY															
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570															
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-				244
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				244
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-				244
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-				244
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-				244
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-				244
GOLLADAY															
WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
PETROPLEX ENERGY INC.															
CITY OF MIDLAND '44'															
WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732															
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
TEXACO "E"		WELL #:		1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1	RRCID -> 165083	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 11395 - 11417	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KING "E"		WELL #:		2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF. 11492 - 11562	
06	2592 X	1820	-0-	-772	-0-	61 19	1740 3	Y 17 25 0	8
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y -0- 8 0	-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y -0-	-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y -0-	-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y -0-	-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y -0-	-0-
AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700					
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A	
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3		N -0-	218
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N -0-	218
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3		N -0-	218
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3		N -0-	218
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 3		N -0-	218
*11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3		N -0-	218
BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS	
TRACE OPERATING, LLC				863902					
PARKE, CHESTER		WELL #:		3A	RRCID -> 184166	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8341 - 8348	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	160

[illegible]

BARBASAL (QUEEN)					05608 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC					268323				
MCKENZIE STATE					WELL #:	1	RRCID -> 066441	COMPL. DATE 05/12/1976	TOTAL DEPTH 10165
								PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)					05608 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS	
TRISTAR EXPLORATION, INC					871101					
PAGE-HANKS					WELL #:	1	RRCID -> 112014	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH	7975 PERF. 6943 - 7049
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)				05889 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
OXY USA INC.				630591					
WORSHAM 42				WELL #:	1D	RRCID -> 281510	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 17100	PERF. 8260 - 8398
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)				05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES	
EOG RESOURCES, INC.				253162						
WORSHAM 42				WELL #:	RRCID -> 158929	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16241 - 16292		
06	30	N	-0-	-0-	-0-	N	67			363
07	5	N	-0-	-0-	-0-	N	25			388
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	19			407
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	2	186	1	223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	N	128			351
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	42			393

BARSTOW (WOLFCAMP)			//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PA PROSPECT CORPORATION					631632											
BARSTOW BRINE STATION			WELL #:		1	RRCID ->	119901	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	5003	PERF.	2720 - 3300			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)					06378 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE						
RAIDER OIL & GAS COMPANY					688474											
EPPENAUER 15-B			WELL #:		2 C	RRCID ->	044640	COMPL. DATE	07/16/1968	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEALL (DEVONIAN)					06441 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.					344412											
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	068422	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	15940	PERF.	N/A			
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	2	Y	-0-				-0-
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	2	Y	-0-				-0-
08	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	-0-	31	1	2473	2	Y	-0-				-0-
09	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	-0-	30	1	2379	2	Y	-0-				-0-
10	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	-0-	29	1	2230	2	Y	-0-				-0-
11	2550 X	2391	-0-	-159	-0-	-0-	30	1	2361	2	Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.					945936											
HERD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	N/A			
06	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	-0-	7537	2			N	-0-				44
07	9083 X	8675	-0-	-408	-0-	-0-	8675	2			N	-0-				44
08	9083 X	8597	-0-	-486	-0-	-0-	8597	2			N	-0-				44
09	8490 X	8482	-0-	-8	-0-	-0-	8482	2			N	-0-				44
10	8680 X	8388	-0-	-292	-0-	-0-	8388	2			N	-0-				44
11	8400 X	8303	-0-	-97	-0-	-0-	8303	2			N	-0-				44
EVANS, MARY W.			WELL #:		1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.	12247 - 12485			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEALL (ELLEN)					06441 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC					827681											
HARDING FEE			WELL #:		1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.				945936									
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16074	PERF.12247	- 15022
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681									
HARDING FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13437	- 16985
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
*11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.13758	- 17206
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160
06	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	12019	3	4 9	N	4			169
07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10405	3	4 9	N	4			173
08	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9656	3	1 9	N	1			174
09	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3		N	-0-			174
10	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8321	3	4 9	N	4			178
*11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	3	3 9	N	3			181
EVANS, M. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13231	- 16977
06	750 X	283	-0-	-467	-0-	283	3		N	-0-			67
07	775 X	342	-0-	-433	-0-	342	3		N	-0-			67
08	775 X	222	-0-	-553	-0-	222	3		N	-0-			67
09	750 X	175	-0-	-575	-0-	175	3		N	-0-			67
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			67
*11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			67
THORNTON, TATE 79		WELL #:		1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL	DEPTH	13233	PERF.13078	- 16755
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			101
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			101
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			101
09	720 N	482	-0-	-238	-0-	482	3		N	-0-			101
10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	3		N	-0-			101
11	720 N	386	-0-	-334	-0-	386	3		N	-0-			101

BEALL (MONTOKA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		
06	3120 X	2619 -0-	-501 -0-	-0-	2619 3		Y	-0-	-0-
07	3751 X	3332 -0-	-419 -0-	-0-	3332 3		Y	-0-	-0-
08	3896 X	3896 -0-	-0- -0-	-0-	3896 3		Y	-0-	-0-
09	4445 X	4445 -0-	-0- -0-	-0-	4445 3		Y	-0-	-0-
10	3499 X	3499 -0-	-0- -0-	-0-	3499 3		Y	-0-	-0-
*11	4700 X	4700 -0-	-0- -0-	-0-	4700 3		Y	-0-	-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100	
06	5739 X	5739 -0-	-0- -0-	-0-	5739 3		N	-0-	100
07	5764 X	5764 -0-	-0- -0-	-0-	5764 3		N	-0-	100
08	6608 X	6608 -0-	-0- -0-	-0-	6608 3		N	-0-	100
09	4219 X	4219 -0-	-0- -0-	-0-	4219 3		N	-0-	100
10	5810 X	5810 -0-	-0- -0-	-0-	5810 3		N	-0-	100
*11	1097 X	1097 -0-	-0- -0-	-0-	1094 3	3 9	N	3	103

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379	
06	8946 X	8946 -0-	-0- -0-	-0-	8946 3		N	-0-	48
07	8001 X	8001 -0-	-0- -0-	-0-	8001 3		N	-0-	48
08	8701 X	8701 -0-	-0- -0-	-0-	8701 3		N	-0-	48
09	3720 X	3657 -0-	-63 -0-	-0-	3657 3		N	-0-	48
10	4691 X	4691 -0-	-0- -0-	-0-	4691 3		N	-0-	48
*11	4809 X	4809 -0-	-0- -0-	-0-	4809 3		N	-0-	48

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552	
06	13929 X	13929 -0-	-0- -0-	-0-	13925 3	4 9	N	4	80
07	12705 X	12705 -0-	-0- -0-	-0-	12703 3	2 9	N	2	82
08	12977 X	12977 -0-	-0- -0-	-0-	12969 3	8 9	N	7	89
09	10976 X	10976 -0-	-0- -0-	-0-	10976 3		N	-0-	89
10	10854 X	10854 -0-	-0- -0-	-0-	10854 3		N	-0-	89
*11	10737 X	10737 -0-	-0- -0-	-0-	10737 3		N	-0-	89

BEALL, EAST (MONTOKA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
MECO IV, LLC		557076							
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175	
06	2390 N	2390 -0-	-0- -0-	-0-	2381 3	9 9	N	8	131
07	682 N	-0- -0-	-682 -0-	-0-			N	-0-	131
08	713 N	572 -0-	-141 -0-	-0-	566 3	6 9	N	5	136
09	3000 N	3073 -0-	73 -0-	73	3041 3	32 9	N	29	165
10	2911 N	2838 -0-	-73 -0-	-0-	2738 3	100 9	N	91	98
*11	2468 N	2468 -0-	-0- -0-	-0-	2442 3	26 9	N	24	122

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
TWIN OIL CO.		875023							
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B -0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-	-0-			N	-0-	-0-

BELDING (YATES)		//CONT.//		06853 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
TWIN OIL CO.		//CONT.//		875023					
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:		2	RRCID -> 019617	COMPL. DATE 06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC		028617							
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1	RRCID -> 160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044 PERF. 1790 - 2024
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300							
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:		2	RRCID -> 114963	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
P4 OPERATING, LLC		631638							
JANN		WELL #:		1	RRCID -> 161407	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		105
JANN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 161408	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		118
RAY, JENNIE		WELL #:		1	RRCID -> 161409	COMPL. DATE 02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		99

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD							
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610															
GILLIHAN				WELL #:		3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9328 - 9345					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					193	
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3				Y	-0-					193	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3				Y	-0-					193	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3				Y	-0-					193	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	78					271	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					271	
BROUGHTON-WISE				WELL #:		1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9282 - 9375					
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	-0-					195	
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3				N	-0-					195	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999															
WEST RANCH 5				WELL #:		3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
BLOCK A-34 (YATES)				08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200															
CREWS & MAST				WELL #:		1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056		PERF. N/A					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				Y	-0-					-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					-0-	
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-					-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				Y	-0-					-0-	
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				Y	-0-					-0-	
CREWS & MAST UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A					
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-					-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					-0-	
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2				Y	-0-					-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-	
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				Y	-0-					-0-	
CREWS & MAST				WELL #:		2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		PERF. N/A					
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		11	9	Y	10		1	1		10	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		7	9	Y	6		10	1		6	
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		1	9	Y	1		6	1		1	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	23	2		2	9	Y	2		1	1		2	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		2	9	Y	2					4	
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		8	9	Y	7		9	1			

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200							
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	26 2	10 9	9
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	18 2	6 9	5
08		15 N	12	-0-	-3	-0-	11 2	1 9	1
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 9	2
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	47 2	2 9	4
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	36 2	7 9	2

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. N/A	
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-
08		2 X	1	-0-	-1	-0-	1 2	Y	-0-
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-
*10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. N/A	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
*11		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109	
								PERF. N/A	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	Y	-0-
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033	
								PERF. N/A	
06		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
07		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-
08		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
*10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120	
								PERF. N/A	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138	
								PERF. N/A	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-
*10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-

BLOCK A-34 (YATES)				//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.				//CONT.// 047200											
ELAM				WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127		PERF. N/A			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
08		5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
09		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
10		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
*11		11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		-0-

MAYO				WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127		PERF. N/A			
06		14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
07		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
08		8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
09		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
10		22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
*11		17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-

DEFORD-WHITE				WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2970 - 3017			
06		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11		2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2990 - 3038			
06		251	X	251	-0-	-0-	-0-	141	2	110	9	Y	100	98 1	41
07		196	X	196	-0-	-0-	-0-	94	2	102	9	Y	93	71 1	63
08		124	X	103	-0-	-21	-0-	57	2	46	9	Y	42	85 1	20
09		242	X	242	-0-	-0-	-0-	159	2	83	9	Y	75	80 1	15
10		310	X	310	-0-	-0-	-0-	240	2	70	9	Y	64		79
*11		291	X	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110	9	Y	100	150 1	29

DEFORD-WHITE				WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 - 3017			
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
07		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
08		3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
*11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-

WHITE UNIT				WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2982 - 3025			
06		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
08		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
10		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11		3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

MAYO, C.				WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 3024 - 3069			
06		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
07		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
08		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
09		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
10		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
*11		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 12 (YATES)												09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												251726											
STATE OF TEXAS -T-												WELL #:		2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2750 - 2950	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	1			1 3			Y	-0-					-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-					
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	6			5 3			Y	-0-					-0-					
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	20			14 3			Y	-0-					-0-					
10		25 N	5	-0-	-20	-0-			5 3			Y	-0-					-0-					
11		5 N	1	-0-	-4	-0-			1 3			Y	-0-					-0-					
STATE OF TEXAS -V-												WELL #:		4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A	
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	1			1 3			Y	-0-					-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-					
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	4			3 3			Y	-0-					-0-					
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	15			11 3			Y	-0-					-0-					
10		18 N	3	-0-	-15	-0-			3 3			Y	-0-					-0-					
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-					-0-					
FDL OPERATING, LLC												263924											
UNIVERSITY 12-F												WELL #:		3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 2829 - 3005	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
UNIVERSITY 12-F												WELL #:		2		RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10297		PERF. 2823 - 2921	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
UNIVERSITY "9-12"												WELL #:		1		RRCID -> 164114		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2852 - 3100	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STATE OF TEXAS "S"												WELL #:		4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2801 - 2920	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770											
B & W		WELL #:		2702	RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2816 - 3002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "0"				945220											
		WELL #:		3	RRCID -> 062677		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 7233		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947				
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3				N	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3				N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3				N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3				N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3				N	-0-			-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3				N	-0-			-0-
BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
AMTEX ENERGY, INC.				020522											
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640				
06	300 #	190	-0-	-110	-0-	117	2	73	9	N	66	178	1		624
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	270	2	307	9	N	279	355	1		548
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	166	180	1		534
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	124	178	1		480
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	142	183	1		439
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				439
BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
-32- HALL		WELL #:		1	RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392		PERF. 13246 - 13564				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:		1 A	RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
COOPER "43"															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
027200															
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5127	3	29	9	Y	26				58
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5303	3	25	9	Y	23				81
08	5363 X	5357	-0-	-6	-0-	5310	3	47	9	Y	43	44	1		80
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175	3	21	9	Y	19	40	1		59
10	5363 X	5353	-0-	-10	-0-	5333	3	20	9	Y	18	46	1		31
11	5190 X	3870	-0-	-1320	-0-	3845	3	25	9	Y	23				54
COOPER 49															
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924															
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				50
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				50
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				50
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				50
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	N	-0-				50
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	N	-0-				50
XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A															
06	4920 X	64	-0-	-4856	-0-	64	2			Y	-0-				25
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				25
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				25
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4937	2	3	9	Y	3				28
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-				28
*11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4852	2	3	9	Y	3				31
PYOTE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A															
06	810 X	57	-0-	-753	-0-	57	2			Y	-0-				30
07	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-				30
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			Y	-0-				30
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4301	2	4	9	Y	4				34
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-				34
11	4800 X	4354	-0-	-446	-0-	4351	2	3	9	Y	3				37
PYOTE GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A															
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)										//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936								
THORNTON, BLUFORD										WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, L. A. ET AL										WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
06	2010 N	1837	-0-	-173	-0-	1837	3					Y	-0-					-0-
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3					Y	-0-					-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3					Y	-0-					-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3					Y	-0-					-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3					Y	-0-					-0-
11	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3					Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 11										WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045		
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2					N	-0-					-0-
07	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2					N	-0-					-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2					N	-0-					-0-
09	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2					N	-0-					-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2					N	-0-					-0-
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2					N	-0-					-0-
HILL UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, L. A. ET AL B										WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL										WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A		
06	20370 X	5297	-0-	-15073	-0-	5297	3					Y	-0-	36	1			-0-
07	21049 X	4228	-0-	-16821	-0-	4228	3					Y	-0-					-0-
08	20863 X	6262	-0-	-14601	-0-	6262	3					Y	-0-					-0-
09	20070 X	5872	-0-	-14198	-0-	5872	3					Y	-0-					-0-
10	10199 X	5525	-0-	-4674	-0-	5525	3					Y	-0-					-0-
11	6060 X	4733	-0-	-1327	-0-	4715	3	18	9			Y	16					16
CAMPBELL ESTATE ET AL										WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A		
06	13470 X	8439	-0-	-5031	-0-	8439	3					Y	-0-	13	1			-0-
07	13919 X	8955	-0-	-4964	-0-	8955	3					Y	-0-					-0-
08	13919 X	7172	-0-	-6747	-0-	7172	3					Y	-0-					-0-
09	12270 X	5741	-0-	-6529	-0-	5738	3	3	9			Y	3					3
10	11377 X	5483	-0-	-5894	-0-	5474	3					Y	8	2	1			9
11	8670 X	4604	-0-	-4066	-0-	4601	3	3	9			Y	3	10	1			9

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
DOBBINS, W. T.															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	26790 X	26442	-0-	-348	-0-	26337 2	105 9		Y	95	21 1			74	
07	27342 X	26800	-0-	-542	-0-	26800 2			Y	-0-				74	
08	27807 X	27166	-0-	-641	-0-	27166 2			Y	-0-	36 1			38	
09	26910 X	26421	-0-	-489	-0-	26421 2			Y	-0-				38	
10	27807 X	27788	-0-	-19	-0-	27788 2			Y	-0-	19 1			19	
11	26430 X	25870	-0-	-560	-0-	25870 2			Y	-0-	10 1			9	
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-				4	
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2			Y	-0-				4	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-				4	
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2			Y	-0-				4	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			Y	-0-				4	
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2			Y	-0-				4	
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441															
06	7680 X	103	-0-	-7577	-0-	102 2	1 9		Y	1				42	
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	1				43	
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-				43	
09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7764 2	4 9		Y	4				47	
10	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2			Y	-0-				47	
*11	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7657 2	6 9		Y	5				52	
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563															
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11214 3	31 9		Y	28				167	
07	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11230 3	8 9		Y	7				174	
08	12493 X	12271	-0-	-222	-0-	12259 3	12 9		Y	11				185	
09	11640 X	11016	-0-	-624	-0-	11002 3	14 9		Y	13				198	
10	11625 X	10454	-0-	-1171	-0-	10443 3	11 9		Y	10				208	
11	11880 X	11535	-0-	-345	-0-	11518 3	17 9		Y	15				223	
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887															
06	21660 X	19678	-0-	-1982	-0-	19678 3			Y	-0-	16 1			-0-	
07	22103 X	20151	-0-	-1952	-0-	20151 3			Y	-0-				-0-	
08	22103 X	19104	-0-	-2999	-0-	19104 3			Y	-0-				-0-	
09	20400 X	16914	-0-	-3486	-0-	16914 3			Y	-0-				-0-	
10	20336 X	20185	-0-	-151	-0-	20185 3			Y	-0-				-0-	
11	19680 X	18744	-0-	-936	-0-	18744 3			Y	-0-				-0-	
WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)			//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
WATSON, L. A. ET AL B			WELL #:		3HU	RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13310	- 13584			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL			WELL #:		4HU	RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL	DEPTH 17850	PERF.12974	- 13305			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL			WELL #:		2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL	DEPTH 17594	PERF.12789	- 13046			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)					09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125											
HALL, G. T. 31			WELL #:		1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL	DEPTH 16252	PERF.15823	- 16252			
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3				N	-0-			140
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3				N	-0-			140
08	1333	X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3				N	-0-			140
09	1860	X	941	-0-	-919	-0-	941	3				N	-0-			140
10	1922	X	1109	-0-	-813	-0-	1109	3				N	-0-			140
*11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3				N	-0-			140

APACHE CORPORATION					027200											
COOPER -43-			WELL #:		1 L	RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL	DEPTH 16590	PERF. N/A				
06	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21084	3	29 9	Y	26					58
07	20181	X	18760	-0-	-1421	-0-	18735	3	25 9	Y	23					81
08	23343	X	20350	-0-	-2993	-0-	20303	3	47 9	Y	43	44 1				80
09	22590	X	18089	-0-	-4501	-0-	18068	3	21 9	Y	19	40 1				59
10	23343	X	20674	-0-	-2669	-0-	20654	3	20 9	Y	18	46 1				31
11	21120	X	12062	-0-	-9058	-0-	12037	3	25 9	Y	23					54

COOPER 49			WELL #:		1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL	DEPTH 16450	PERF.13255	- 16419			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
7706 JV-P STALLING														
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3630 X	2845	-0-	-785	-0-	2845 3							53	
07	3751 X	2300	-0-	-1451	-0-	2300 3							53	
08	3751 X	3593	-0-	-158	-0-	3593 3							53	
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3							53	
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3							53	
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-								53	
CML EXPLORATION, LLC														
PYOTE GAS UNIT NO. 11														
WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								61	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								61	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								61	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								61	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								61	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								61	
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A														
06	2670 X	95	-0-	-2575	-0-	94 2	1 9	Y					119	
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y					121	
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y					121	
09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8327 2	14 9	Y					134	
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2		Y					134	
*11	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8521 2	13 9	Y					146	
THORNTON, BLUFORD														
WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3		Y					-0-	
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 3		Y					-0-	
08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 3		Y					-0-	
09	5610 X	4423	-0-	-1187	-0-	4423 3		Y					-0-	
10	5797 X	4849	-0-	-948	-0-	4849 3		Y					-0-	
11	6180 X	5860	-0-	-320	-0-	5860 3		Y					-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 12														
WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A														
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y					-0-	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y					-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y					-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y					-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740														
06	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	44922 2	153 9	N					85	
07	25110 X	6576	-0-	-18534	-0-	6500 2	76 9	N					154	
08	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	42404 2	212 9	N					166	
09	24300 X	13125	-0-	-11175	-0-	13047 2	78 9	N					237	
10	25110 X	20848	-0-	-4262	-0-	20666 2	182 9	N					218	
11	24300 X	18923	-0-	-5377	-0-	18707 2	216 9	N					228	

BLOCK 16 (ELLEN.)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A., ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8292	3	59	9	Y	54	19	1	42
07	7843 X	7079	-0-	-764	-0-	7079	3			Y	-0-	41	1	1
08	13950 X	8992	-0-	-4958	-0-	8992	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	13500 X	7761	-0-	-5739	-0-	7761	3			Y	-0-			-0-
10	13950 X	11564	-0-	-2386	-0-	11564	3			Y	-0-			-0-
*11	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	3			Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF. 15795 - 16611														
06	3570 X	52	-0-	-3518	-0-	52	2			Y	-0-			26
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			26
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			26
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4297	2	3	9	Y	3			29
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-			29
*11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3	9	Y	3			32
MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE, ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
06	10890 X	6415	-0-	-4475	-0-	6415	3			Y	-0-			-0-
07	11253 X	4619	-0-	-6634	-0-	4619	3			Y	-0-			-0-
08	12834 X	6210	-0-	-6624	-0-	6210	3			Y	-0-			-0-
09	9300 X	6065	-0-	-3235	-0-	6061	3	4	9	Y	4			4
10	8525 X	6776	-0-	-1749	-0-	6764	3	12	9	Y	11	3	1	12
11	6420 X	5598	-0-	-822	-0-	5594	3	4	9	Y	4	13	1	3
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF. 15554 - 16575														
06	23940 X	22816	-0-	-1124	-0-	22816	2			Y	-0-	161	1	215
07	24892 X	24892	-0-	-0-	-0-	24803	2	89	9	Y	81			296
08	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	25723	2	74	9	Y	67	147	1	216
09	24270 X	24134	-0-	-136	-0-	24038	2	96	9	Y	87			303
10	24893 X	24300	-0-	-593	-0-	24222	2	78	9	Y	71	164	1	210
*11	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	24640	2	147	9	Y	134	175	1	169
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
06	5340 X	5134	-0-	-206	-0-	5134	2			Y	-0-			230
07	5518 X	5462	-0-	-56	-0-	5462	2			Y	-0-			230
08	5642 X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			Y	-0-			230
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-			230
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-			230
*11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-			230
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 16317 - 16720														
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-			81
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-			81
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-			81
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-			81
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-			81
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-			81

BLOCK 16 (MONTROYA)										09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125											
HOWE STATE GAS UNIT 2										WELL #:		1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12800 - 17750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70								
11	14B2 EXT	2826	-0-	2826	2826	2826	3		N	-0-			70								
APACHE CORPORATION										027200											
COOPER 49										WELL #:		1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419	
06	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		Y	-0-			59								
07	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			59								
08	1705 N	1167	-0-	-538	-0-	1167	3		Y	-0-			59								
09	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181	3		Y	-0-			59								
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		Y	-0-			59								
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-			59								
COOPER "43"										WELL #:		1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460	
06	8250 X	4318	-0-	-3932	-0-	4289	3	29 9	Y	26			58								
07	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	5044	3	25 9	Y	23			81								
08	4991 X	4938	-0-	-53	-0-	4891	3	47 9	Y	43	44 1		80								
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4847	3	21 9	Y	19	40 1		59								
10	5084 X	4954	-0-	-130	-0-	4934	3	20 9	Y	18	46 1		31								
11	4920 X	2782	-0-	-2138	-0-	2757	3	25 9	Y	23			54								
COOPER "43"										WELL #:		2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090	
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5105	3	29 9	Y	26			58								
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5281	3	25 9	Y	23			81								
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5288	3	47 9	Y	43	44 1		80								
09	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5153	3	21 9	Y	19	40 1		59								
10	5332 X	5331	-0-	-1	-0-	5311	3	20 9	Y	18	46 1		31								
11	5160 X	3854	-0-	-1306	-0-	3829	3	25 9	Y	23			54								
COOPER 49										WELL #:		2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			48								
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-			48								
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-			48								
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			48								
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97 3	Y	-0-			48								
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102 3	Y	-0-			48								
COOPER "43"										WELL #:		3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039	
06	4050 X	1581	-0-	-2469	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-								
07	2232 X	1172	-0-	-1060	-0-	1172	3		Y	-0-			-0-								
08	2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1808	3		Y	-0-			-0-								
09	2160 X	1796	-0-	-364	-0-	1796	3		Y	-0-			-0-								
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-			-0-								
*11	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3		Y	-0-			-0-								

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ARCH OIL & GAS, LLC				029272										
WOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980 PERF.14200 - 14222				
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358 PERF.13800 - 17100				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14000 - 17183				
06	4590 X	3646	-0-	-944	-0-	3646	3			N	-0-			69
07	4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876	3			N	-0-			69
08	4340 X	3926	-0-	-414	-0-	3926	3			N	-0-			69
09	4200 X	3412	-0-	-788	-0-	3412	3			N	-0-			69
10	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629	3			N	-0-			69
11	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419	3			N	-0-			69

XTO ENERGY INC.				945936										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000 PERF.13206 - 14177				
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-

HILL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100 PERF.12630 - 16974				
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-			4
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-			4
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-			4
09	1830 N	1543	-0-	-287	-0-	1543	3			Y	-0-			4
10	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			Y	-0-			4
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-			4

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100 PERF.13771 - 14025				
06	2850 X	2358	-0-	-492	-0-	2358	3			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	2612	3			Y	-0-			-0-
08	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-			-0-
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-			-0-
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-			-0-
*11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PATHOMACK 55														
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	23070 X	21349	-0-	-1721	-0-	21349 3			Y	-0-	57 1			-0-
07	23839 X	20496	-0-	-3343	-0-	20496 3			Y	-0-				-0-
08	23839 X	20083	-0-	-3756	-0-	20083 3			Y	-0-				-0-
09	21360 X	15810	-0-	-5550	-0-	15609 3	201 9		Y	183				183
10	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22683 3	195 9		Y	177				325
11	21360 X	20956	-0-	-404	-0-	20740 3	216 9		Y	196	158 1			363
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551														
06	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680 3			Y	-0-	1 1			-0-
07	9362 X	8455	-0-	-907	-0-	8455 3			Y	-0-				-0-
08	16895 X	12981	-0-	-3914	-0-	12981 3			Y	-0-				-0-
09	14220 X	11575	-0-	-2645	-0-	11575 3			Y	-0-				-0-
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12274 3			Y	-0-				-0-
11	12570 X	8434	-0-	-4136	-0-	8434 3			Y	-0-				-0-
PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
06	14010 X	12975	-0-	-1035	-0-	12975 3			Y	-0-	11 1			-0-
07	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-				Y	7				7
08	14291 X	13791	-0-	-500	-0-	13781 3	10 9		Y	9	5 1			11
09	12990 X	10306	-0-	-2684	-0-	10303 3	3 9		Y	3	8 1			6
10	13423 X	12528	-0-	-895	-0-	12525 3	3 9		Y	3	4 1			5
11	13350 X	12143	-0-	-1207	-0-	12142 3	1 9		Y	1	5 1			1
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
06	11970 X	11639	-0-	-331	-0-	11560 3	79 9		Y	72	60 1			56
07	12369 X	7669	-0-	-4700	-0-	7669 3			Y	-0-	55 1			1
08	12369 X	5810	-0-	-6559	-0-	5810 3			Y	-0-	1 1			-0-
09	11640 X	6029	-0-	-5611	-0-	6027 3	2 9		Y	2				2
10	12028 X	9720	-0-	-2308	-0-	9714 3	6 9		Y	5	2 1			5
11	11640 X	10115	-0-	-1525	-0-	10114 3	1 9		Y	1	5 1			1
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5710 3	40 9		Y	36	23 1			28
07	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3			Y	-0-	27 1			1
08	5673 X	5362	-0-	-311	-0-	5362 3			Y	-0-				1
09	5760 X	4903	-0-	-857	-0-	4896 3	7 9		Y	6				7
10	6355 X	4406	-0-	-1949	-0-	4402 3	4 9		Y	4	4 1			7
11	6150 X	4382	-0-	-1768	-0-	4379 3	3 9		Y	3	8 1			2
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
06	9900 X	9176	-0-	-724	-0-	9176 3			Y	-0-	58 1			-0-
07	10230 X	8578	-0-	-1652	-0-	8578 3			Y	-0-				-0-
08	9858 X	8889	-0-	-969	-0-	8889 3			Y	-0-				-0-
09	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9237 3	10 9		Y	9				9
10	9486 X	9317	-0-	-169	-0-	9295 3	22 9		Y	20	6 1			23
11	9180 X	8833	-0-	-347	-0-	8819 3	14 9		Y	13	26 1			10

BLOCK 16 (MONTROYA)												CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.															
BLUFORD THORNTON 82															
WELL #: 2H RRCID -> 180395															
COMPL. DATE 11/11/2000															
TOTAL DEPTH 14356															
PERF.14155 - 17876															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7290 X	3928	-0-	-3362	-0-	3928 3				Y	-0-				-0-
07	7533 X	3757	-0-	-3776	-0-	3757 3				Y	-0-				-0-
08	7533 X	4145	-0-	-3388	-0-	4145 3				Y	-0-				-0-
09	3990 X	3908	-0-	-82	-0-	3908 3				Y	-0-				-0-
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3				Y	-0-				-0-
11	4020 X	3581	-0-	-439	-0-	3581 3				Y	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 3HL RRCID -> 180865															
COMPL. DATE 01/22/2004															
TOTAL DEPTH 14300															
PERF.14246 - 17883															
06	10290 X	8488	-0-	-1802	-0-	8488 3				Y	-0-				-0-
07	11222 X	7525	-0-	-3697	-0-	7494 3	31	9		Y	28				28
08	11222 X	7693	-0-	-3529	-0-	7681 3	12	9		Y	11	21	1		18
09	10860 X	7292	-0-	-3568	-0-	7279 3	13	9		Y	12	13	1		17
10	10633 X	7208	-0-	-3425	-0-	7197 3	11	9		Y	10	11	1		16
11	8490 X	7188	-0-	-1302	-0-	7182 3	6	9		Y	5	17	1		4
PARISH 48 GAS UNIT															
WELL #: 4801H RRCID -> 181748															
COMPL. DATE 12/02/2001															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.14952 - 18884															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 29															
WELL #: 3H RRCID -> 183139															
COMPL. DATE 02/06/2001															
TOTAL DEPTH 14120															
PERF.14963 - 18189															
06	4920 X	3928	-0-	-992	-0-	3908 3	20	9		N	18				296
07	5084 X	3651	-0-	-1433	-0-	3641 3	10	9		N	9				305
08	5084 X	4246	-0-	-838	-0-	4222 3	24	9		N	22	177	1		150
09	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	4191 3	22	9		N	20				170
10	4061 X	3340	-0-	-721	-0-	3323 3	17	9		N	15				185
11	4110 X	3414	-0-	-696	-0-	3392 3	22	9		N	20				205
PYOTE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 2H RRCID -> 184826															
COMPL. DATE 03/27/2001															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.13907 - 17378															
06	12270 X	10591	-0-	-1679	-0-	10591 3				Y	-0-	4	1		-0-
07	11966 X	9959	-0-	-2007	-0-	9959 3				Y	-0-				-0-
08	11966 X	11675	-0-	-291	-0-	11675 3				Y	-0-				-0-
09	11190 X	8696	-0-	-2494	-0-	8696 3				Y	-0-				-0-
10	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803 3				Y	-0-				-0-
11	11310 X	10864	-0-	-446	-0-	10864 3				Y	-0-				-0-
LOWE, RALPH ESTATE 77															
WELL #: 2H RRCID -> 184830															
COMPL. DATE 05/03/2001															
TOTAL DEPTH 18300															
PERF.14200 - 18276															
06	8340 X	6273	-0-	-2067	-0-	6273 3				Y	-0-	3	1		-0-
07	8618 X	6112	-0-	-2506	-0-	6112 3				Y	-0-				-0-
08	7936 X	6163	-0-	-1773	-0-	6163 3				Y	-0-				-0-
09	7680 X	5988	-0-	-1692	-0-	5965 3	23	9		Y	21				21
10	7161 X	6178	-0-	-983	-0-	6178 3				Y	-0-	14	1		7
11	6270 X	5943	-0-	-327	-0-	5940 3	3	9		Y	3	8	1		2
WATSON, L. A.															
WELL #: 3HL RRCID -> 186313															
COMPL. DATE 12/16/2003															
TOTAL DEPTH 13661															
PERF.13422 - 16626															
06	5250 X	4821	-0-	-429	-0-	4821 3				Y	-0-	9	1		-0-
07	5425 X	4828	-0-	-597	-0-	4635 3	193	9		Y	175				175
08	5425 X	4428	-0-	-997	-0-	4378 3	50	9		Y	45	134	1		86
09	4830 X	3497	-0-	-1333	-0-	3440 3	57	9		Y	52	60	1		78
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5167 3	14	9		Y	13	51	1		40
*11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5064 3	15	9		Y	14	44	1		10

BLOCK 16 (MONTOKA)				//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
PYOTE GAS UNIT 11				WELL #:	4H	RRCID ->	188350	COMPL.	DATE 11/27/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13525	- 16845						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1260 X	1218	-0-	-42	-0-	1218	3					Y	-0-						-0-	
07	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	1245	3					Y	-0-						-0-	
08	1302 X	1207	-0-	-95	-0-	1207	3					Y	-0-						-0-	
09	1230 X	982	-0-	-248	-0-	982	3					Y	-0-						-0-	
10	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	1016	3		33	9	Y	30							30	
11	1230 X	1056	-0-	-174	-0-	1015	3		41	9	Y	37			33	1			34	

WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	4HL	RRCID ->	188776	COMPL.	DATE 11/13/2003	TOTAL	DEPTH	17850	PERF.13976	- 17826						
06	5610 X	5409	-0-	-201	-0-	5322	3		87	9	Y	79			29	1			61	
07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8355	3		22	9	Y	20			59	1			22	
08	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7807	3		10	9	Y	9			17	1			14	
09	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5846	3		3	9	Y	3			9	1			8	
10	8370 X	6729	-0-	-1641	-0-	6726	3		3	9	Y	3			5	1			6	
11	8100 X	6479	-0-	-1621	-0-	6478	3		1	9	Y	1			6	1			1	

FORTSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	189144	COMPL.	DATE 05/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133						
06	10350 X	7829	-0-	-2521	-0-	7829	3				Y	-0-			8	1			-0-	
07	10695 X	7608	-0-	-3087	-0-	7608	3				Y	-0-							-0-	
08	10695 X	7902	-0-	-2793	-0-	7902	3				Y	-0-							-0-	
09	8160 X	7686	-0-	-474	-0-	7685	3		1	9	Y	1							1	
10	8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7837	3		6	9	Y	5			1	1			5	
11	7830 X	7330	-0-	-500	-0-	7328	3		2	9	Y	2			6	1			1	

PYOTE GAS UNIT 7				WELL #:	3H	RRCID ->	189155	COMPL.	DATE 12/06/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13778	- 17625						
06	18990 X	17745	-0-	-1245	-0-	17745	3				Y	-0-			22	1			-0-	
07	19623 X	18359	-0-	-1264	-0-	18359	3				Y	-0-							-0-	
08	19623 X	17922	-0-	-1701	-0-	17777	3		145	9	Y	132							132	
09	18030 X	16309	-0-	-1721	-0-	16275	3		34	9	Y	31			92	1			71	
10	18352 X	17877	-0-	-475	-0-	17871	3		6	9	Y	5			47	1			29	
11	17760 X	17453	-0-	-307	-0-	17443	3		10	9	Y	9			31	1			7	

MCBIRNEY UNIT 2				WELL #:	4H	RRCID ->	191729	COMPL.	DATE 08/14/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14277	- 24280						
06	7620 X	6689	-0-	-931	-0-	6689	3				Y	-0-							-0-	
07	7564 X	7104	-0-	-460	-0-	7104	3				Y	-0-							-0-	
08	7440 X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	3				Y	-0-							-0-	
09	6690 X	5917	-0-	-773	-0-	5917	3				Y	-0-							-0-	
10	7099 X	5576	-0-	-1523	-0-	5576	3				Y	-0-							-0-	
11	6870 X	5214	-0-	-1656	-0-	5214	3				Y	-0-							-0-	

CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #:	4H	RRCID ->	191733	COMPL.	DATE 11/12/2004	TOTAL	DEPTH	15932	PERF.12895	- 15887						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

HILL UNIT				WELL #:	2HL	RRCID ->	195322	COMPL.	DATE 09/29/2004	TOTAL	DEPTH	12182	PERF.11482	- 15563						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

BLOCK 16 (MONTOKA)														
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF. 13880 - 18600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-			28
08	25 N	3	-0-	-22	-0-	3	2			Y	-0-			28
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			28
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			28
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			28
BLOCK 17 (CHERRY CANYON)														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC														
COX-UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)														
MCGEE DRILLING CORPORATION														
SOFT TAIL														
WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332														
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			163
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			163
08	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			163
09	1380 #	102	-0-	-1278	-0-	78	2	24	9	N	22	115	1	70
10	279 #	45	-0-	-234	-0-	26	2	19	9	N	17	62	1	25
*11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19	38	1	6
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
UNIVERSITY 24-18 "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370														
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK 27 (MCKEE)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056						
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		889	RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		630 N	541	-0-	-89	-0-	541 2	N	-0-	-0-
07		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 2	N	-0-	-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880	
06		1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101 2	N	-0-	-0-
07		1302 N	1050	-0-	-252	-0-	1050 2	N	-0-	-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A	
06		360 N	112	-0-	-248	-0-	112 3	N	-0-	-0-
07		372 N	40	-0-	-332	-0-	40 3	N	-0-	-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-	-0-
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3	N	-0-	-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992	
06		1170 N	190	-0-	-980	-0-	190 3	N	-0-	-0-
07		899 N	36	-0-	-863	-0-	36 3	N	-0-	-0-
08		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3	N	-0-	-0-
09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3	N	-0-	-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-	-0-
BLOCK 27 (TUBB)		09344 517			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922									
LONG, ELL		WELL #:		2T	RRCID ->	164020	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	4445 PERF. 4283 - 4445			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WIGHT, A. W.					WELL #:	32	RRCID ->	166519	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	6169 PERF. 4298 - 4340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DURELLE					WELL #:	3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415 PERF. 4149 - 4304	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200											
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8754 - 8798			
06	115 N	54	-0-	-61	-0-	43 3	11 4	Y	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-				-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-				-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	56 3	1 4	Y	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 3	Y	-0-				-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 35					WELL #:	2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080 PERF. 8795 - 8954	
06	3000 N	1677	-0-	-1323	694	1308 3	336 4	Y	30	31 0			6
07	2256 N	1562	-0-	-694	-0-	1532 3	30 9	Y	27	24 0			9
08	2015 N	1150	-0-	-865	-0-	1121 3	29 9	Y	26	27 0			8
09	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1337 3	16 4	Y	25	26 0			7
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	28 9	9 1	1572 3	Y	27	24 0		10
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	30 9	9 1	1584 3	Y	28	24 0		14
						31 9							

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
APACHE CORPORATION														
UNIVERSITY 38 -A-														
//CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
//CONT.// 027200														
WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1789 N	855	-0-	-934	-0-	652 3	168 4	Y	32	33 0				6
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	35 9								
08	930 N	741	-0-	-189	-0-	709 3	31 9	Y	28	25 0				9
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	712 3	29 9	Y	26	27 0				8
						836 3	10 4	Y	25	26 0				7
						28 9								
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	5 1	860 3	Y	22	21 0				8
						24 9								
11	720 N	206	-0-	-514	-0-	1 1	205 3	Y	-0-	8 0				-0-
OXY USA INC. 630591														
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892														
06	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11145 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
07	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13630 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
08	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13102 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
09	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12306 2	231 9	Y	210	195 0				15
10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13052 2	10 9	Y	9	9 0				1
*11	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	13008 2	9 9	Y	8	8 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995														
06	T. A.	6046	-0-	6046	11019	6034 2	12 9	Y	11	10 0				1
07	T. A.	6287	-0-	6287	17306	6275 2	12 9	Y	11	11 0				1
08	T. A.	6442	-0-	6442	23748	6430 2	12 9	Y	11	11 0				1
09	30125 X	6377	-0-	-23748	-0-	6364 2	13 9	Y	12	12 0				1
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7464 2	19 9	Y	17	17 0				1
11	6240 X	5876	-0-	-364	-0-	5861 2	15 9	Y	14	14 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816														
06	T. A.	8191	-0-	8191	14587	8181 2	10 9	Y	9	9 0				1
07	T. A.	8844	-0-	8844	23431	8833 2	11 9	Y	10	10 0				1
08	T. A.	8808	-0-	8808	32239	8801 2	7 9	Y	6	7 0				-0-
09	40908 X	8669	-0-	-32239	-0-	8663 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10405 2	13 9	Y	12	11 0				1
*11	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10949 2	15 9	Y	14	14 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889														
06	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18229 2	6 9	Y	5	7 0				-0-
07	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	19252 2	13 9	Y	12	11 0				1
08	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19651 2	6 9	Y	5	6 0				-0-
09	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	18332 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
10	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19362 2	42 9	Y	38	35 0				3
*11	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	18055 2	25 9	Y	23	24 0				2
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005														
06	7800 X	7304	-0-	-496	-0-	7280 2	24 9	Y	22	21 0				2
07	8060 X	7435	-0-	-625	-0-	7403 2	32 9	Y	29	29 0				2
08	8060 X	6945	-0-	-1115	-0-	6922 2	23 9	Y	21	22 0				1
09	7800 X	6257	-0-	-1543	-0-	6196 2	61 9	Y	55	52 0				4
10	7533 X	5885	-0-	-1648	-0-	5762 2	123 9	Y	112	108 0				8
11	5850 X	5422	-0-	-428	-0-	5409 2	13 9	Y	12	19 0				1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		OXY USA INC.		BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594 - 8918		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	13072	-0-	13072	26210	13019	2	53	9	Y	48	49	0		4
07		T. A.	12859	-0-	12859	39069	12808	2	51	9	Y	46	46	0		4
08		T. A.	12642	-0-	12642	51711	12586	2	56	9	Y	51	52	0		3
09		63208 X	11497	-0-	-51711	-0-	11483	2	14	9	Y	13	15	0		1
*10		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11279	2	24	9	Y	22	21	0		2
*11		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11733	2	33	9	Y	30	30	0		2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500 - 8865						
06		53707 X	53707	-0-	-0-	-0-	53704	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
07		54451 X	54451	-0-	-0-	-0-	54448	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
08		53010 X	48125	-0-	-4885	-0-	48122	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
09		53280 X	49055	-0-	-4225	-0-	49052	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
*10		55056 X	54877	-0-	-179	-0-	54874	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
*11		58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	58333	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300 - 9150						
06		T. A.	4069	-0-	4069	7867	4054	2	15	9	Y	14	14	0		64
07		T. A.	4303	-0-	4303	12170	4187	2	116	9	Y	105	97	0		72
08		T. A.	4273	-0-	4273	16443	4179	2	94	9	Y	85	88	0		69
09		20332 X	3889	-0-	-16443	-0-	3857	2	32	9	Y	29	33	0		65
*10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4095	2	20	9	Y	18	18	0		65
*11		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4431	2	70	9	Y	64	61	0		68
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016						
06		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4124	2	24	9	Y	22	21	0		2
07		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4302	2	10	9	Y	9	10	0		1
08		3100 N	4121	-0-	1021	1021	4088	2	33	9	Y	30	29	0		2
09		6489 X	5468	-0-	-1021	-0-	5455	2	13	9	Y	12	13	0		1
10		2666 X	2598	-0-	-68	-0-	2592	2	6	9	Y	5	6	0		-0-
11		DLQ G-10	3494	-0-	3494	3494	3479	2	15	9	Y	14	13	0		1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508						
06		11370 X	10648	-0-	-722	-0-	10638	2	10	9	Y	9	10	0		1
07		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10882	2	9	9	Y	8	8	0		1
08		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10454	2	6	9	Y	5	6	0		-0-
09		10650 X	10214	-0-	-436	-0-	10211	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
10		11005 X	10802	-0-	-203	-0-	10790	2	12	9	Y	11	10	0		1
11		DLQ G-10	10269	-0-	10269	10269	10252	2	17	9	Y	15	15	0		1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717						
06		T. A.	14573	-0-	14573	28567	14397	2	176	9	Y	160	166	0		12
07		T. A.	13119	-0-	13119	41686	12939	2	180	9	Y	164	163	0		13
08		T. A.	15557	-0-	15557	57243	15366	2	191	9	Y	174	175	0		12
09		71750 X	14507	-0-	-57243	-0-	14340	2	167	9	Y	152	153	0		11
*10		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	17921	2	168	9	Y	153	153	0		11
*11		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	17163	2	164	9	Y	149	149	0		11
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039						
06		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2858	2	75	9	Y	68	66	0		5
07		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3553	2	88	9	Y	80	79	0		6
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3303	2	131	9	Y	119	117	0		8
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3110	2	98	9	Y	89	91	0		6
10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3410	2	99	9	Y	90	90	0		6
11		DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	2766	2	150	9	Y	136	132	0		10

BLOCK 31 (DEVONIAN)		OXY USA INC.		BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	4787	-0-	4787	9236	4776	2	11	9	Y	10	10	0		1
07	T. A.	5057	-0-	5057	14293	5033	2	24	9	Y	22	21	0		2
08	T. A.	5001	-0-	5001	19294	4951	2	50	9	Y	45	44	0		3
09	24084 X	4790	-0-	-19294	-0-	4703	2	87	9	Y	79	76	0		6
*10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4827	2	166	9	Y	151	146	0		11
*11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4493	2	120	9	Y	109	112	0		8
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 0 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843											
06	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2462	2	74	9	Y	67	63	0		5
07	2976 X	1204	-0-	-1772	-0-	1124	2	80	9	Y	73	72	0		6
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	48	0		3
09	3000 N	3182	-0-	182	182	3075	2	107	9	Y	97	93	0		7
10	2954 N	2772	-0-	-182	-0-	2693	2	79	9	Y	72	74	0		5
11	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1027	2	19	9	Y	17	21	0		1
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511											
06	35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	35631	2	84	9	Y	76	76	0		6
07	37504 X	37504	-0-	-0-	-0-	37436	2	68	9	Y	62	63	0		5
08	43561 X	43561	-0-	-0-	-0-	43383	2	178	9	Y	162	156	0		11
09	37888 X	37888	-0-	-0-	-0-	37785	2	103	9	Y	94	98	0		7
10	35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	35788	2	32	9	Y	29	34	0		2
11	DLQ G-10	37995	-0-	37995	37995	37875	2	120	9	Y	109	103	0		8
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856											
06	24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	24422	2	46	9	Y	42	43	0		3
07	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	24499	2	206	9	Y	187	175	0		15
08	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	27058	2	59	9	Y	54	65	0		4
09	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	26053	2	85	9	Y	77	75	0		6
10	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	26552	2	70	9	Y	64	65	0		5
11	DLQ G-10	25581	-0-	25581	25581	25504	2	77	9	Y	70	70	0		5
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843											
06	14B2 EXT	1050	-0-	1050	2125	1043	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
07	14B2 EXT	1219	-0-	1219	3344	1216	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
08	14B2 EXT	1074	-0-	1074	4418	1004	2	70	9	Y	64	60	0		4
09	5409 X	991	-0-	-4418	-0-	899	2	92	9	Y	84	82	0		6
10	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1035	2	81	9	Y	74	75	0		5
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	893	2	103	9	Y	94	92	0		7
BLOCK 31 UNIT				WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033											
06	7170 X	7095	-0-	-75	-0-	7063	2	32	9	Y	29	28	0		2
07	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8079	2	28	9	Y	25	25	0		2
08	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9801	2	15	9	Y	14	15	0		1
09	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7905	2	24	9	Y	22	21	0		2
10	7409 X	7111	-0-	-298	-0-	7089	2	22	9	Y	20	21	0		1
11	DLQ G-10	6832	-0-	6832	6832	6810	2	22	9	Y	20	20	0		1
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646											
06	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	17538	2	25	9	Y	23	23	0		2
07	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18170	2	37	9	Y	34	33	0		3
08	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	18089	2	44	9	Y	40	40	0		3
09	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	17628	2	50	9	Y	45	45	0		3
10	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	18814	2	17	9	Y	15	17	0		1
11	DLQ G-10	15838	-0-	15838	15838	15780	2	58	9	Y	53	50	0		4

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE								
OXY USA INC.			//CONT.//		630591															
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 16			RRCID ->	279626	COMPL.	DATE	12/27/1983	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	8107	-	9044			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	-0-		7174	2	40	9	Y	36	34	0			3	
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	-0-		8249	2	52	9	Y	47	46	0			4	
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	-0-		9534	2	34	9	Y	31	33	0			2	
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	-0-		8364	2	22	9	Y	20	21	0			1	
10	6448	X	5482	-0-	-966	-0-	-0-		5472	2	10	9	Y	9	9	0			1	
11	DLQ	G-10	5766	-0-	5766	5766	5766		5737	2	29	9	Y	26	25	0			2	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Z 4			RRCID ->	279627	COMPL.	DATE	02/21/1975	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8584	-	8931			
06	T. A.		6984	-0-	6984	13416	6974	2	10	9	Y		9	9	0			1		
07	T. A.		7112	-0-	7112	20528	7099	2	13	9	Y		12	12	0			1		
08	T. A.		6882	-0-	6882	27410	6869	2	13	9	Y		12	12	0			1		
09	32794	X	5384	-0-	-27410	-0-	5380	2	4	9	Y		4	5	0			-0-		
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5285	2	10	9	Y		9	8	0			1		
11	6990	X	4917	-0-	-2073	-0-	4902	2	15	9	Y		14	14	0			1		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: O 6			RRCID ->	279628	COMPL.	DATE	01/05/1977	TOTAL	DEPTH	9040	PERF.	8091	-	8846			
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10785	2	34	9	Y		31	31	0			2		
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10909	2	19	9	Y		17	18	0			1		
08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10634	2	13	9	Y		12	12	0			1		
09	10800	X	10182	-0-	-618	-0-	10164	2	18	9	Y		16	16	0			1		
10	11160	X	10437	-0-	-723	-0-	10363	2	74	9	Y		67	63	0			5		
11	DLQ	G-10	9687	-0-	9687	9687	9651	2	36	9	Y		33	36	0			2		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 14L			RRCID ->	279629	COMPL.	DATE	01/10/1980	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8175	-	8830			
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT						1		
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT						1		
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT						1		
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1		
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 7			RRCID ->	279748	COMPL.	DATE	02/23/1974	TOTAL	DEPTH	9040	PERF.	8230	-	8952			
06	4890	X	4682	-0-	-208	-0-	4652	2	30	9	Y		27	25	0			3		
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5020	2	45	9	Y		41	40	0			2		
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5762	2	35	9	Y		32	33	0			2		
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5038	2	34	9	Y		31	31	0			2		
10	5053	X	3767	-0-	-1286	-0-	3752	2	15	9	Y		14	15	0			1		
11	DLQ	G-10	4816	-0-	4816	4816	4804	2	12	9	Y		11	11	0			1		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 13			RRCID ->	279798	COMPL.	DATE	03/14/1985	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	9001	-	9070			
06	T. A.		26992	-0-	26992	48079	26972	2	20	9	Y		18	20	0			1		
07	T. A.		28908	-0-	28908	76987	28882	2	26	9	Y		24	23	0			2		
08	T. A.		27763	-0-	27763	104750	27734	2	29	9	Y		26	26	0			2		
09	129133	X	24383	-0-	-104750	-0-	24353	2	30	9	Y		27	27	0			2		
10	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	23203	2	25	9	Y		23	23	0			2		
11	25920	X	23734	-0-	-2186	-0-	23717	2	17	9	Y		15	16	0			1		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 9			RRCID ->	279799	COMPL.	DATE	06/28/1976	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8788	-	8950			
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9679	2	42	9	Y		38	36	0			3		
07	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10847	2	42	9	Y		38	38	0			3		
08	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10227	2	67	9	Y		61	60	0			4		
09	9720	X	9495	-0-	-225	-0-	9414	2	81	9	Y		74	73	0			5		
10	10416	X	10114	-0-	-302	-0-	10084	2	30	9	Y		27	30	0			2		
11	DLO	G-10	9358	-0-	9358	9358	9346	2	12	9	Y		11	12	0			2		

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	T. A.	1375	-0-	1375	2896	1372	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	T. A.	964	-0-	964	3860	961	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	T. A.	736	-0-	736	4596	733	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	5096 X	500	-0-	-4596	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	720 N	302	-0-	-418	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: 0 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021														
06	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11202	2	39	9	Y	35	34	0	3
07	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11744	2	22	9	Y	20	21	0	2
08	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	13819	2	13	9	Y	12	13	0	1
09	10470 X	10133	-0-	-337	-0-	10121	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	10819 X	10657	-0-	-162	-0-	10639	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	DLQ 6-10	11105	-0-	11105	11105	11076	2	29	9	Y	26	25	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994														
06	T. A.	3391	-0-	3391	6525	3384	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
07	T. A.	3528	-0-	3528	10053	3521	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	T. A.	3302	-0-	3302	13355	3298	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	16378 X	3023	-0-	-13355	-0-	3010	2	13	9	Y	12	11	0	1
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3175	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	2972	2	10	9	Y	9	8	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043														
06	T. A.	4045	-0-	4045	6020	3966	2	79	9	Y	72	70	0	5
07	T. A.	3691	-0-	3691	9711	3682	2	9	9	Y	8	12	0	1
08	T. A.	3169	-0-	3169	12880	3135	2	34	9	Y	31	30	0	2
09	16210 X	3330	-0-	-12880	-0-	3286	2	44	9	Y	40	39	0	3
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4160	2	15	9	Y	14	16	0	1
11	4050 X	3937	-0-	-113	-0-	3934	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950														
06	14B DENY	11820	-0-	11820	22265	11817	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	14B DENY	11695	-0-	11695	33960	11692	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	14B DENY	11834	-0-	11834	45794	11831	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	57036 X	11242	-0-	-45794	-0-	11239	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12131	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
*11	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	18752	2	18	9	Y	16	15	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276														
06	T. A.	8930	-0-	8930	16972	8916	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	T. A.	9808	-0-	9808	26780	9795	2	13	9	Y	12	12	0	1
08	T. A.	9307	-0-	9307	36087	9271	2	36	9	Y	33	32	0	2
09	45094 X	9007	-0-	-36087	-0-	8977	2	30	9	Y	27	27	0	2
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9370	2	10	9	Y	9	10	0	1
*11	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8603	2	11	9	Y	10	10	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084														
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE								
OXY USA INC.			//CONT.// 630591																	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: J 7			RRCID -> 287136			COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: B 1R			RRCID -> 287217			COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867								
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 0 11			RRCID -> 288878			COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095								
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 31 (PENN. 7620)			09358 900			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE								
OXY USA INC.			630591																	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 0 11			RRCID -> 257316			COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095								
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	116	9	Y	105	100	0					8	
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2	50	9	Y	45	49	0					4	
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2	45	9	Y	41	42	0					3	
09	3000 N	4252	-0-	-0-	1252	1252	4241	2	11	9	Y	10	12	0					1	
10	3100 N	2729	-0-	-0-	-371	881	2719	2	10	9	Y	9	9	0					1	
11	2670 #	1664	-0-	-0-	-1006	-0-	1520	2	144	9	Y	131	123	0					9	
BLOCK 31 (QUEEN)			09358 910			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION			027200																	
UNIVERSITY -35- A			WELL #: 1			RRCID -> 165881			COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
UNIVERSITY 38 A			WELL #: 3			RRCID -> 166462			COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		2	RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2920 - 2930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22 3	6 4	Y	18	18 0		4
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20 9						
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	24 3	30 9	Y	27	22 0		9
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29 3	22 9	Y	20	23 0		6
						56 3	1 4	Y	4	9 0		1
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 9						
						1 1	67 3	Y	27	18 0		10
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30 9						
						1 1	68 3	Y	28	24 0		14
						31 9						

UNIVERSITY "47"		WELL #:		1	RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH		3004 PERF. 2919 - 2929	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #:		2	RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2904 - 2920	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	22 3	6 4	Y	15	16 0		3
						17 9						
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 3	14 9	Y	13	12 0		4
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24 3	15 9	Y	14	14 0		4
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28 3	1 4	Y	12	13 0		3
						13 9						
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	14	12 0		5
						15 9						
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	14	12 0		7
						15 9						

UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1	RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2910 - 2926	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	22 3	6 4	Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	28 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #:		1	RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2896 - 2912	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22 3	6 4	Y	32	33 0		6
						35 9						
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24 3	31 9	Y	28	25 0		9
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24 3	36 9	Y	33	32 0		10
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28 3	1 4	Y	46	44 0		12
						51 9						
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	28	30 0		10
						31 9						
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	28	24 0		14
						31 9						

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	174 3	76 9	45 4	Y	Y	69	67 0				14
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	189 3	89 9	Y	Y	Y	81	69 0				26
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3	88 9	Y	Y	Y	80	82 0				24
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	223 3	83 9	3 4	Y	Y	75	79 0				20
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	239 3	Y	Y	83	72 0				31
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	91 9	1 1	214 3	Y	Y	84	72 0				43
							92 9										
UNIVERSITY 38 "A"				WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OXY USA INC.				630591													
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997				TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903					
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83 2				Y	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84 2				Y	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82 2				Y	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71 2				Y	-0-					-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72 2				Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	57 2				Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997				TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931					
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2				Y	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 2				Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2				Y	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80 2				Y	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80 2				Y	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63 2				Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997				TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935					
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2				Y	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149 2				Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 2				Y	-0-					-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130 2				Y	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117 2				Y	-0-					-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	-0-	78 2				Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 -	2932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-		-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12	RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920 -	2935	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	Y	-0-		-0-	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	Y	-0-		-0-	
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2	Y	-0-		-0-	
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2	Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13	RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908 -	2923	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-		-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-		-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-		-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 -	2935	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-	
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	Y	-0-		-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 -	2960	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940	
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	Y	-0-		-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	Y	-0-		-0-	
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		-0-	
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	Y	-0-		-0-	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	Y	-0-		-0-	
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2	Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	Y	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007									
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962									
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	Y	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970									
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962									
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-	-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977									
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	88	-0-	88	186	88	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	98	-0-	98	284	98	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	107	-0-	107	391	107	2			Y	-0-					-0-
09	470 X	79	-0-	-391	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960								
06	T. A.	2498	-0-	2498	5008	2489	2	9 9	Y	8	8 0					1
07	T. A.	2723	-0-	2723	7731	2717	2	6 9	Y	5	6 0					-0-
08	T. A.	2668	-0-	2668	10399	2664	2	4 9	Y	4	4 0					-0-
09	12801 X	2402	-0-	-10399	-0-	2398	2	4 9	Y	4	4 0					-0-
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6 9	Y	5	5 0					-0-
11	2580 N	1962	-0-	-618	-0-	1956	2	6 9	Y	5	5 0					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991								
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-						-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-						-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-						-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-						-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-						-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		Y	-0-						-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970								
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-						-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-						-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-						-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-						-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-						-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-						-0-

BLOCK 31 (QUEEN)				//CONT.//	09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218												
UNIVERSITY				WELL #:	4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL	DEPTH	9654	PERF.	2950	-	2965	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY				WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	2962	-	2980	
06		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07		620 N	231	-0-	-389	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY				WELL #:	8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2973	-	2991	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	3180	PERF.	2976	-	2990	
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	210	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY -B-				WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH	3204	PERF.	2912	-	3021	
06		300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY				WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2912	-	3021	
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
APACHE CORPORATION		027200																
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH		8970		PERF. 7856 - 7876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-			36 3		3 4	Y	-0-					-0-	
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-					-0-	
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-					-0-	
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-			41 3		1 4	Y	-0-					-0-	
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-			1 1		51 3	Y	-0-					-0-	
*11	35 R	35	-0-	-0-	-0-			1 1		34 3	Y	-0-					-0-	
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH		9080		PERF. 7960 - 7980						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH		9085		PERF. 7914 - 7933						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK										
CHEVRON U. S. A. INC.		148113																
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH		8585		PERF. 7084 - 8418						
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-			31 1		213 3	Y	-0-					-0-	
								17 4										
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-			35 1		261 3	Y	-0-					-0-	
								12 4										
11	T. A.	103	-0-	103	103			11 1		88 3	Y	-0-					-0-	
								4 4										
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH		8655		PERF. 7538 - 7592						
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.//		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-		62 1	497 3		Y	27	25 0		2
							2 4	30 9						
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		83 1	606 3		Y	22	21 0		3
							5 4	24 9						
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		7 1	50 3		Y	1	4 0		-0-
							4 4	1 9						
10	589 N	160	-0-	-429	-0-		18 1	135 3		Y	1	1 0		-0-
							6 4	1 9						
11	690 N	427	-0-	-263	-0-		44 1	349 3		Y	16	14 0		2
							16 4	18 9						

BLOCK 72 (PENN.)				09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272										
BURCHARD		WELL #:		1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292		
06	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936 3			N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3			N	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834 3			N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004 3			N	-0-			-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952 3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
DENMAN STATE 26		WELL #:		1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF. 12644 - 12750		
06	2377	111	-0-	-2266	B	-8466	111 2			N	-0-			-0-
07	0	631	-0-	631	B	-7835	631 2			N	-0-			-0-
08	0 N	183	-0-	183	B	-7652	183 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7652										
09	0 N	121	-0-	121	B	-7531	121 2			N	-0-			-0-
10	0 N	272	-0-	272	B	-7259	272 2			N	-0-			-0-
11	0 N	109	-0-	109	B	-7150	109 2			N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719										
NUTT		WELL #:		1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191 - 6227		
06	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 3			Y	-0-			21
07	31 N	24	-0-	-7		-0-	24 3			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	46	-0-	46		46	46 3			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	55	-0-	55		101	55 3			Y	-0-			21
*10	131 N	30	-0-	-101		-0-	30 3			Y	-0-			21
*11	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 3			Y	-0-			21

NUTT 102A		WELL #:		2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319		
06	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 3			Y	-0-			30
07	31 N	19	-0-	-12		-0-	19 3			Y	-0-			30
08	DLQ G-10	37	-0-	37		37	37 3			Y	-0-			30
09	DLQ G-10	44	-0-	44		81	44 3			Y	-0-			30
*10	105 N	24	-0-	-81		-0-	24 3			Y	-0-			30
*11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 3			Y	-0-			30

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)										CAPACITY										CNTY: PECOS									
GLOSSOP OIL & GAS, LLC																													
NUTT 5																													

BRADFORD RANCH (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
WYLIE, ZULA B. "C"														
		//CONT.//		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
		//CONT.//		148113										
		WELL #:		2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	3			Y	-0-			9
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	969	3	12	4	Y	47			56
						52	9							
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	2	2	951	3	Y	-0-			56
						9	4	23	5					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			56
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-			56
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	1	4	Y	-0-			56
						3	5							
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	1	4	Y	-0-			56
						2	5							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			56
WYLIE, ZULA B. "B"														
		WELL #:		2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TEINERT, G. O.														
		WELL #:		2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360				
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
MIDLAND "AC" FEE														
		WELL #:		1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
MIDLAND 'AH' FEE														
		WELL #:		1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358		
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-			633	3	Y	-0-			178
						3	2							
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	813	3	10	4	Y	12			190
						13	9							
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	2	2	707	3	Y	2			192
						7	4	17	5					
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	751	3	2	4	Y	6			198
						28	5	7	9					
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	4	2	757	3	Y	10			208
						6	4	11	5					
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	766	3	3	4	Y	-0-			208
						14	5							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	3	4	Y	-0-			208
						10	5							
11	750 N	469	-0-	-281	-0-	455	3	2	4	Y	-0-			208
						12	5							

BRADFORD RANCH (ATOKA)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
WYLIE, ZULA B.															
WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-		2
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-		2
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-		2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2

MIDLAND -AB- FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412															
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MIDLAND -AB- FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.															
JACWIL 'B'															
WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020															
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3				Y	-0-		-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3				Y	-0-		-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3				Y	-0-		-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				Y	-0-		-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				Y	-0-		-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3				Y	-0-		-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3				Y	-0-		-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				Y	-0-		-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3				Y	-0-		-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3				Y	-0-		-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3				Y	-0-		-0-

PBEX OPERATIONS, LLC															
MORELAND															
WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352															
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

MORELAND															
WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT		-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)										11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION										945220									
BRANDENBURG										WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 10016 - 10032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		810 N	65	-0-	-745	-0-			45 2			20 9	Y			18			33
07		248 N	97	-0-	-151	-0-			75 2			22 9	Y			20			17
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-			2 2			33 9	Y			30			36
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-			60 2			64 9	Y			58			33
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-			63 2			34 9	Y			31			29
		132 N	132	-0-	-0-	-0-			80 2			52 9	Y			47			19
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)										12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961									
MOORES ESTATE "B"										WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2635 - 2685	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MOORES ESTATE "C"										WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2620 - 2630	
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-			65 2			25 9	Y			23			60
07		31 N	30	-0-	-1	-0-			18 2			12 9	Y			11			18
08	DLQ	G-10	20	-0-	20	20			14 2			6 9	Y			5	53 1		23
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	35			12 2			3 9	Y			3			26
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	67			9 2			23 9	Y			21			47
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	90			12 2			11 9	Y			10	37 1		20
VALLEY "M"										WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2759 - 3217	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4						20
VALLEY "Q"										WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3002 - 3088	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
IOWA REALTY TRUST 'A'										WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 3445		PERF. 2768 - 3265	
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-			1297 2			N	-0-						-0-
07	1395	X	311	-0-	-1084	-0-			311 2			N	-0-						-0-
08	1395	X	235	-0-	-1160	-0-			235 2			N	-0-						-0-
09	1350	X	198	-0-	-1152	-0-			198 2			N	-0-						-0-
10	1333	X	88	-0-	-1245	-0-			88 2			N	-0-						-0-
11	1290	X	160	-0-	-1130	-0-			160 2			N	-0-						-0-

BROOKLAW (TUBB)			12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961						
IOWA REALTY TRUST -125-			WELL #:	1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE'S ESTATE			WELL #:	2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786 - 3016	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 9		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 12	95 1	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 18		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 9		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 33		84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		84
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"			WELL #:	8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
HOUSTON STATE			WELL #:	8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
TIMBER "D"			WELL #:	1	RRCID -> 084122	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3194 - 3238	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)			12646 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429						
LUDEMAN "7-26"			WELL #:	2	RRCID -> 101720	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 16344	PERF. 15388 - 16214	
06	19650 X	17431	-0-	-2219	-0-	17431 2	N	-0-	7
07	18073 X	15448	-0-	-2625	-0-	15448 2	N	-0-	7
08	21793 X	19437	-0-	-2356	-0-	19437 2	N	-0-	7
09	21090 X	15902	-0-	-5188	-0-	15902 2	N	-0-	7
10	21793 X	12738	-0-	-9055	-0-	12738 2	N	-0-	7
11	18810 X	11612	-0-	-7198	-0-	11612 2	N	-0-	7

BRUNSON RANCH (STRAWN)														
EOG RESOURCES, INC.														
BRUNSON 14														
WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	2576	1618	-0-	-958	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
07	682	351	-0-	-331	-0-	351	2			N	-0-			-0-
08	1216	949	-0-	-267	-0-	949	2			N	-0-			-0-
09	2702	1681	-0-	-1021	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN)														
APACHE CORPORATION														
BRAUN "10"														
WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCHARBAUER "35B"														
WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 12763 333										
BRYANT G DEVONIAN UNIT										//CONT.// 148113										
										WELL #: 24H		RRCID -> 154101		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11740 - 14245		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		13						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		13						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		13						Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		13						Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		13						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		13						Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384		PERF.12360 - 15384		

06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11797 - 13588		

06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274		PERF.11800 - 15274		

06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11811 - 15456		

06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11750 - 13316		

06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		31H	RRCID -> 159974	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 16308	PERF. 3980	- 16308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		32H	RRCID -> 160930	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 15366	PERF.12206	- 15366							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		33H	RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282	- 16046							
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		34H	RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000	- 15836							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		35H	RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787	- 15777							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #:		1HL	RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022	- 15835							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1														
WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		44H	RRCID ->	166546	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL	DEPTH	15626	PERF.11850	-	15626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12SW	RRCID ->	166547	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL	DEPTH	12180	PERF. 4393	-	6044	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		2H	RRCID ->	166548	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL	DEPTH	15626	PERF.11775	-	15493	
*04	1260 N	20	-0-	-1240		-0-	20	3		Y	-0-				-0-
05	620 N	428	-0-	-192		-0-	4	1	407	3	8	8	0		-0-
							8	4		9					
*06	625 N	625	-0-	-0-		-0-	2	1	1	2	7	7	0		-0-
							594	3		5	4				
							15	5		8	9				
07	374 N	374	-0-	-0-		-0-	1	1	351	3	7	7	0		-0-
							1	4		13	5				
08	434 N	243	-0-	-191		-0-	1	1	2	2	7	7	0		-0-
							228	3		1	4				
							3	5		8	9				
*09	630 N	538	-0-	-92		-0-	524	3	1	4	4	4	0		-0-
							9	5		4	9				
*10	1243 N	1243	-0-	-0-		-0-	1198	3	10	4	8	8	0		-0-
							26	5		9	9				
11	240 N	224	-0-	-16		-0-	216	3	1	4	1	1	0		-0-
							6	5		1	9				
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL	DEPTH	15774	PERF.11885	-	15774	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL	DEPTH	15738	PERF.11782	-	15738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
MISSOURI-GULF "7"		WELL #:		1H	RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11998 - 15800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	14	2	2625	3	Y	-0-					91
						19	4									
05	3100 N	3340	-0-	240	240	1	2	3242	3	Y	51					142
						41	4	56	9							
*06	3000 N	3122	-0-	122	362	6	2	3014	3	Y	3					145
						30	4	69	5							
07	3100 N	3832	-0-	732	1094	3675	3	12	4	Y	13					158
						131	5	14	9							
*08	4876 X	3782	-0-	-1094	-0-	19	2	3679	3	Y	7					165
						23	4	53	5							
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2855	3	13	4	Y	-0-					165
						49	5									
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1644	3	13	4	Y	-0-					165
						38	5									
11	3690 X	2362	-0-	-1328	-0-	2294	3	11	4	Y	-0-					165
						57	5									

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		46H	RRCID -> 168123	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 15695	PERF.11810 - 15551	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		45H	RRCID -> 168539	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11799 - 15265	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TEXAS TEN NCT-1				WELL #:	4H	RRCID -> 168541	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11770 - 15785
*04	1980 X	88	-0-	-1892	-0-	1 2	86 3	Y	-0-
05	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	1 4	17 4	Y	-0-
*06	1950 X	1150	-0-	-800	-0-	17 9	1 2	Y	-0-
07	2015 X	1152	-0-	-863	-0-	1089 3	10 4	Y	-0-
08	1860 X	1091	-0-	-769	-0-	25 5	24 9	Y	-0-
*09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	3 1	1082 3	Y	-0-
*10	1147 N	991	-0-	-156	-0-	3 4	39 5	Y	-0-
11	1050 N	12	-0-	-1038	-0-	1 1	5 2	Y	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240	
								PERF.11869 - 15739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
*04	1980 X	58	-0-	-1922	-0-	58 3		-0-	
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	4 1	1678 3	13	13 0
						22 4	14 9		
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	9 1	3 2	14	14 0
						1223 3	12 4		
						33 5	15 9		
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	5 1	1504 3	11	11 0
						5 4	61 5		
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	9 2	2086 3	10	10 0
						13 4	33 5		
*09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2002 3	8 4	8	8 0
						36 5	9 9		
*10	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	2 1	1176 3	13	13 0
						10 4	31 5		
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			-0-	
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11876 - 15766	
*06	1230 N	59	-0-	-1171	-0-	2 1	14 3	38	38 0
						1 5	42 9		
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	-0-	-0-
08	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		-0-	-0-
*09	60 N	51	-0-	-9	-0-	50 3	1 5	-0-	-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 3	1 5	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			-0-	-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350	
								PERF.11929 - 15982	
*04	2520 X	110	-0-	-2410	-0-	1 2	108 3	-0-	-0-
						1 4			
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2451 3	26 4	11	11 0
						12 9			
*06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	1964 3	19 4	7	7 0
						33 5	8 9		
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1612 3	7 4	-0-	-0-
						44 5			
08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	6 2	1120 3	-0-	-0-
						7 4	18 5		
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1030 3	5 4	1	1 0
						18 5	1 9		
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1194 3	10 4	2	2 0
						28 5	2 9		
11	1110 N	370	-0-	-740	-0-	359 3	2 4	-0-	-0-
						9 5			
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967	
								PERF.12372 - 16179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT			//CONT.// 12763 333 148113 WELL #: 51H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
			RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11990 - 15500										
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2130	X	890	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	5	2	834	3	Y	41	45	0		1	
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	45	9		33	33	0		1	
*06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	4	36	9		125	121	0		5	
07	2759	X	1820	-0-	-0-	-939	-0-	-0-	6	2	2716	3	Y	98	100	0		3	
08	2759	X	352	-0-	-0-	-2407	-0-	-0-	27	4	69	5		18	20	0		1	
*09	2670	X	570	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	64	5	108	9	Y	37	36	0		2	
*10	2759	X	704	-0-	-0-	-2055	-0-	-0-	2	2	323	3	Y	40	42	0		-0-	
*11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	5	5		187	179	0		8	
									517	3	2	4	Y						
									10	5	41	9							
									638	3	5	4	Y						
									17	5	44	9							
									1895	3	9	4	Y						
									49	5	206	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL			WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004		PERF.12158 - 15856								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL			WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086		PERF.12355 - 12887								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958		PERF.11710 - 11938								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 17R		RRCID -> 282447		COMPL. DATE 07/01/1951		TOTAL DEPTH 12041		PERF.11762 - 11968								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	180 N	100	-0-	-80	-0-	98 3	2 5	N	-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	823 3	2 4	N	-0-
						29 5			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	5 2	866 3	N	-0-
						6 4	14 5		
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	1 1	686 3	N	-0-
						3 4	13 5		
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1311 3	10 4	N	-0-
						32 5			
11	870 N	38	-0-	-832	-0-	37 3	1 5	N	-0-
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650	
MCINTOSH "22"		WELL #: 1							
06	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1233 3	28 9	N	25
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1079 3	37 9	N	34
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1454 3	33 9	N	30
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1346 3	25 9	N	23
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1599 3	44 9	N	40
*11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1543 3	37 9	N	34
MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID -> 180832	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12366	-	15655
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8115	X	8115	-0-	-0-	8115 4		Y	-0-		-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	7577 4	11 9	Y	10	6 1	4
08	5483	X	5483	-0-	-0-	5472 4	11 9	Y	10	9 1	5
09	450	X	-0-	-0-	-450			Y	-0-		5
10	465	X	-0-	-0-	-465			Y	-0-		5
*11	5674	X	5674	-0-	-0-	5640 4	34 9	Y	31	25 1	11
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12664	-	15540
06	1800	N	845	-0-	-955	790 3	55 9	N	50	152 1	27
07	710	N	710	-0-	-0-	703 3	7 9	N	6		33
08	1736	N	1056	-0-	-680	1039 3	17 9	N	15		48
09	1172	N	1172	-0-	-0-	1171 3	1 9	N	1		49
10	1320	N	1320	-0-	-0-	1314 3	6 9	N	5		54
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	1300 3	9 9	N	8		62
TXL "11"		WELL #:		3	RRCID -> 185610	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12483	-	15735
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2020 - WELL PLUGGED 9-11-2020											
BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
CRANE 11 "0"		WELL #:		2	RRCID -> 217554	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9888	-	9910
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939									
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID -> 185261	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.16816	-	16843
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		167327									
BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID -> 251075	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757	-	13592
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)														
TALL CITY OPERATIONS III LLC														
TOONE 13-157														
WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16560 X	15444	-0-	-1116	-0-	15242 3	202 9	N	184					566
07	17081 X	15448	-0-	-1633	-0-	15237 3	211 9	N	192		361 1	4 8		393
08	17081 X	15289	-0-	-1792	-0-	15095 3	194 9	N	176					569
09	15810 X	14731	-0-	-1079	-0-	14504 3	227 9	N	206		568 1	1 8		206
10	16337 X	15168	-0-	-1169	-0-	14981 3	187 9	N	170		5 8			371
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-			N	NO RPT					371
ODEN 13-181														
WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105														
06	10500 X	9827	-0-	-673	-0-	9827 3		N	-0-					-0-
07	10509 X	10497	-0-	-12	-0-	10496 3	1 9	N	1		1 8			-0-
08	10478 X	10002	-0-	-476	-0-	10002 3		N	-0-					-0-
09	10260 X	8866	-0-	-1394	-0-	8866 3		N	-0-					-0-
10	10602 X	9332	-0-	-1270	-0-	9328 3	4 9	N	4		4 8			-0-
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			N	NO RPT					-0-
VALLEY STATE 13-132														
WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					64
CAPRITO (ATOKA)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. UNIVERSITY GAS UNIT "36"														
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A														
06	3420 X	3237	-0-	-183	-0-	3234 3	3 9	N	3					42
07	3410 X	3280	-0-	-130	-0-	3280 3		N	-0-					42
08	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	3217 3		N	-0-					42
09	3270 X	3113	-0-	-157	-0-	3113 3		N	-0-					42
10	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 3		N	-0-					42
11	3240 X	2864	-0-	-376	-0-	2864 3		N	-0-					42
WEST CAPRITO UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399														
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 3		N	-0-					28
07	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298 3		N	-0-					28
08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3		N	-0-					28
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 3		N	-0-					28
10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 3		N	-0-					28
*11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 3		N	-0-					28
CAPRITO (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. WEST CAPRITO UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
UNIVERSITY -L-				WELL #:	1	RRCID -> 068276		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 18500	PERF.15741 - 15792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.)				15499	670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425	PERF. N/A
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-	-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3	N	-0-	-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)					15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
AAA OIL TRUST					000118				
UNIVERSITY 11 D					WELL #:	1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100
								PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59

CARDINAL (TANSILL)					15605 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS		
AAA OIL TRUST					000118						
UNIVERSITY 4 D					WELL #:	RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	837	PERF.	825 - 830
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B					WELL #:	2	RRCID ->	103942	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	817	-	837
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)				16454 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARTIN	
CROSSFOOT OPERATING, LLC				190674					
CAVE 60				WELL #:	1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9619 - 9648
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623														
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
REEVES "AZ" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES 'AZ' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 227112		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12962 - 13350						
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FDL OPERATING, LLC		263924														
FORTUNE UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950						
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705		PERF.15644 - 15703						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)				17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
FDL OPERATING, LLC				263924															
FORTUNE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720		PERF. 12141 - 12786							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHENOT (GRANITE WASH)				17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
APACHE CORPORATION				027200															
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5474							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRANITE STATE				WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847		PERF. 5641 - 5739							
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2				N	-0-					-0-	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2				N	-0-					-0-	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-					-0-	
09	1110 N	792	-0-	-318	-0-	-0-	792	2				N	-0-					-0-	
10	930 N	823	-0-	-107	-0-	-0-	823	2				N	-0-					-0-	
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2				N	-0-					-0-	
WOODWARD 64				WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 5175 - 5290							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-					-0-	
OLSEN ENERGY INC.				621750															
WOODWARD, MANN				WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5394 - 5475							
06	1710 N	1337	-0-	-373	-0-	-0-	1337	2				N	-0-					-0-	
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2				N	-0-					-0-	
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2				N	-0-					-0-	
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-					-0-	
10	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	-0-	1160	2				N	-0-					-0-	
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-					-0-	
CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
APACHE CORPORATION				027200															
OGDEN ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849		PERF. 4033 - 4296							
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	-0-	5726	3				Y	-0-					-0-	
07	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	-0-	4508	3				Y	-0-					-0-	
08	4681 X	4343	-0-	-338	-0-	-0-	4343	3				Y	-0-					-0-	
09	4800 X	4156	-0-	-644	-0-	-0-	4156	3				Y	-0-					-0-	
10	4960 X	4177	-0-	-783	-0-	-0-	4177	3				Y	-0-					-0-	
11	4800 X	2960	-0-	-1840	-0-	-0-	2960	3				Y	-0-					-0-	

CHENOT (WOLFCAMP)			//CONT.// 17438 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
GIRVIN 'A'			WELL #: 7			RRCID -> 113676			COMPL. DATE 11/03/1984			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #: 2		RRCID -> 115626			COMPL. DATE 03/18/1985			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065							
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				Y	-0-					40	
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	609	2	1	9		Y	1					41	
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				Y	-0-					41	
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2				Y	-0-					41	
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2				Y	-0-					41	
11	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	2				Y	-0-					41	
OGDEN ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 129150			COMPL. DATE 03/19/1964			TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570							
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3				Y	-0-					17	
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3				Y	-0-					17	
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3				Y	-0-					17	
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3				Y	-0-					17	
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3				Y	-0-					17	
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3				Y	-0-					17	
LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON				495445 WELL #: 202		RRCID -> 172170			COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
OLSEN ENERGY INC. EL WEDO				621750 WELL #: 1X		RRCID -> 052472			COMPL. DATE 03/17/1972			TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A							
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					-0-	
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIESECKE, A., ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 058034			COMPL. DATE 03/08/1974			TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BECKEN "65"				WELL #: 4		RRCID -> 107965			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020																			

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750												
EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL	DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2083	-0-	-317	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A				WELL #:	4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL	DEPTH	5353	PERF.	4911	-	5200
06	2370	X	410	-0-	-1960	-0-	410	2	N	-0-						-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-						-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-						-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-						-0-
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2	N	-0-						-0-
11	600	N	296	-0-	-304	-0-	296	2	N	-0-						-0-

EL WEDO "A"			WELL #:			6	RRCID -> 118287	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 4756	-	4975
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

EL WED0				WELL #:	3	RRCID -> 118453	COMPL. DATE 08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF. 4547	-	5067
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2020												

OGDEN				WELL #:	1	RRCID ->	208541	COMPL.	DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	4818	PERF.	4605	-	4611
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-						-0-
07	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	2		N	-0-						-0-
08	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2		N	-0-						-0-
09	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2		N	-0-						-0-
10	4898	X	3503	-0-	-1395	-0-	3503	2		N	-0-						-0-
11	4740	X	2234	-0-	-2506	-0-	2234	2		N	-0-						-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)				17444 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750						
UNIVERSITY "K"				WELL #:	RRCID -> 174836	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4220	- 4914
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
08	0	A	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63	1	-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/16/2020						

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION				027200												
GIRVIN "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL	DEPTH	4989	PERF.	3938	-	4484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2608	-0-	-152	-0-		2608	2			N	-0-				-0-
07	2759 X	2479	-0-	-280	-0-		2479	2			N	-0-				-0-
08	2728 X	2427	-0-	-301	-0-		2427	2			N	-0-				-0-
09	2610 X	2327	-0-	-283	-0-		2327	2			N	-0-				-0-
10	2697 X	2375	-0-	-322	-0-		2375	2			N	-0-				-0-
11	2610 X	1753	-0-	-857	-0-		1753	2			N	-0-				-0-
GIRVIN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	4075	-	4514
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4578	-	4924
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2			Y	-0-				10
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	2			Y	-0-				10
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			Y	-0-				10
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-		854	2			Y	-0-				10
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2			Y	-0-				10
11	750 N	726	-0-	-24	-0-		726	2			Y	-0-				10
GIRVIN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	4012	-	4550
06	600 N	595	-0-	-5	-0-		595	2			N	-0-				45
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2			N	-0-				45
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-				45
09	570 N	501	-0-	-69	-0-		501	2			N	-0-				45
10	589 N	478	-0-	-111	-0-		478	2			N	-0-				45
11	540 N	385	-0-	-155	-0-		385	2			N	-0-				45
WOODWARD 64				WELL #:	3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL	DEPTH	5290	PERF.	4460	-	4868
06	2310 N	2107	-0-	-203	-0-		2107	2			N	-0-				23
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378	2			N	-0-				23
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		2506	2			N	-0-				23
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2466	2			N	-0-				23
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2551	2			N	-0-				23
11	2430 N	1574	-0-	-856	-0-		1574	2			N	-0-				23
WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL	DEPTH	5173	PERF.	4546	-	4871
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-				-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILSON				WELL #: 402	RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIESECKE, A. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463
06	2640 X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2		N	-0-	-0-
07	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2		N	-0-	-0-
08	2728 X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2		N	-0-	-0-
09	2610 X	2177	-0-	-433	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
10	2697 X	2075	-0-	-622	-0-	2075	2		N	-0-	-0-
11	2220 N	1381	-0-	-839	-0-	1381	2		N	-0-	-0-
WOODWARD "64"				WELL #: 1	RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4574 - 4906
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC				423519							
HILL, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH	21954	PERF.14686 - 14702
06	29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-				N	188	201
07	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-				N	87	288
08	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-				N	20	148
09	29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-				N	-0-	148
10	30876 X	18741	-0-	-12135	-0-	1226	1	17515	2	N	148
11	29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-				N	NO RPT	148
CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703							
DULL KNIFE				WELL #: 1	RRCID -> 081179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH	21950	PERF.19677 - 19704
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CKC (WOLFCAMP)				18385 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WJC, INC.				888140							
BART STATE				WELL #: 1	RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH	19451	PERF.13750 - 13958
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COATES (ELLENBURGER)				19163 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS				617042													
COATES "B"				WELL #:		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13044 - 13399					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/08/2014													
COBB (DEVONIAN)				19200 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
WOLF ENERGY, INC.				935534													
WALKER, CHARLES				WELL #:		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562		PERF.18766 - 19004					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COLLIE (DELAWARE)				19665 200		ASSOCIATED				49B				CNTY: REEVES			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329													
SEMPER FI SWD				WELL #:		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715 - 6100					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CONGER (LEONARD)				20097 600		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985													
ALLEIN "A"				WELL #:		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352					
06	DLQ G-10	14	-0-	14 B	84	1	1	13	3	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2 B	86	2	3			Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2 B	88	2	3			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				88													
09	DLQ G-10	14	-0-	14 B	102	1	1	13	3	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6 B	108	1	1	5	3	Y	-0-						-0-
*11	108 N	-0-	-0-	-108 B	-0-					Y	-0-						-0-
CONGER (PENN)				20097 700		ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
APV MCCAMEY LLC				028617													
FOSTER, R. T. "13"				WELL #:		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING													
ARCH OIL & GAS, LLC				029272																			
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7436 - 7726											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617																			
MCENTIRE 33		WELL #:		3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916											
06	180 #	115	-0-	-65	-0-	-0-	115	2		Y	-0-											33	
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-	22	1									11	
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	-0-	149	2		1 9	Y	1										12	
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		1 9	Y	1										13	
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		2 9	Y	2										15	
*11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		1 9	Y	1										16	
MCENTIRE 34		WELL #:		6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437											
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		1 9	Y	1										7	
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		1 9	Y	1										8	
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		1 9	Y	1										9	
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	-0-	218	2		1 9	Y	1										10	
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2		1 9	Y	1										11	
*11	673 R	673	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		1 9	Y	1										12	
MCENTIRE 2		WELL #:		1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A											
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-											13	
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-											13	
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		1 9	Y	1										14	
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-											14	
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-											14	
*11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-											14	
MCENTIRE -34-		WELL #:		2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396											
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2		2 9	Y	2										20	
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		1 9	Y	1										21	
08	506 R	506	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		1 9	Y	1										22	
09	450 #	393	-0-	-57	-0-	-0-	392	2		1 9	Y	1										23	
10	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2		3 9	Y	3										26	
*11	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2		3 9	Y	3										29	
MCENTIRE 33		WELL #:		5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511											
06	240 #	193	-0-	-47	-0-	-0-	191	2		2 9	Y	2										15	
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-	3	1									12	
08	248 #	125	-0-	-123	-0-	-0-	124	2		1 9	Y	1										13	
09	240 #	220	-0-	-20	-0-	-0-	219	2		1 9	Y	1										14	
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	-0-	181	2		2 9	Y	2										16	
11	240 #	105	-0-	-135	-0-	-0-	103	2		2 9	Y	2										18	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650												
BADE A				WELL #:		1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7298 - 8053		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				-0-
07		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
08		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-
09		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
10		547 R	547	-0-	-0-	-0-	544	2		3 9	N	3		1 8		2
*11		604 R	604	-0-	-0-	-0-	602	2		2 9	N	2		2 8		2
BADE				WELL #:		1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH		8085 PERF. 7308 - 7853		
06		509 R	509	-0-	-0-	-0-	505	2		4 9	N	4				51
07		500 R	500	-0-	-0-	-0-	491	2		9 9	N	8				59
08		496 #	488	-0-	-8	-0-	486	2		2 9	N	2				61
09		480 #	435	-0-	-45	-0-	429	2		6 9	N	5				66
10		496 #	475	-0-	-21	-0-	465	2		10 9	N	9				75
*11		490 R	490	-0-	-0-	-0-	486	2		4 9	N	4		33 1		46
BADE "B"				WELL #:		1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7205 - 7973		
06		920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				118
07		966 R	966	-0-	-0-	-0-	946	2		20 9	N	18		42 1		94
08		928 R	928	-0-	-0-	-0-	919	2		9 9	N	8		77 1		25
09		874 R	874	-0-	-0-	-0-	860	2		14 9	N	13				38
10		878 R	878	-0-	-0-	-0-	861	2		17 9	N	15				53
*11		821 R	821	-0-	-0-	-0-	808	2		13 9	N	12				65
BADE -B-				WELL #:		2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7262 - 8001		
06		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				70
07		496 #	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-				70
08		496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-				70
09		480 #	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-				70
10		496 #	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-				70
*11		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				70
RAY				WELL #:		2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH		8190 PERF. 7391 - 7949		
06		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
07		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
09		270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10		279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-				-0-
11		270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-				-0-
BADE "C"				WELL #:		2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7317 - 8203		
06		300 #	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-				57
07		310 #	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-				57
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-				57
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				57
10		262 R	262	-0-	-0-	-0-	222	2		40 9	N	36		73 1		20
*11		198 R	198	-0-	-0-	-0-	189	2		9 9	N	8				28
BADE "C"				WELL #:		5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH		8272 PERF. 7372 - 8226		
06		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				132
07		570 R	570	-0-	-0-	-0-	559	2		11 9	N	10				142
08		575 R	575	-0-	-0-	-0-	547	2		28 9	N	25				167
09		559 R	559	-0-	-0-	-0-	547	2		12 9	N	11		159 1		19
10		608 R	608	-0-	-0-	-0-	588	2		20 9	N	18				37
*11		622 R	622	-0-	-0-	-0-	601	2		21 9	N	19				56

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURGUNDY OIL & GAS, INC.			//CONT.//		108650												
BADE "C"			WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH		8275	PERF. 7324 -		8199		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					142
07		558 #	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					142
08		558 #	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-	112	1			30
09		540 #	502	-0-	-38	-0-	492	2	10	9	N	9					39
10		610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18					57
11		540 #	496	-0-	-44	-0-	482	2	14	9	N	13					70
BADE "C"			WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH		8283	PERF. 7359 -		8224		
06		780 #	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					70
07		806 #	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					70
08		806 #	739	-0-	-67	-0-	728	2	11	9	N	10	1	8			79
09		750 #	697	-0-	-53	-0-	696	2	1	9	N	1					80
10		744 #	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					80
*11		726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	42	1	18	7	20
BADE "C"			WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH		8260	PERF. 7305 -		8144		
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					97
07		510 R	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					109
08		480 R	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18					127
09		608 R	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	N	11					138
10		591 R	591	-0-	-0-	-0-	567	2	24	9	N	22	106	1			54
*11		524 R	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19					73
BADE "C"			WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7295 -		8198		
06		1050 #	861	-0-	-189	-0-	828	2	33	9	N	30					161
07		1085 #	943	-0-	-142	-0-	913	2	30	9	N	27	137	1			51
08		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	48	1			35
09		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1088	2	47	9	N	43					78
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1064	2	54	9	N	49					127
11		1050 #	793	-0-	-257	-0-	778	2	15	9	N	14	120	1			21
CARDONA, LLC			130837														
GUNTER "25"			WELL #:		1R	RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7507 -		8045
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER "33"			WELL #:		1	RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		8362	PERF. 7856 -		7974		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	-0-	45	29	3		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
FOSTER CONGER		WELL #:		2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER		WELL #:		4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A				
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
11	420 #	408	-0-	-12	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

GLASS, R. E.		WELL #:		5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
11	270 #	243	-0-	-27	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	29 1	669 3	11 4	8 9	Y	7	7 0		1
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	28 1	639 3	3 4	10 9	Y	9	9 0		1
08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	30 1	661 3	5 4	8 9	Y	7	7 0		1
*09	635 R	635	-0-	-0-	-0-	27 1	556 3	44 4	8 9	Y	7	7 0		1
10	657 R	657	-0-	-0-	-0-	30 1	597 3	27 4	3 9	Y	3	4 0		-0-
11	570 #	477	-0-	-93	-0-	23 1	430 3	20 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A		
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	32 1	738 3	12 4	4 9	Y	4	4 0		1
07	696 R	696	-0-	-0-	-0-	29 1	659 3	4 4	4 9	Y	4	5 0		-0-
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	28 1	629 3	5 4	6 9	Y	5	4 0		1
*09	597 R	597	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	42 4	3 9	Y	3	4 0		-0-
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	29 1	592 3	27 4	10 9	Y	9	8 0		1
11	600 #	501	-0-	-99	-0-	24 1	447 3	21 4	9 9	Y	8	8 0		1
STERLING "E" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
*09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A		
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE				//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
				WELL #:	17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
*09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STERLING "E" FEE				WELL #:	23	RRCID ->	148870	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	N/A				
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE				WELL #:	2	RRCID ->	148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	N/A				
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
*09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE				WELL #:	3	RRCID ->	148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A				
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-			6 1 9 4	115 3		Y	-0-					-0-
10	T. A.	216	-0-	216	216			10 1 9 4	197 3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	58	-0-	58	274			3 1 2 4	53 3		Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE				WELL #:	5	RRCID ->	148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7720 - 8202				
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
*09	39 R	39	-0-	-0-	-0-			2 1 3 4	34 3		Y	-0-					-0-
10	T. A.	183	-0-	183	183			8 1 8 4	167 3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	219	-0-	219	402			10 1 9 4	200 3		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH		8125	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-				-0-
07	248 #	71	-0-	-177	-0-			3	1	68	3	Y	-0-				-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-			4	1	85	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-			7	1	146	3	Y	-0-				-0-
								11	4								
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-			7	1	148	3	Y	-0-				-0-
								7	4								
11	90 #	89	-0-	-1	-0-			4	1	81	3	Y	-0-				-0-
								4	4								

STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH		8225	PERF. N/A					
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-				-0-
*09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-							Y	-0-				-0-
10	T. A.	342	-0-	342	342			15	1	312	3	Y	-0-				-0-
								15	4								
11	T. A.	319	-0-	319	661			15	1	290	3	Y	-0-				-0-
								14	4								

STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH		8250	PERF. N/A					
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-				-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-				-0-
10	T. A.	123	-0-	123	123			6	1	112	3	Y	-0-				-0-
								5	4								
11	T. A.	283	-0-	283	406			14	1	257	3	Y	-0-				-0-
								12	4								

STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH		8200	PERF. N/A					
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-				-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-				-0-
10	T. A.	110	-0-	110	110			5	1	100	3	Y	-0-				-0-
								5	4								
11	T. A.	172	-0-	172	282			8	1	157	3	Y	-0-				-0-
								7	4								

STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH		8238	PERF. N/A					
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-							Y	-0-				-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-				-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-				-0-
10	T. A.	220	-0-	220	220			10	1	201	3	Y	-0-				-0-
								9	4								
11	T. A.	255	-0-	255	475			12	1	232	3	Y	-0-				-0-
								11	4								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 148113 15	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
						RRCID -> 148881	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 #	-0-	-0-		-330	-0-						Y	-0-				-0-
07	341 #	-0-	-0-		-341	-0-						Y	-0-				-0-
08	341 #	-0-	-0-		-341	-0-						Y	-0-				-0-
*09	120 #	-0-	-0-		-120	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	208	-0-		208	208		10	1	189	3	Y	-0-				-0-
								9	4								
11	T. A.	342	-0-		342	550		16	1	312	3	Y	-0-				-0-
								14	4								
STERLING "I" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 148882	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF. N/A							
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-			9	1	208	3	Y	-0-				-0-
								3	4								
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-			8	1	192	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-			9	1	193	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
*09	208 R	208	-0-	-0-	-0-			9	1	184	3	Y	-0-				-0-
								15	4								
10	217 #	208	-0-	-9	-0-			9	1	190	3	Y	-0-				-0-
								9	4								
11	210 #	153	-0-	-57	-0-			7	1	140	3	Y	-0-				-0-
								6	4								
STERLING "I" FEE				WELL #:	4	RRCID -> 148883	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A							
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-			13	1	312	3	Y	-0-				-0-
								5	4								
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-			10	1	240	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-			10	1	231	3	Y	-0-				-0-
								2	4								
*09	222 R	222	-0-	-0-	-0-			10	1	196	3	Y	-0-				-0-
								16	4								
10	341 #	209	-0-	-132	-0-			9	1	191	3	Y	-0-				-0-
								9	4								
11	330 #	211	-0-	-119	-0-			10	1	192	3	Y	-0-				-0-
								9	4								
STERLING "I" FEE				WELL #:	8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A							
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-			19	1	437	3	Y	-0-				-0-
								7	4								
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-			13	1	307	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-			12	1	260	3	Y	-0-				-0-
								2	4								
*09	256 R	256	-0-	-0-	-0-			11	1	227	3	Y	-0-				-0-
								18	4								
10	465 #	231	-0-	-234	-0-			10	1	211	3	Y	-0-				-0-
								10	4								
11	450 #	204	-0-	-246	-0-			10	1	185	3	Y	-0-				-0-
								9	4								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH		8107 PERF. N/A				
STERLING "I" FEE		WELL #: 9												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	167	-0-	-73	-0-		7 1	157	3	Y	-0-			-0-
							3 4							
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-		11 1	242	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
08	248 #	246	-0-	-2	-0-		10 1	234	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
*09	273 R	273	-0-	-0-	-0-		12 1	242	3	Y	-0-			-0-
							19 4							
10	248 #	227	-0-	-21	-0-		10 1	208	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
11	240 #	166	-0-	-74	-0-		8 1	151	3	Y	-0-			-0-
							7 4							
STERLING "I" FEE														
		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH		8102 PERF. N/A				
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-		15 1	353	3	Y	-0-			-0-
							5 4							
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-		12 1	272	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-		11 1	238	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
*09	265 R	265	-0-	-0-	-0-		12 1	235	3	Y	-0-			-0-
							18 4							
10	372 #	251	-0-	-121	-0-		11 1	229	3	Y	-0-			-0-
							11 4							
11	360 #	275	-0-	-85	-0-		13 1	250	3	Y	-0-			-0-
							12 4							
STERLING "J" FEE														
		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH		7950 PERF. N/A				
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	48	-0-	48	48		2 1	44	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
STERLING "J" FEE														
		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		7860 PERF. N/A				
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
*09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	739	-0-	739	739		35 1	666	3	Y	6	5 0		1
							31 4	7 9						
STERLING "J" FEE														
		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		7940 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
STERLING "J" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 148891	COMPL. DATE 11/24/1982	TOTAL DEPTH	7954	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-					-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					-0-
*09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	408	-0-	408	408	20 1	371 3	Y	-0-						-0-
							17 4									

STERLING "L" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 148893	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A						
06		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	45 1	1040 3	Y	21	18 0					3
							17 4	23 9								
07		577 R	577	-0-	-0-	-0-	23 1	537 3	Y	13	15 0					1
							3 4	14 9								
08		434 #	335	-0-	-99	-0-	13 1	309 3	Y	10	10 0					1
							2 4	11 9								
*09		628 R	628	-0-	-0-	-0-	26 1	547 3	Y	11	11 0					1
							43 4	12 9								
10		1178 #	711	-0-	-467	-0-	32 1	639 3	Y	9	9 0					1
							30 4	10 9								
11		1140 #	415	-0-	-725	-0-	19 1	371 3	Y	7	7 0					1
							17 4	8 9								

STERLING "R" FEE				WELL #:	7	RRCID -> 148894	COMPL. DATE 05/08/1989	TOTAL DEPTH	8365	PERF. N/A						
06		630 #	537	-0-	-93	-0-	63 1	458 3	Y	8	7 0					1
							7 4	9 9								
07		812 R	812	-0-	-0-	-0-	90 1	708 3	Y	9	9 0					1
							4 4	10 9								
08		808 R	808	-0-	-0-	-0-	96 1	700 3	Y	5	5 0					1
							6 4	6 9								
*09		779 R	779	-0-	-0-	-0-	89 1	629 3	Y	10	10 0					1
							50 4	11 9								
10		865 R	865	-0-	-0-	-0-	96 1	727 3	Y	7	7 0					1
							34 4	8 9								
11		720 #	640	-0-	-80	-0-	69 1	545 3	Y	-0-	1 0					-0-
							26 4									

FOSTER CONGER				WELL #:	3	RRCID -> 149369	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6845 - 7400						
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	7 1	156 3	Y	-0-	-0-					-0-
							3 4									
07		186 #	171	-0-	-15	-0-	7 1	163 3	Y	-0-	-0-					-0-
							1 4									
08		217 #	175	-0-	-42	-0-	7 1	167 3	Y	-0-	-0-					-0-
							1 4									
*09		210 #	195	-0-	-15	-0-	8 1	173 3	Y	-0-	-0-					-0-
							14 4									
10		215 R	215	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	-0-	-0-					-0-
							9 4									
*11		225 R	225	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	-0-	-0-					-0-
							10 4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING 'F' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	505 R	505	-0-	-0-	-0-			21 1	476 3	Y		-0-			-0-
								8 4							
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-			12 1	286 3	Y		-0-			-0-
								1 4							
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-			11 1	240 3	Y		-0-			-0-
								2 4							
*09	223 R	223	-0-	-0-	-0-			10 1	197 3	Y		-0-			-0-
								16 4							
10	527 #	250	-0-	-277	-0-			11 1	228 3	Y		-0-			-0-
								11 4							
11	510 #	205	-0-	-305	-0-			10 1	186 3	Y		-0-			-0-
								9 4							

STERLING 'J' FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A			
06	756 R	756	-0-	-0-	-0-			31 1	705 3	Y		7	6 0		1
								12 4	8 9						
07	636 R	636	-0-	-0-	-0-			26 1	603 3	Y		4	5 0		-0-
								3 4	4 9						
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-			17 1	378 3	Y		5	4 0		1
								3 4	6 9						
*09	560 R	560	-0-	-0-	-0-			24 1	493 3	Y		4	5 0		-0-
								39 4	4 9						
10	775 #	440	-0-	-335	-0-			20 1	394 3	Y		7	6 0		1
								18 4	8 9						
11	750 #	325	-0-	-425	-0-			15 1	289 3	Y		6	6 0		1
								14 4	7 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113	WELL #:		4	RRCID ->	149779	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	8060	PERF. N/A		
STERLING 'L' FEE																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	475 3	Y		-0-				-0-
								8 4								
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	403 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	244 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
*09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	265 3	Y		-0-				-0-
								22 4								
10	527 #	199	-0-	-328	-0-	-0-		9 1	181 3	Y		-0-				-0-
								9 4								
11	510 #	290	-0-	-220	-0-	-0-		14 1	264 3	Y		-0-				-0-
								12 4								
STERLING 'L' FEE																
				WELL #:	5	RRCID ->	149780	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	8040	PERF. N/A				
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	155 #	132	-0-	-23	-0-	-0-		5 1	126 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	149 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
*09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	179 3	Y		-0-				-0-
								14 4								
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	-0-		3 1	69 3	Y		-0-				-0-
								3 4								
11	150 #	87	-0-	-63	-0-	-0-		4 1	79 3	Y		-0-				-0-
								4 4								
STERLING 'L' FEE																
				WELL #:	7	RRCID ->	149781	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	7930	PERF. N/A				
06	240 #	135	-0-	-105	-0-	-0-		5 1	128 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
07	186 #	120	-0-	-66	-0-	-0-		5 1	115 3	Y		-0-				-0-
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	-0-		3 1	65 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	-0-		3 1	66 3	Y		-0-				-0-
								5 4								
10	155 #	53	-0-	-102	-0-	-0-		2 1	49 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
11	150 #	97	-0-	-53	-0-	-0-		5 1	88 3	Y		-0-				-0-
								4 4								
STERLING 'L' FEE																
				WELL #:	4	RRCID ->	149787	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	8210	PERF. N/A				
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	-0-		6 1	146 3	Y		1	1 0			-0-
								2 4	1 9							
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	-0-		7 1	151 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-		7 1	158 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
*09	180 #	117	-0-	-63	-0-	-0-		5 1	104 3	Y		-0-				-0-
								8 4								
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	-0-		5 1	108 3	Y		-0-				-0-
								5 4								
11	150 #	89	-0-	-61	-0-	-0-		4 1	81 3	Y		-0-				-0-
								4 4								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE				//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 12		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1050 #	842	-0-	-208	-0-			35 1	790 3			Y	4	4 0				1
07	1085 #	1006	-0-	-79	-0-			13 4	4 9			Y	3	4 0				-0-
08	1085 #	1027	-0-	-58	-0-			42 1	956 3			Y	2	2 0				-0-
*09	1050 #	1000	-0-	-50	-0-			5 4	3 9			Y	-0-					-0-
10	992 #	764	-0-	-228	-0-			43 1	975 3			Y	-0-					-0-
11	990 #	522	-0-	-468	-0-			7 4	2 9			Y	-0-					-0-
								44 1	886 3			Y	-0-					-0-
								70 4					-0-					-0-
								34 1	698 3			Y	-0-					-0-
								32 4					-0-					-0-
								25 1	475 3			Y	-0-					-0-
								22 4										
STERLING "O" FEE				WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A						
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-					-0-
07	372 #	337	-0-	-35	-0-			14 1	322 3			Y	-0-					-0-
08	372 #	356	-0-	-16	-0-			1 4										
*09	371 R	371	-0-	-0-	-0-			15 1	338 3			Y	-0-					-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-			3 4										
*11	331 R	331	-0-	-0-	-0-			16 1	329 3			Y	-0-					-0-
								26 4										
								16 1	321 3			Y	-0-					-0-
								14 4										
								16 1	301 3			Y	-0-					-0-
								14 4										
STERLING "R" FEE				WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
06	360 #	298	-0-	-62	-0-			35 1	256 3			Y	3	3 0				-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			4 4	3 9			Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-
*09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-
STERLING "R" FEE				WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-			62 1	440 3			Y	4	3 0				1
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			7 4	4 9			Y	-0-	1 0				-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-
*09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-					-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-							Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-	
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A							
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-					-0-	
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-					-0-	
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	312	-0-	312	312			15 13	1 4	284	3	Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A							
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	130	-0-	130	130			6 6	1 4	118	3	Y	-0-				-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A							
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-					-0-	
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-						Y	-0-					-0-	
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	663	-0-	663	663			32 28	1 4	597 6	3 9	Y	5	4	0		1	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A							
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-					-0-	
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-					-0-	
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13	RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A							
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-					-0-	
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-	
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE			//CONT.// 148113			20097 700 15			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
						WELL #: 15			RRCID -> 149807			COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-							Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE						WELL #: 16			RRCID -> 149808			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420			
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE						WELL #: 13			RRCID -> 150065			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E.						WELL #: 3			RRCID -> 151319			COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
06	540 #	52	-0-	-488	-0-			6 1	39 3			Y	5	4 0				1
								1 4	6 9									
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-			52 1	411 3			Y	-0-	1 0				-0-
								2 4										
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-			47 1	344 3			Y	-0-					-0-
								3 4										
*09	350 R	350	-0-	-0-	-0-			40 1	287 3			Y	-0-					-0-
								23 4										
10	465 #	327	-0-	-138	-0-			37 1	273 3			Y	4	4 0				-0-
								13 4	4 9									
11	450 #	316	-0-	-134	-0-			34 1	268 3			Y	1	1 0				-0-
								13 4	1 9									

GLASS, R. E.						WELL #: 6			RRCID -> 151358			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859			
06	240 #	236	-0-	-4	-0-			10 1	222 3			Y	-0-					-0-
								4 4										
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-			9 1	207 3			Y	-0-					-0-
								1 4										
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-			9 1	209 3			Y	-0-					-0-
								2 4										
*09	240 #	203	-0-	-37	-0-			9 1	180 3			Y	-0-					-0-
								14 4										
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-			11 1	213 3			Y	-0-					-0-
								10 4										
11	180 #	177	-0-	-3	-0-			8 1	161 3			Y	-0-					-0-
								8 4										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
GLASS, R. E.		WELL #:		8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13 5 4	297 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12 1 4	277 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12 2 4	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	270 #	259	-0-	-11	-0-	11 1 4	230 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	12 1 4	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	12 10 9 4	188 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
STERLING "G" FEE															
		WELL #:		3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	12 5 4	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	4 1 4	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4 1 4	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5 8 4	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	310 #	88	-0-	-222	-0-	4 4 4	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	2 1 4	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
STERLING 'G' FEE															
		WELL #:		4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	17 6 4	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	8 1 4	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	6 1 4	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	180 #	101	-0-	-79	-0-	4 1 4	90 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	31 7 4	625 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	29 26 23 4	493 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
STERLING "G" FEE															
		WELL #:		9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9 3 4	208 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	15 1 4	339 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	14 1 4	310 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	12 2 4	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	341 #	208	-0-	-133	-0-	19 10 9 4	189 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	330 #	157	-0-	-173	-0-	7 7 4	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 14			20097 700 148113 RRCID -> 151369			ASSOCIATED COMPL. DATE 09/22/1985			49B TOTAL DEPTH 8110			CNTY: STERLING PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE																		
					WELL #: 10	RRCID -> 151373	COMPL. DATE 04/25/1985				TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A						
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
STERLING "J" FEE																		
					WELL #: 8	RRCID -> 151375	COMPL. DATE 12/03/1983				TOTAL DEPTH 7960	PERF. N/A						
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	152	-0-	152	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
STERLING "J" FEE																		
					WELL #: 9	RRCID -> 151376	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7490 - 7562						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "O" FEE																		
					WELL #: 1	RRCID -> 151384	COMPL. DATE 05/02/1978				TOTAL DEPTH 8315	PERF. N/A						
06	840 #	431	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	2			2	0	-0-
								7	4									
07	837 #	429	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	837 #	502	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
*09	660 #	412	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
								29	4									
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					-0-
								20	4									
11	480 #	455	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					-0-
								19	4									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A	
STERLING "O" FEE										TOTAL DEPTH 8390	
										PERF. 7875 - 8284	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 #	442	-0-	-38	-0-	18 1	415 3	Y	2	2 0	-0-
07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	7 4	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	Y	-0-		-0-
*09	480 #	326	-0-	-154	-0-	2 4	2 9	Y	-0-		-0-
10	558 #	279	-0-	-279	-0-	22 1	484 3	Y	-0-		-0-
11	540 #	242	-0-	-298	-0-	4 4			-0-		-0-
						14 1	289 3	Y	-0-		-0-
						23 4			-0-		-0-
						12 1	255 3	Y	-0-		-0-
						12 4			-0-		-0-
						12 1	220 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A											
06	420 #	352	-0-	-68	-0-	14 1	333 3	Y	-0-		-0-
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	5 4			-0-		-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	18 1	423 3	Y	-0-		-0-
*09	446 R	446	-0-	-0-	-0-	2 4			-0-		-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	19 1	426 3	Y	-0-		-0-
*11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	3 4			-0-		-0-
						19 1	396 3	Y	-0-		-0-
						31 4			-0-		-0-
						20 1	398 3	Y	-0-		-0-
						18 4			-0-		-0-
						25 1	480 3	Y	-0-		-0-
						23 4					
STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A											
06	180 #	131	-0-	-49	-0-	16 1	111 3	Y	2	2 0	-0-
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	Y	1	1 0	-0-
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	26 1	208 3	Y	-0-		-0-
*09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	Y	-0-		-0-
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	24 1	178 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	175	-0-	-65	-0-	1 4			-0-		-0-
						22 1	155 3	Y	-0-		-0-
						12 4			-0-		-0-
						18 1	132 3	Y	-0-		-0-
						6 4			-0-		-0-
						19 1	149 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING -R- FEE		WELL #:		5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-			13 1	100 3	Y		6		5 0				1
								2 4	7 9									
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-			18 1	145 3	Y		3		4 0				-0-
								1 4	3 9									
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-			19 1	144 3	Y		-0-						-0-
								1 4										
*09	151 R	151	-0-	-0-	-0-			17 1	124 3	Y		-0-						-0-
								10 4										
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-			19 1	150 3	Y		-0-						-0-
								7 4										
11	150 #	136	-0-	-14	-0-			15 1	116 3	Y		-0-						-0-
								5 4										

STERLING 'K' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

STERLING 'K' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

STERLING 'K' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

STERLING 'K' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CONGR. (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'K' FEE			//CONT.// //CONT.//			20097 700 148113			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
			WELL #:			8			RRCID -> 152944			COMPL. DATE 01/01/1984			TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	120 #	63	-0-		-57		-0-			3 1 1 4		59 3	Y	-0-						-0-
07	124 #	73	-0-		-51		-0-			3 1		70 3	Y	-0-						-0-
08	256 R	256	-0-		-0-		-0-			11 1 2 4		243 3	Y	-0-						-0-
*09	203 R	203	-0-		-0-		-0-			9 1 14 4		180 3	Y	-0-						-0-
10	229 R	229	-0-		-0-		-0-			10 1 10 4		209 3	Y	-0-						-0-
*11	227 R	227	-0-		-0-		-0-			11 1 10 4		206 3	Y	-0-						-0-

STERLING 'K' FEE			WELL #:			9			RRCID -> 152946			COMPL. DATE 08/11/1985			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
06	210 #	55	-0-		-155		-0-			2 1 1 4		52 3	Y	-0-						-0-
07	217 #	64	-0-		-153		-0-			3 1		61 3	Y	-0-						-0-
08	259 R	259	-0-		-0-		-0-			11 1 2 4		246 3	Y	-0-						-0-
*09	226 R	226	-0-		-0-		-0-			10 1 16 4		200 3	Y	-0-						-0-
10	234 R	234	-0-		-0-		-0-			11 1 10 4		213 3	Y	-0-						-0-
*11	206 R	206	-0-		-0-		-0-			10 1 9 4		185 3 2 9	Y	2		2 0				-0-

STERLING 'K' FEE			WELL #:			10			RRCID -> 152947			COMPL. DATE 08/27/1985			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING 'K' FEE			WELL #:			11			RRCID -> 152948			COMPL. DATE 09/09/1985			TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A					
06	180 #	62	-0-		-118		-0-			2 1 1 4		59 3	Y	-0-						-0-
07	186 #	66	-0-		-120		-0-			3 1		63 3	Y	-0-						-0-
08	186 #	181	-0-		-5		-0-			8 1 1 4		172 3	Y	-0-						-0-
*09	154 R	154	-0-		-0-		-0-			7 1 11 4		136 3	Y	-0-						-0-
10	162 R	162	-0-		-0-		-0-			7 1 7 4		148 3	Y	-0-						-0-
*11	102 R	102	-0-		-0-		-0-			5 1 4 4		93 3	Y	-0-						-0-

BARBEE, E.E. JR.			WELL #:			5			RRCID -> 154195			COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700				ASSOCIATED				49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113															
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 5				RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 6				RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467					
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	697	-0-	697	697	697		33 29	1 4	624 11	3 9	Y	10		9 0			1	
STERLING "O" FEE				WELL #: 3				RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320					
06	1350 #	755	-0-	-595	-0-	-0-		31 12	1 4	711 1	3 9	Y	1		1 0			-0-	
07	1333 #	890	-0-	-443	-0-	-0-		37 4	1 4	848 1	3 9	Y	1		1 0			-0-	
08	1240 #	720	-0-	-520	-0-	-0-		30 5	1 4	684 1	3 9	Y	1		1 0			-0-	
*09	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		46 76	1 4	957 2	3 9	Y	2		2 0			-0-	
10	899 #	841	-0-	-58	-0-	-0-		38 35	1 4	768 516	3	Y	-0-					-0-	
11	870 #	567	-0-	-303	-0-	-0-		27 24	1 4		3	Y	-0-					-0-	
STERLING "O" FEE				WELL #: 14				RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 12				RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322					
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:		14	RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7888	-	8291			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	175	-0-	175	175			8 1		160 3	Y	-0-				-0-
								7 4								
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:		5	RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7657	-	8115			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING "M" FEE			WELL #:		6	RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7327	-	7711			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING "N" FEE			WELL #:		12	RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7708	-	8080			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
STERLING "N" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7762	-	8170			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		6	RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7653	-	7676			
06	150 #	77	-0-	-73	-0-			3 1		61 3	Y	11	14 0			2
								1 4		12 9						
07	155 #	72	-0-	-83	-0-			3 1		58 3	Y	10	11 0			1
								11 9								
08	155 #	99	-0-	-56	-0-			4 1		83 3	Y	10	10 0			1
								1 4		11 9						
09	150 #	69	-0-	-81	-0-			3 1		51 3	Y	10	10 0			1
								4 4		11 9						
10	62 #	44	-0-	-18	-0-			1 1		29 3	Y	12	12 0			1
								1 4		13 9						
11	60 #	54	-0-	-6	-0-			3 1		47 3	Y	2	3 0			-0-
								2 4		2 9						

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
BARBEE, E. E. JR.			WELL #: 7			RRCID -> 158162			COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7522 - 7534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6		3			Y	-0-						-0-
07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6		3			Y	-0-						-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11		3			Y	-0-						-0-
09	14 #	9	-0-	-5	-0-	8		3	1	4	Y	-0-						-0-
10	14 #	9	-0-	-5	-0-	9		3			Y	-0-						-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	1		1	10	3	Y	-0-						-0-

STERLING "F" FEE					WELL #: 5	RRCID -> 159903			COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 7815			PERF. 7301 - 7751			
06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	15	13	0					2
						9	4	17	9									
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	1	3	0					-0-
						4	4	1	9									
08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	20	17	0					3
						5	4	22	9									
*09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	11	13	0					1
						44	4	12	9									
10	775 #	686	-0-	-89	-0-	31	1	625	3	Y	1	2	0					-0-
						29	4	1	9									
11	750 #	558	-0-	-192	-0-	27	1	507	3	Y	-0-							-0-
						24	4											

STERLING "I" FEE					WELL #: 7	RRCID -> 159905			COMPL. DATE 10/22/1982			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 7582 - 8037			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING "I" FEE					WELL #: 13	RRCID -> 159907			COMPL. DATE 06/17/1985			TOTAL DEPTH 8076			PERF. 7534 - 7996			
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-							-0-
						4	4											
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-							-0-
						2	4											
*09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-							-0-
						16	4											
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	11	1	213	3	Y	-0-							-0-
						10	4											
11	270 #	221	-0-	-49	-0-	10	1	202	3	Y	-0-							-0-
						9	4											

STERLING "M" FEE					WELL #: 2	RRCID -> 159910			COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7356 - 7716			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
STERLING "M" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 159912			COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7356 - 7725					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE			WELL #: 5			RRCID -> 159913			COMPL. DATE 12/04/1982			TOTAL DEPTH 8405			PERF. 7898 - 8342					
06	420 #	294	-0-	-126	-0-		12 1		277 3	Y		1		1 0						-0-
							4 4		1 9											-0-
07	434 #	327	-0-	-107	-0-		13 1		312 3	Y		-0-								-0-
							2 4													-0-
08	434 #	247	-0-	-187	-0-		10 1		235 3	Y		-0-								-0-
							2 4													-0-
*09	300 #	248	-0-	-52	-0-		11 1		220 3	Y		-0-								-0-
							17 4													-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-		16 1		314 3	Y		-0-								-0-
							14 4													-0-
11	330 #	312	-0-	-18	-0-		15 1		284 3	Y		-0-								-0-
							13 4													-0-

STERLING "O" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 159914			COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7947 - 8360					
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y		-0-								-0-
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-		15 1		341 3	Y		1		1 0						-0-
							2 4		1 9											-0-
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-		15 1		343 3	Y		-0-								-0-
							3 4													-0-
*09	353 R	353	-0-	-0-	-0-		15 1		313 3	Y		-0-								-0-
							25 4													-0-
10	372 #	160	-0-	-212	-0-		7 1		142 3	Y		4		4 0						-0-
							7 4		4 9											-0-
11	360 #	145	-0-	-215	-0-		7 1		128 3	Y		4		4 0						-0-
							6 4		4 9											-0-

STERLING "O" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 159915			COMPL. DATE 10/19/1985			TOTAL DEPTH 8408			PERF. 7830 - 8330					
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y		-0-								-0-
07	403 #	341	-0-	-62	-0-		14 1		325 3	Y		-0-								-0-
							2 4													-0-
08	403 #	337	-0-	-66	-0-		14 1		321 3	Y		-0-								-0-
							2 4													-0-
*09	347 R	347	-0-	-0-	-0-		15 1		308 3	Y		-0-								-0-
							24 4													-0-
10	341 #	323	-0-	-18	-0-		15 1		294 3	Y		-0-								-0-
							14 4													-0-
11	330 #	280	-0-	-50	-0-		13 1		255 3	Y		-0-								-0-
							12 4													-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 #	128	-0-	-172	-0-	15 1	111 3	-0-
							2 4		-0-
07		348 R	348	-0-	-0-	-0-	38 1	308 3	-0-
							2 4		-0-
08		379 R	379	-0-	-0-	-0-	45 1	331 3	-0-
							3 4		-0-
*09		310 R	310	-0-	-0-	-0-	36 1	254 3	-0-
							20 4		-0-
10		341 #	320	-0-	-21	-0-	35 1	272 3	-0-
							13 4		-0-
*11		531 R	531	-0-	-0-	-0-	57 1	453 3	-0-
							21 4		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046	
06		330 #	72	-0-	-258	-0-	7 1	55 3	1
							1 4	9 9	
07		341 #	186	-0-	-155	-0-	20 1	159 3	-0-
							1 4	6 9	
08		341 #	206	-0-	-135	-0-	24 1	181 3	-0-
							1 4		-0-
*09		240 #	168	-0-	-72	-0-	20 1	137 3	-0-
							11 4		-0-
10		186 #	174	-0-	-12	-0-	20 1	147 3	-0-
							7 4		-0-
*11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	24 1	185 3	-0-
							9 4		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892	
06		410 R	410	-0-	-0-	-0-	17 1	385 3	-0-
							6 4	2 9	
07		426 R	426	-0-	-0-	-0-	17 1	399 3	1
							2 4	8 9	
08		550 R	550	-0-	-0-	-0-	23 1	521 3	-0-
							4 4	2 9	
*09		560 R	560	-0-	-0-	-0-	24 1	494 3	-0-
							39 4	3 9	
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-	24 1	482 3	-0-
							22 4	2 9	
*11		590 R	590	-0-	-0-	-0-	28 1	533 3	-0-
							25 4	4 9	-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265	
06		360 #	306	-0-	-54	-0-	12 1	288 3	-0-
							5 4	1 9	
07		403 #	362	-0-	-41	-0-	15 1	344 3	-0-
							2 4	1 9	
08		403 #	392	-0-	-11	-0-	16 1	372 3	-0-
							3 4	1 9	
*09		398 R	398	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	-0-
							28 4		-0-
10		394 R	394	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	-0-
							17 4		-0-
11		390 #	287	-0-	-103	-0-	14 1	261 3	-0-
							12 4		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113			WELL #: 16			RRCID -> 162506			COMPL. DATE 08/11/1985			TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
STERLING "I" FEE																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		262 R	262	-0-	-0-	-0-					11 1			247 3	Y	-0-					-0-
											4 4										
07		271 R	271	-0-	-0-	-0-					11 1			258 3	Y	-0-					-0-
											2 4										
08		262 R	262	-0-	-0-	-0-					11 1			250 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
*09		285 R	285	-0-	-0-	-0-					12 1			253 3	Y	-0-					-0-
											20 4										
10		286 R	286	-0-	-0-	-0-					13 1			261 3	Y	-0-					-0-
											12 4										
*11		275 R	275	-0-	-0-	-0-					13 1			250 3	Y	-0-					-0-
											12 4										
STERLING "R" FEE																					
						WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
STERLING "E" FEE																					
						WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025					
06	120 #	100	-0-	-20	-0-						4 1			94 3	Y	-0-					-0-
											2 4										
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-						4 1			94 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-						4 1			93 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-							-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-								Y	-0-							-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-							-0-
STERLING "H" FEE																					
						WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116					
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-								Y	-0-							-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-								Y	-0-							-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-								Y	-0-							-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-								Y	-0-							-0-
10	T. A.	387	-0-	387	387						18 1			353 3	Y	-0-					-0-
											16 4										
11	T. A.	322	-0-	322	709						16 1			292 3	Y	-0-					-0-
											14 4										
STERLING "O" FEE																					
						WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270					
06	540 #	425	-0-	-115	-0-						17 1			399 3	Y	2	2 0				-0-
											7 4			2 9							
07	558 #	515	-0-	-43	-0-						21 1			490 3	Y	2	2 0				-0-
											2 4			2 9							
08	558 #	442	-0-	-116	-0-						19 1			419 3	Y	1	1 0				-0-
											3 4			1 9							
*09	540 #	240	-0-	-300	-0-						10 1			213 3	Y	-0-					-0-
											17 4										
10	527 #	258	-0-	-269	-0-						12 1			235 3	Y	-0-					-0-
											11 4										
11	510 #	276	-0-	-234	-0-						13 1			251 3	Y	-0-					-0-
											12 4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #:		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A	
GLASS, R. E.										TOTAL DEPTH 8000	
										PERF. 7245 - 7844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	16 1	372 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
11	270 #	246	-0-	-24	-0-	12 1	224 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
STERLING "O" FEE											
				WELL #:	2	RRCID -> 164458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7843 - 8270
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	22 1	508 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	Y	-0-		-0-
						27 4					
10	527 #	487	-0-	-40	-0-	22 1	444 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	20 1	389 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
STERLING "M" FEE											
				WELL #:	7	RRCID -> 169500	COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7381 - 7834
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "E" FEE											
				WELL #:	22	RRCID -> 170179	COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7574 - 8070
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "F" FEE											
				WELL #:	4	RRCID -> 170180	COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7450 - 8025
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
STERLING "G" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	17	-0-	17	17		1 1	15 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
STERLING "G" FEE			WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054			
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y		-0-				-0-
						3 4								
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	Y		-0-				-0-
						1 4								
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y		-0-				-0-
						1 4								
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y		-0-				-0-
						7 4								
10	217 #	75	-0-	-142	-0-	3 1	69 3	Y		-0-				-0-
						3 4								
11	210 #	36	-0-	-174	-0-	2 1	32 3	Y		-0-				-0-
						2 4								
STERLING "G" FEE			WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE			WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908			
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	56	-0-	56	56		3 1	50 3		Y	-0-			-0-
							3 4							
BROWNFIELD, V. E.			WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060			
06	900 #	317	-0-	-583	-0-	36 1	268 3	Y		8	7 0			1
						4 4	9 9							
07	930 #	846	-0-	-84	-0-	89 1	713 3	Y		36	34 0			3
						4 4	40 9							
08	930 #	677	-0-	-253	-0-	77 1	571 3	Y		23	23 0			3
						4 4	25 9							
*09	900 #	536	-0-	-364	-0-	61 1	438 3	Y		2	5 0			-0-
						35 4	2 9							
10	837 #	622	-0-	-215	-0-	69 1	525 3	Y		4	4 0			-0-
						24 4	4 9							
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	72 1	580 3	Y		2	2 0			-0-
						27 4	2 9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11	RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	270 #	68	-0-	-202	-0-			9 1	58 3			Y	-0-	1 0			-0-
								1 4									
07	248 #	169	-0-	-79	-0-			19 1	150 3			Y	-0-				-0-
08	248 #	170	-0-	-78	-0-			21 1	148 3			Y	-0-				-0-
								1 4									
*09	210 #	148	-0-	-62	-0-			17 1	122 3			Y	-0-				-0-
								9 4									
10	217 #	174	-0-	-43	-0-			20 1	148 3			Y	-0-				-0-
								6 4									
*11	208 R	208	-0-	-0-	-0-			22 1	178 3			Y	-0-				-0-
								8 4									

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		9	RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
06	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-			93 1	2136 3			Y	45	40 0			6
								34 4	50 9								
07	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-			83 1	1933 3			Y	57	58 0			5
								11 4	63 9								
08	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-			99 1	2249 3			Y	47	46 0			6
								17 4	52 9								
*09	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-			77 1	1571 3			Y	43	45 0			4
								124 4	47 9								
10	2170 #	1272	-0-	-898	-0-			56 1	1107 3			Y	52	50 0			6
								52 4	57 9								
11	2100 #	781	-0-	-1319	-0-			36 1	700 3			Y	11	16 0			1
								33 4	12 9								

STERLING "H" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121						
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-				-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-				-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-				-0-
*09	269 R	269	-0-	-0-	-0-			12 1	238 3			Y	-0-				-0-
								19 4									
10	T. A.	439	-0-	439	439			20 1	401 3			Y	-0-				-0-
								18 4									
11	T. A.	166	-0-	166	605			8 1	151 3			Y	-0-				-0-
								7 4									

STERLING "H" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085						
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-				-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-				-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-				-0-
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-				-0-
10	T. A.	156	-0-	156	156			7 1	143 3			Y	-0-				-0-
								6 4									
11	T. A.	241	-0-	241	397			12 1	219 3			Y	-0-				-0-
								10 4									

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 148113 6		ASSOCIATED RRCID -> 203702		49B COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 7590 - 7990		CNTY: STERLING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-					13 1 5 4		290 3	Y	-0-						-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-					10 1 1 4		230 3	Y	-0-						-0-
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-					9 1 2 4		209 3	Y	-0-						-0-
*09	239 R	239	-0-	-0-	-0-					10 1 17 4		212 3	Y	-0-						-0-
10	310 #	212	-0-	-98	-0-					10 1 9 4		193 3	Y	-0-						-0-
11	300 #	209	-0-	-91	-0-					10 1 9 4		190 3	Y	-0-						-0-

STERLING "H" FEE			WELL #:			6	RRCID -> 203714	COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 7666 - 8108								
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-								Y	-0-						-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-								Y	-0-						-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-								Y	-0-						-0-
*09	291 R	291	-0-	-0-	-0-					12 1 21 4		258 3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	467	-0-	467	467					21 1 20 4		426 3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	85	-0-	85	552					4 1 4 4		77 3	Y	-0-						-0-

STERLING "E" FEE			WELL #:			21	RRCID -> 203723	COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7542 - 8024								
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-								Y	-0-						-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-								Y	-0-						-0-
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-								Y	-0-						-0-
*09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-								Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

STERLING "N" FEE			WELL #:			9	RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7704 - 8047								
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-					31 1 12 4		721 3	Y	16	16	0				2
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-					28 1 3 4		632 3	Y	13	14	0				1
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-					25 1 4 4		570 3	Y	12	11	0				2
*09	492 R	492	-0-	-0-	-0-					21 1 34 4		433 3	Y	4	6	0				-0-
10	589 #	542	-0-	-47	-0-					24 1 23 4		493 3	Y	2	2	0				-0-
11	570 #	443	-0-	-127	-0-					21 1 19 4		399 3	Y	4	4	0				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE				
06	276 R	276 -0- -0- -0- -0- 11 1 261 3 Y -0- -0-				4 4					
07	254 R	254 -0- -0- -0- -0- 10 1 243 3 Y -0- -0-				1 4					
08	268 R	268 -0- -0- -0- -0- 11 1 255 3 Y -0- -0-				2 4					
*09	240 R	240 -0- -0- -0- -0- 10 1 213 3 Y -0- -0-				17 4					
10	257 R	257 -0- -0- -0- -0- 12 1 234 3 Y -0- -0-				11 4					
11	210 #	186 -0- -24 -0- -0- 9 1 169 3 Y -0- -0-				8 4					
STERLING "I" FEE											
		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038	
06	319 R	319 -0- -0- -0- -0- 13 1 301 3 Y -0- -0-				5 4					
07	267 R	267 -0- -0- -0- -0- 11 1 255 3 Y -0- -0-				1 4					
08	262 R	262 -0- -0- -0- -0- 11 1 249 3 Y -0- -0-				2 4					
*09	281 R	281 -0- -0- -0- -0- 12 1 249 3 Y -0- -0-				20 4					
10	341 #	270 -0- -71 -0- -0- 13 1 246 3 Y -0- -0-				11 4					
11	330 #	274 -0- -56 -0- -0- 13 1 250 3 Y -0- -0-				11 4					
BARBEE, E.E. JR.											
		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878	
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-									
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-									
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-									
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-									
10	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-									
11	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-									
STERLING "E" FEE											
		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082	
06	420 #	-0- -0- -420 -0- -0- Y -0- -0-									
07	403 #	-0- -0- -403 -0- -0- Y -0- -0-									
08	372 #	-0- -0- -372 -0- -0- Y -0- -0-									
*09	210 #	-0- -0- -210 -0- -0- Y -0- -0-									
10	T. A.	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
11	T. A.	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
BROWNFIELD, V. E.											
		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060	
06	300 #	78 -0- -222 -0- -0- 8 1 60 3 Y 8 7 0 1				1 4					
07	310 #	199 -0- -111 -0- -0- 21 1 165 3 Y 11 11 0 1				1 4					
08	310 #	220 -0- -90 -0- -0- 24 1 178 3 Y 15 14 0 2				1 4					
*09	240 #	188 -0- -52 -0- -0- 20 1 136 3 Y 19 19 0 2				11 4					
10	191 R	191 -0- -0- -0- -0- 19 1 146 3 Y 17 17 0 2				7 4					
*11	233 R	233 -0- -0- -0- -0- 23 1 183 3 Y 16 16 0 2				9 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	T. A.	118	-0-	118	118	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	T. A.	62	-0-	62	180	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090				
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			2
07	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-			2
08	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-			2
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-			2
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-			2
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-			2
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086				
06	990 #	191	-0-	-799	-0-	22	1	157	3	Y	9	9 0		1
						2	4	10	9					
07	963 R	963	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	5	6 0		-0-
						4	4	6	9					
08	788 R	788	-0-	-0-	-0-	93	1	683	3	Y	6	5 0		1
						5	4	7	9					
*09	600 #	440	-0-	-160	-0-	49	1	350	3	Y	12	12 0		1
						28	4	13	9					
10	961 #	533	-0-	-428	-0-	59	1	442	3	Y	11	11 0		1
						20	4	12	9					
11	930 #	699	-0-	-231	-0-	74	1	591	3	Y	6	6 0		1
						27	4	7	9					
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143		
STERLING -N- FEE																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		1224 R	1224	-0-	-0-	-0-		49 1	1148 3		Y	7		7 0			1	
								19 4	8 9									
07		1305 R	1305	-0-	-0-	-0-		54 1	1234 3		Y	9		9 0			1	
								7 4	10 9									
08		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-		53 1	1208 3		Y	15		14 0			2	
								9 4	17 9									
*09		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-		42 1	865 3		Y	24		24 0			2	
								69 4	26 9									
10		1178 #	1046	-0-	-132	-0-		46 1	940 3		Y	15		15 0			2	
								43 4	17 9									
11		1140 #	975	-0-	-165	-0-		46 1	872 3		Y	15		15 0			2	
								40 4	17 9									

GLASS, R. E.				WELL #:		10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940					
06		540 #	279	-0-	-261	-0-		11 1	260 3		Y	4		3 0			1	
								4 4	4 9									
07		527 #	257	-0-	-270	-0-		10 1	242 3		Y	4		5 0			-0-	
								1 4	4 9									
08		434 #	281	-0-	-153	-0-		12 1	261 3		Y	5		4 0			1	
								2 4	6 9									
*09		270 #	250	-0-	-20	-0-		11 1	219 3		Y	3		4 0			-0-	
								17 4	3 9									
10		255 R	255	-0-	-0-	-0-		11 1	229 3		Y	4		4 0			-0-	
								11 4	4 9									
11		210 #	188	-0-	-22	-0-		9 1	167 3		Y	4		4 0			-0-	
								8 4	4 9									

GLASS, R. E.				WELL #:		11	RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946					
06		315 R	315	-0-	-0-	-0-		13 1	297 3		Y	-0-					-0-	
								5 4										
07		272 R	272	-0-	-0-	-0-		11 1	260 3		Y	-0-					-0-	
								1 4										
08		257 R	257	-0-	-0-	-0-		11 1	244 3		Y	-0-					-0-	
								2 4										
*09		240 #	233	-0-	-7	-0-		10 1	207 3		Y	-0-					-0-	
								16 4										
10		260 R	260	-0-	-0-	-0-		12 1	237 3		Y	-0-					-0-	
								11 4										
11		240 #	197	-0-	-43	-0-		9 1	180 3		Y	-0-					-0-	
								8 4										

GLASS, R. E.				WELL #:		12	RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898					
06		477 R	477	-0-	-0-	-0-		19 1	447 3		Y	4		3 0			1	
								7 4	4 9									
07		465 #	406	-0-	-59	-0-		17 1	383 3		Y	4		5 0			-0-	
								2 4	4 9									
08		434 #	409	-0-	-25	-0-		17 1	383 3		Y	5		4 0			1	
								3 4	6 9									
*09		480 #	367	-0-	-113	-0-		15 1	323 3		Y	3		4 0			-0-	
								26 4	3 9									
10		398 R	398	-0-	-0-	-0-		18 1	359 3		Y	4		4 0			-0-	
								17 4	4 9									
11		330 #	302	-0-	-28	-0-		14 1	271 3		Y	4		4 0			-0-	
								13 4	4 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASS, R. E.		WELL #:		14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-				13 1	297 3	Y	-0-						-0-
									5 4									
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-				11 1	246 3	Y	-0-						-0-
									2 4									
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-				11 1	243 3	Y	-0-						-0-
									2 4									
*09	241 R	241	-0-	-0-	-0-				11 1	213 3	Y	-0-						-0-
									17 4									
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-				13 1	273 3	Y	-0-						-0-
									12 4									
11	240 #	216	-0-	-24	-0-				10 1	197 3	Y	-0-						-0-
									9 4									

STERLING 'Q' FEE				WELL #:		6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-						-0-
07	597 R	597	-0-	-0-	-0-				24 1	552 3	Y	16		15 0				1
									3 4	18 9								
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-				13 1	288 3	Y	5		5 0				1
									2 4	6 9								
*09	273 R	273	-0-	-0-	-0-				12 1	241 3	Y	1		2 0				-0-
									19 4	1 9								
10	589 #	348	-0-	-241	-0-				16 1	311 3	Y	6		5 0				1
									14 4	7 9								
11	570 #	331	-0-	-239	-0-				16 1	301 3	Y	1		2 0				-0-
									13 4	1 9								

STERLING "E" FEE				WELL #:		11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-						-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-						-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-						-0-
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

GLASS				WELL #:		101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-				330 2		Y	-0-						11
07	341 #	331	-0-	-10	-0-				327 2	4 9	Y	4						15
08	341 #	322	-0-	-19	-0-				319 2	3 9	Y	3						18
09	330 #	297	-0-	-33	-0-				295 2	2 9	Y	2						20
10	341 #	294	-0-	-47	-0-				294 2		Y	-0-						20
11	330 #	307	-0-	-23	-0-				307 2		Y	-0-						20

GLASS				WELL #:		103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-				360 2		Y	-0-						18
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-				353 2	9 9	Y	8						26
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-				362 2	8 9	Y	7						33
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-				335 2	3 9	Y	3						36
10	372 #	341	-0-	-31	-0-				341 2		Y	-0-						36
11	360 #	300	-0-	-60	-0-				300 2		Y	-0-						36

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7378 - 7977	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	27 1	615 3	Y	4	4 0	1
07	690 R	690	-0-	-0-	-0-	10 4	4 9	Y	4	5 0	-0-
08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	28 1	655 3	Y	4	4 0	1
*09	652 R	652	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9	Y	5	4 0	-0-
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	31 1	700 3	Y	3	4 0	-0-
11	600 #	491	-0-	-109	-0-	5 4	6 9	Y	2	2 0	-0-
						28 1	576 3	Y	-0-		-0-
						45 4	3 9	Y			
						31 1	616 3	Y			
						29 4	2 9	Y			
						23 1	447 3	Y			
						21 4					

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7702 - 8098	
06	1020 #	372	-0-	-648	-0-	44 1	320 3	Y	3	3 0	-0-
07	1054 #	1006	-0-	-48	-0-	5 4	3 9	Y	4	4 0	-0-
08	1054 #	798	-0-	-256	-0-	112 1	885 3	Y	45	39 0	6
*09	510 #	343	-0-	-167	-0-	5 4	4 9	Y	14	19 0	1
10	992 #	376	-0-	-616	-0-	89 1	654 3	Y	6	6 0	1
11	960 #	575	-0-	-385	-0-	5 4	50 9	Y	16	15 0	2
						38 1	269 3	Y			
						21 4	15 9	Y			
						41 1	314 3	Y			
						14 4	7 9	Y			
						60 1	475 3	Y			
						22 4	18 9	Y			

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7287 - 7844	
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14 1	320 3	Y	-0-		-0-
07	248 #	163	-0-	-85	-0-	5 4			-0-		-0-
08	155 #	63	-0-	-92	-0-	7 1	155 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	75	-0-	-195	-0-	1 4			-0-		-0-
10	341 #	81	-0-	-260	-0-	3 1	60 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	143	-0-	-187	-0-	3 1	67 3	Y	-0-		-0-
						5 4			-0-		-0-
						4 1	74 3	Y	-0-		-0-
						3 4			-0-		-0-
						7 1	130 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7105 - 7735	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	16	-0-	16	16	1 1	11 3	Y	3	3 0	-0-
						1 4	3 9				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901							
STERLING "D" FEE		WELL #:		7													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	-0-	20 7	1 4	448	3	Y	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	150	3	Y	-0-					-0-
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	163	3	Y	1	1 0				-0-
*09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	221	3	Y	4	4 0				-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	18 4	4 9	75	3	Y	16	14 0				2
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	53	3	Y	5	6 0				1
							2 4	6 9									
STERLING "D" FEE																	
		WELL #:		5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028					
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	-0-	22 8	1 4	519	3	Y	43	37 0				6
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3	1 4	520	3	Y	23	27 0				2
08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	-0-	24 4	1 4	529	3	Y	22	21 0				3
*09	715 R	715	-0-	-0-	-0-	-0-	29 4	1 4	597	3	Y	37	37 0				3
10	620 #	438	-0-	-182	-0-	-0-	48 1	4 9	41	9	Y	49	47 0				5
11	600 #	501	-0-	-99	-0-	-0-	17 1	1 4	351	3	Y	49	49 0				5
							16 4	54 9									
							21 1	407 3									
							19 4	54 9									
STERLING "D" FEE																	
		WELL #:		4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968					
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3	1 4	42	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	192	-0-	192	192	192	9 8	1 4	175	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	83	-0-	83	275	275	4 4	1 4	75	3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE																	
		WELL #:		4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196					
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1 4	52	3	N	-0-					-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	287	3	N	-0-					-0-
*11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	292	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "G" FEE				WELL #:		13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
*09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-	
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
*11		41 R	41	-0-	-0-	-0-			2 1	37 3		Y	-0-					-0-	
									2 4										
STERLING "G" FEE				WELL #:		7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044					
06		450 #	288	-0-	-162	-0-	12 1	271 3	Y	1	1 0		-0-						
							4 4	1 9											
07		704 R	704	-0-	-0-	-0-	29 1	662 3	Y	9	8 0		1						
							3 4	10 9											
08		635 R	635	-0-	-0-	-0-	26 1	596 3	Y	8	8 0		1						
							4 4	9 9											
*09		515 R	515	-0-	-0-	-0-	21 1	442 3	Y	15	15 0		1						
							35 4	17 9											
10		713 #	395	-0-	-318	-0-	17 1	344 3	Y	16	15 0		2						
							16 4	18 9											
11		690 #	284	-0-	-406	-0-	13 1	249 3	Y	9	10 0		1						
							12 4	10 9											
STERLING "H" FEE				WELL #:		16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7686 - 8114					
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-						
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-						
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-						
*09		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
STERLING-N-FEE				WELL #:		4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7756 - 8162					
06		960 #	508	-0-	-452	-0-	20 1	457 3	Y	21	18 0		3						
							8 4	23 9											
07		992 #	631	-0-	-361	-0-	25 1	586 3	Y	15	17 0		1						
							3 4	17 9											
08		992 #	951	-0-	-41	-0-	39 1	882 3	Y	21	19 0		3						
							7 4	23 9											
*09		955 R	955	-0-	-0-	-0-	40 1	826 3	Y	22	23 0		2						
							65 4	24 9											
10		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	46 1	933 3	Y	3	5 0		-0-						
							43 4	3 9											
*11		904 R	904	-0-	-0-	-0-	43 1	823 3	Y	-0-			-0-						
							38 4												
STERLING "I" FEE				WELL #:		5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8105 PERF. 7636 - 8026					
06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	Y	-0-		-0-							
							3 4												
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	Y	-0-		-0-							
							1 4												
08		221 R	221	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-		-0-							
							2 4												
*09		228 R	228	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	Y	-0-		-0-							
							16 4												
10		248 #	205	-0-	-43	-0-	9 1	187 3	Y	-0-		-0-							
							9 4												
11		240 #	184	-0-	-56	-0-	9 1	167 3	Y	-0-		-0-							
							8 4												

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 14		20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
				RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7624 - 7993								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 #	235	-0-	-65	-0-	9 1	4 4	209 3	13 9	Y	12	10 0	2					
07	310 #	263	-0-	-47	-0-	11 1	2 4	250 3	2 4	Y	-0-	2 0	-0-					
08	310 #	221	-0-	-89	-0-	9 1	1 4	211 3	8 1	Y	-0-		-0-					
*09	240 #	195	-0-	-45	-0-	13 4	8 1	174 3	7 4	Y	-0-		-0-					
10	248 #	172	-0-	-76	-0-	8 1	7 4	157 3	8 1	Y	-0-		-0-					
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	7 4	8 1	146 3	7 4	Y	-0-		-0-					
STERLING-N-FEE																		
				WELL #: 7	RRCID -> 281317	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7740 - 8178								
06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	46 1	17 4	1064 3	25 9	Y	23	20 0	3					
07	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	43 1	5 4	990 3	23 9	Y	21	22 0	2					
08	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	44 1	8 4	985 3	9 9	Y	8	9 0	1					
*09	1050 #	907	-0-	-143	-0-	39 1	63 4	795 3	10 9	Y	9	9 0	1					
10	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	47 1	43 4	945 3	17 9	Y	15	14 0	2					
*11	936 R	936	-0-	-0-	-0-	45 1	39 4	842 3	10 9	Y	9	10 0	1					
STERLING-N-FEE																		
				WELL #: 8	RRCID -> 281318	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7740 - 8078								
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	8 1	3 4	180 3	7 1	Y	-0-		-0-					
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	164 3	1 9	Y	1	1 0	-0-					
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	6 1	1 4	128 3	8 9	Y	7	6 0	1					
*09	150 #	112	-0-	-38	-0-	5 1	8 4	99 3	5 1	Y	-0-	1 0	-0-					
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	6 1	5 4	111 3	6 1	Y	-0-		-0-					
*11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6 1	6 4	123 3	9 9	Y	8	7 0	1					
STERLING-N-FEE																		
				WELL #: 3	RRCID -> 281383	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7814 - 8239								
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10 1	4 4	223 3	11 1	Y	-0-		-0-					
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	244 3	8 1	Y	-0-		-0-					
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	192 3	7 1	Y	-0-		-0-					
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	12 4	7 1	146 3	7 4	Y	-0-		-0-					
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	7 1	7 4	142 3	7 1	Y	-0-		-0-					
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	7 1	7 4	142 3	3 9	Y	3	3 0	-0-					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 148113 2	ASSOCIATED RRCID -> 281384		49B COMPL. DATE 08/02/2016		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	240 #	237	-0-		-3		-0-		10 1 4 4	223 3		Y	-0-					-0-	
07	287 R	287	-0-		-0-		-0-		12 1 1 4	274 3		Y	-0-					-0-	
08	248 #	138	-0-		-110		-0-		6 1 1 4	131 3		Y	-0-					-0-	
*09	259 R	259	-0-		-0-		-0-		11 1 18 4	230 3		Y	-0-					-0-	
10	248 #	179	-0-		-69		-0-		8 1 8 4	163 3		Y	-0-					-0-	
11	240 #	156	-0-		-84		-0-		7 1 7 4	142 3		Y	-0-					-0-	
STERLING "D" FEE				WELL #:		6	RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998								
06	90 #	-0-	-0-		-90		-0-					Y	-0-					-0-	
07	93 #	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					-0-	
08	62 #	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-	
09	29 R	29	-0-		-0-		-0-		1 1 2 4	26 3		Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	108	-0-		108		108		5 1 5 4	98 3		Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	110	-0-		110		218		5 1 5 4	100 3		Y	-0-					-0-	
STERLING "D" FEE				WELL #:		8	RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048								
06	60 #	-0-	-0-		-60		-0-					Y	-0-					-0-	
07	62 #	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-	
08	62 #	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-	
09	30 R	30	-0-		-0-		-0-		1 1 2 4	27 3		Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	98	-0-		98		98		4 1 4 4	90 3		Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	58	-0-		58		156		3 1 2 4	53 3		Y	-0-					-0-	
STERLING "J" FEE				WELL #:		10	RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942								
06	60 #	-0-	-0-		-60		-0-					Y	-0-					-0-	
07	62 #	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-	
08	62 #	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-	
*09	30 #	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	103	-0-		103		103		5 1 4 4	94 3		Y	-0-					-0-	
STERLING "E" FEE				WELL #:		1	RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778								
06	120 #	-0-	-0-		-120		-0-					Y	-0-					-0-	
07	124 #	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-					-0-	
08	124 #	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-					-0-	
*09	30 #	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "E" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 #	501	-0-	-159	-0-		19 1	430 3	Y	41	39 0		6
							7 4	45 9					
07	682 #	539	-0-	-143	-0-		20 1	452 3	Y	59	60 0		5
							2 4	65 9					
08	682 #	541	-0-	-141	-0-		20 1	454 3	Y	58	55 0		8
							3 4	64 9					
*09	660 #	555	-0-	-105	-0-		22 1	462 3	Y	31	36 0		3
							37 4	34 9					
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-		25 1	509 3	Y	55	52 0		6
							23 4	61 9					
*11	546 R	546	-0-	-0-	-0-		24 1	467 3	Y	30	33 0		3
							22 4	33 9					

STERLING-N-FEE		WELL #:		1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094			
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-		7 1	152 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-		7 1	167 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-		6 1	137 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*09	339 R	339	-0-	-0-	-0-		15 1	300 3	Y	-0-			-0-
							24 4						
10	155 #	123	-0-	-32	-0-		6 1	112 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
11	150 #	131	-0-	-19	-0-		6 1	119 3	Y	-0-			-0-
							6 4						

COG OPERATING LLC FOSTER		166150		WELL #:		1014		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A	
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141 3		N	-0-			-0-
07	93 #	35	-0-	-58	-0-		35 3		N	-0-			-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-		74 3		N	-0-			-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-		74 3		N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC TERRY, I. W.		170037		WELL #:		107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18		465526		WELL #:		1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A	
06	90 #	40	-0-	-50	-0-		40 2		Y	-0-			8
07	93 #	50	-0-	-43	-0-		50 2		Y	-0-			8
08	62 #	46	-0-	-16	-0-		46 2		Y	-0-			8
09	60 #	57	-0-	-3	-0-		57 2		Y	-0-			8
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 2		Y	-0-			8
*11	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 2		Y	-0-			8

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES			//CONT.//		465526											
FOSTER 18			WELL #:		3	RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6982 - 7158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2			111		
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2			113		
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2			115		
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	N	2			117		
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	N	2			119		
*11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2			121		
FOSTER 18			WELL #:		18D	RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 6946 - 7019				
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-			86		
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-			86		
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			86		
09	450 #	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-			86		
10	496 #	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-			86		
11	330 #	103	-0-	-227	-0-	103	2			Y	-0-			86		
POGO-GRIGSBY			WELL #:		1	RRCID -> 283117		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 7935 - 8283				
06	630 #	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-			-0-		
07	651 #	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-			-0-		
08	651 #	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-			-0-		
09	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-		
10	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-		
*11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-		
POGO-GRIGSBY			WELL #:		2	RRCID -> 283118		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7942 - 8317				
06	510 #	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-			-0-		
07	527 #	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-			-0-		
08	527 #	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-			-0-		
09	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-		
10	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-		
*11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445											
FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:		1	RRCID -> 122686		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7470 - 7822				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RAYDEN					695567											
FOSTER			WELL #:		2	RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976		TOTAL DEPTH 8530		PERF. N/A				
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-			-0-		
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-		
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-		
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-			-0-		
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-			-0-		
11	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		//CONT.//		695567												
FOSTER		WELL #:		108 U		RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7125 - 7804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-		271 3			N	-0-					141
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-		261 3			N	-0-					141
08	248 #	246	-0-	-2	-0-		246 3			N	-0-					141
09	270 #	237	-0-	-33	-0-		237 3			N	-0-					141
10	279 #	242	-0-	-37	-0-		242 3			N	-0-					141
11	270 #	234	-0-	-36	-0-		234 3			N	-0-					141
SIANA OIL & GAS		779259														
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U		RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
STEWART 20		WELL #:		1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
BROWNFIELD 15		WELL #:		1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-	2
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-	162
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-	162
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-	162
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-	162
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-	162
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-	162
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-	250
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-	250
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-	250
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-	250
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-	250
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-	250
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259															
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
FOSTER, R. T. 20																			
		WELL #:		5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620						Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620						Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620						Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620						Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620						Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620						Y	-0-						-0-
FOSTER, R. T. 17																			
		WELL #:		1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT						100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT						100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT						100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT						100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT						100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT						100
FOSTER, R. T. 20																			
		WELL #:		6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-						-0-
FOSTER, R. T. 20																			
		WELL #:		7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
WILKINSON																			
		WELL #:		1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97
WHISKEY CHUTE																			
		WELL #:		1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259																
MCENTIRE 26		WELL #:		2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572							Y	-0-					6	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572							Y	-0-					6	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572							Y	-0-					6	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572							Y	-0-					6	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572							Y	-0-					6	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572							Y	-0-					6	
MCENTIRE -C-					WELL #:	2	RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MCENTIRE -C-					WELL #:	1	RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184							N	-0-					-0-	
MCENTIRE 26					WELL #:	3	RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
STANOLIND PRODUCTION LLC					813985															
F. CONGER 19					WELL #:	3	RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A							
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-		125	3				N	-0-					-0-	
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-		177	3				N	-0-					-0-	
08	93	#	60	-0-	-33	-0-		60	3				Y	-0-					-0-	
09	120	#	52	-0-	-68	-0-		52	3				Y	-0-					-0-	
10	186	#	118	-0-	-68	-0-		118	3				Y	-0-					-0-	
*11	195	R	195	-0-	-0-	-0-		195	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER 7					WELL #:	2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A							
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-		147	3				N	-0-					-0-	
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-		173	3				N	-0-					-0-	
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-		168	3				Y	-0-					-0-	
09	150	#	116	-0-	-34	-0-		116	3				Y	-0-					-0-	
10	186	#	107	-0-	-79	-0-		107	3				Y	-0-					-0-	
11	180	#	89	-0-	-91	-0-		89	3				Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985													
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH		8645	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 #	242	-0-	-58	-0-		242	3			N	-0-					17
07	310 #	160	-0-	-150	-0-		159	3	1	9	N	1	18	1			-0-
08	206 R	206	-0-	-0-	-0-		181	3	25	9	Y	23	17	1			6
09	240 #	194	-0-	-46	-0-		191	3	3	9	Y	3	7	1			2
10	248 #	187	-0-	-61	-0-		184	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	240 #	170	-0-	-70	-0-		164	3	6	9	Y	5	6	1			2
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH		8635	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH		8603	PERF. N/A					
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171	3			N	-0-					-0-
07	124 #	73	-0-	-51	-0-		73	3			N	-0-					-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	62	-0-	-118	-0-		62	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-		154	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	76	-0-	-104	-0-		76	3			Y	-0-					-0-
CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH		7525	PERF. N/A					
06	240 #	121	-0-	-119	-0-		121	3			N	-0-					-0-
07	217 #	98	-0-	-119	-0-		98	3			N	-0-					-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	3			Y	-0-					-0-
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-		209	3			Y	-0-					-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-		189	3			Y	-0-					-0-
*11	184 R	184	-0-	-0-	-0-		184	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH		7583	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH		7638	PERF. N/A					
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
TERRY		WELL #:		3103	RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 28				WELL #:	1	RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27				WELL #:	1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTBROOK 28				WELL #:	2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949		
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217 #	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
*11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-

TERRY 15				WELL #:	1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101		
06	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
08	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
09	570 #	461	-0-	-109	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
10	589 #	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
11	570 #	364	-0-	-206	-0-	364	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16				WELL #:	3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251		
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #:	3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535		
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985														
F. CONGER 7			WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH		7469	PERF. 7157 -		7276				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRY 7			WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8920	PERF. 7271 -		7577				
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					-0-	
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-					-0-	
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-					-0-	
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-					-0-	
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3				Y	-0-					-0-	
*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER 1			WELL #:		4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH		8780	PERF. 7261 -		7434				
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-					-0-	
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3				Y	-0-					-0-	
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	3				Y	-0-					-0-	
10	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	3				Y	-0-					-0-	
11	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3				Y	-0-					-0-	
TERRY 18			WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH		7716	PERF. 7482 -		7533				
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3				N	-0-					6	
07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-	6	1			-0-	
08	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	993	3	9	9	Y	8	6	1				2	
09	450	#	103	-0-	-347	-0-	101	3	2	9	Y	2	3	1				1	
10	465	#	204	-0-	-261	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1				1	
11	450	#	89	-0-	-361	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1				1	
RT FOSTER 11			WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7625	PERF. 7390 -		7487		
06	120	#	59	-0-	-61	-0-	59	3				N	-0-					-0-	
07	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3				N	-0-					-0-	
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3				Y	-0-					-0-	
09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3				Y	-0-					-0-	
10	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3				Y	-0-					-0-	
*11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER			WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 7196 -		7407				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WESTBROOK 29			WELL #:		3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 6950 -		7148				
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-						N	1					18	
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	18	1			-0-	
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						Y	21	17	1			4	
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	4	1			-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985														
PRICE 7			WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH		7880	PERF. 7525 - 7694						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
F. CONGER 6					WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH		7550	PERF. 7296 - 7495				
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-					-0-	
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3				N	-0-					-0-	
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2						2	
09	330 #	277	-0-	-53	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2		3	1			1	
10	341 #	206	-0-	-135	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1		1	1			1	
11	330 #	183	-0-	-147	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3		3	1			1	
TERRY					WELL #:		603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 7205 - 7233				
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-					-0-	
07	978 R	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3				N	-0-					-0-	
08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3				Y	-0-					-0-	
09	300 #	127	-0-	-173	-0-	-0-	127	3				Y	-0-					-0-	
10	310 #	157	-0-	-153	-0-	-0-	157	3				Y	-0-					-0-	
11	300 #	133	-0-	-167	-0-	-0-	133	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER 5					WELL #:		2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH		7655	PERF. 7393 - 7524				
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	-0-	367	3				N	-0-					-0-	
07	465 #	276	-0-	-189	-0-	-0-	269	3	7	9	N	6		6	1			-0-	
08	434 #	170	-0-	-264	-0-	-0-	161	3	9	9	Y	8		6	1			2	
09	360 #	101	-0-	-259	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2		3	1			1	
10	372 #	103	-0-	-269	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1		1	1			1	
11	360 #	53	-0-	-307	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3		3	1			1	
F. CONGER 19					WELL #:		194 U	RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH		8753	PERF. 7127 - 7289				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WESTBROOK 27					WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH		7300	PERF. 6603 - 6793				
06	330 #	327	-0-	-3	-0-	-0-	327	3				N	-0-					-0-	
07	341 #	140	-0-	-201	-0-	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
08	341 #	200	-0-	-141	-0-	-0-	200	3				N	-0-					-0-	
09	330 #	135	-0-	-195	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
10	341 #	131	-0-	-210	-0-	-0-	131	3				Y	-0-					-0-	
11	330 #	107	-0-	-223	-0-	-0-	107	3				Y	-0-					-0-	
WESTBROOK 29					WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6865 - 6949				
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	186 #	135	-0-	-51	-0-	-0-	135	3				Y	-0-					-0-	
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3				Y	-0-					-0-	
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3				Y	-0-					-0-	
*11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3				Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID ->		113424	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7520 - 7553			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	111	-0-	-159	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY		WELL #:		103	RRCID ->		113830	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7404 - 7462			
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3			11
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			11
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-	11	1	-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
10	620 #	294	-0-	-326	-0-	282	3	12	9	Y	11			11
11	600 #	258	-0-	-342	-0-	256	3	2	9	Y	2	10	1	3
WESTBROOK 33		WELL #:		2	RRCID ->		115600	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6760 - 6898			
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-			-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY "A"		WELL #:		104	RRCID ->		118143	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7346 - 7381			
06	720 #	194	-0-	-526	-0-	193	3	1	9	Y	1			5
07	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			5
08	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	5	1	-0-
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	757	3	10	9	Y	9			9
*11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	Y	2	8	1	3
F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID ->		118206	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7314 - 7418			
06	210 #	190	-0-	-20	-0-	187	3	3	9	N	3			13
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1			14
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	N	1			15
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	110	3	1	9	N	1			16
10	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	N	1			17
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	190	3	4	9	N	4			21
F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID ->		118207	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 7193 - 7363			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->		118875	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669 PERF. 6638 - 7325			
06	510 #	341	-0-	-169	-0-	338	3	3	9	N	3			42
07	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-	42	1	-0-
08	527 #	305	-0-	-222	-0-	247	3	58	9	Y	53	39	1	14
09	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8	18	1	4
10	465 #	440	-0-	-25	-0-	432	3	8	9	Y	7	5	1	6
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	305	3	13	9	Y	12	14	1	4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7511 - 7639	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	252 3	4 9	Y	4		4
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	244 3	21 9	Y	19	11 1	12
*10	217 #	211	-0-	-6	-0-	192 3	19 9	Y	17	14 1	15
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	221 3	22 9	Y	20	16 1	19
WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6946 - 7117	
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	1		18
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	18 1	-0-
08	310 #	156	-0-	-154	-0-	131 3	25 9	Y	23	17 1	6
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	96 3	3 9	Y	3	7 1	2
*10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	242 3	2 9	Y	2	2 1	2
*11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	256 3	7 9	Y	6	6 1	2
TERRY		WELL #:		3105	RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7165 - 7260	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250 - 7406	
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
08	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
10	403 #	398	-0-	-5	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
11	390 #	323	-0-	-67	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
CARPER 12		WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130 - 7234	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		42
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	2	44 1	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1	1 1	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
F. CONGER		WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240 - 7460	
06	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
08	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3		Y	-0-		-0-
09	810 #	465	-0-	-345	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
10	837 #	538	-0-	-299	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
11	810 #	475	-0-	-335	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 - 7314	
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-		-0-
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
*11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7138 - 7273				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	510 #	233	-0-	-277	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	280	-0-	-247	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	166	-0-	-344	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7418 - 7520				
06	270 #	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH		7705	PERF. 7495 - 7523				
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 #	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	248 #	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	64	-0-	-176	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH		8753	PERF. 7075 - 7168				
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*11	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH		8892	PERF. 7115 - 7291				
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	683	3	14	9	Y	13	10	1			3
09	600 #	494	-0-	-106	-0-	494	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	620 #	428	-0-	-192	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	600 #	407	-0-	-193	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH		7627	PERF. 7188 - 7298				
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	78	-0-	-132	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7512 - 7639				
06	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					69
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					69
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					69
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					69
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	69	1			-0-
*11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	300	3	36	9	Y	33					33

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985															
WESTBROOK 29			WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL	DEPTH	7601	PERF. 7106 - 7276							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	N	1						12	
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-		12	1			-0-	
08	521 R	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3	17	9	Y	15		11	1			4	
09	540 #	386	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1		4	1			1	
10	558 #	422	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1		1	1			1	
11	540 #	265	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3		3	1			1	

F. CONGER 7			WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7162 - 7263							
06	525 R	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-						-0-	
07	814 R	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-						-0-	
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-						-0-	
09	480 #	449	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-						-0-	
10	496 #	379	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-						-0-	
11	480 #	282	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-						-0-	

CARPER 12			WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL	DEPTH	7554	PERF. 7216 - 7346							
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-						-0-	
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-						-0-	
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-						-0-	
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-						-0-	
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-						-0-	
*11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-						-0-	

F. CONGER 1			WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7290 - 7403							
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-						-0-	
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-						-0-	
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-						-0-	
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-						-0-	
10	310 #	175	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-						-0-	
11	300 #	186	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-						-0-	

F. CONGER 6			WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL	DEPTH	7605	PERF. 7144 - 7278							
06	510 #	491	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-						-0-	
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-						-0-	
08	527 #	182	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-						-0-	
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	527 #	68	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-						-0-	
11	510 #	52	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-						-0-	

RT FOSTER 10			WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL	DEPTH	7751	PERF. 7507 - 7586							
06	450 #	47	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	43	3	4	9	N	4						46	
07	465 #	49	-0-	-416	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		46	1			-0-	
08	465 #	61	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3		2	1			1	
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	Y	5		2	1			4	
10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2		4	1			2	
*11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3		3	1			2	

RT FOSTER 11			WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL	DEPTH	7703	PERF. 7317 - 7418							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985												
F. CONGER 19				WELL #:	8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH		8780	PERF. 7110 - 7319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-	
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-	
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				-0-	
09	330 #	209	-0-	-121	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-	
10	341 #	254	-0-	-87	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-	
*11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				-0-	
F. CONGER				WELL #:	306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 7160 - 7267				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GLASS, FRANK 16				WELL #:	3	RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH		8654	PERF. 8050 - 8224				
06	540 #	279	-0-	-261	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-				-0-	
07	558 #	224	-0-	-334	-0-	-0-	24	1	200	3	N	-0-				-0-	
08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	N	-0-				-0-	
09	270 #	153	-0-	-117	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-				-0-	
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	Y	-0-				-0-	
*11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-				-0-	
RT FOSTER 10				WELL #:	5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH		7754	PERF. 7576 - 7661				
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-	
07	434 #	139	-0-	-295	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-	
08	434 #	194	-0-	-240	-0-	-0-	194	3			Y	-0-				-0-	
09	480 #	435	-0-	-45	-0-	-0-	435	3			Y	-0-				-0-	
10	496 #	282	-0-	-214	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-	
11	480 #	394	-0-	-86	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-	
GLASS "C"				WELL #:	804	RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7622 - 8154				
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	Y	-0-				-0-	
07	597 R	597	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	Y	-0-				-0-	
08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	522	3	Y	-0-				-0-	
09	570 #	539	-0-	-31	-0-	-0-	41	1	498	3	Y	-0-				-0-	
10	713 #	535	-0-	-178	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-				-0-	
11	690 #	505	-0-	-185	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-				-0-	
FLINT "B"				WELL #:	1701	RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7629 - 7925				
06	450 #	386	-0-	-64	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	22	15	0		7	
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9									
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	Y	4	11	0		-0-	
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9									
10	403 #	202	-0-	-201	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	4	3	0		1	
11	390 #	324	-0-	-66	-0-	-0-	4	9									
							27	1	402	3	Y	7	7	0		1	
							8	9									
							14	1	179	3	Y	8	9	0		-0-	
							9	9									
							24	1	298	3	Y	2	1	0	2 1	1	
							2	9									

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING																	
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985																								
RAY 'A'			WELL #:			1131	RRCID ->			138776	COMPL. DATE			02/12/1983	TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-							Y	-0-					-0-											
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-					-0-											
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-		29	1	357	3	Y	-0-						-0-											
09		388 R	388	-0-	-0-	-0-		35	1	353	3	Y	-0-						-0-											
10		363 R	363	-0-	-0-	-0-		32	1	331	3	Y	-0-						-0-											
11		360 #	340	-0-	-20	-0-		29	1	311	3	Y	-0-						-0-											
F. CONGER 19																				WELL #:		7	RRCID ->		138884	COMPL. DATE		06/12/1991	TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323	
06		120 #	79	-0-	-41	-0-		79	3			N	-0-						-0-											
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-						-0-											
08		93 #	77	-0-	-16	-0-		77	3			Y	-0-						-0-											
09		90 #	77	-0-	-13	-0-		77	3			Y	-0-						-0-											
10		124 #	104	-0-	-20	-0-		104	3			Y	-0-						-0-											
11		120 #	87	-0-	-33	-0-		87	3			Y	-0-						-0-											
F. CONGER 6																				WELL #:		7	RRCID ->		138900	COMPL. DATE		07/01/1991	TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354	
06		157 R	157	-0-	-0-	-0-		118	3	39	9	Y	35						91											
07		124 #	120	-0-	-4	-0-		90	3	30	9	Y	27						118											
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-		89	3	40	9	Y	36						154											
09		120 #	116	-0-	-4	-0-		73	3	43	9	Y	39	159	1				34											
10		124 #	102	-0-	-22	-0-		61	3	41	9	Y	37						71											
11		120 #	73	-0-	-47	-0-		44	3	29	9	Y	26						97											
WESTBROOK 29																				WELL #:		7	RRCID ->		139143	COMPL. DATE		07/24/1991	TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233	
06		642 R	642	-0-	-0-	-0-		642	3			N	-0-						5											
07		318 R	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-	5	1				-0-											
08		540 R	540	-0-	-0-	-0-		532	3	8	9	Y	7	5	1				2											
09		540 #	462	-0-	-78	-0-		460	3	2	9	Y	2	3	1				1											
10		558 #	326	-0-	-232	-0-		325	3	1	9	Y	1	1	1				1											
11		540 #	204	-0-	-336	-0-		201	3	3	9	Y	3	3	1				1											
RT FOSTER 18																				WELL #:		3	RRCID ->		139486	COMPL. DATE		09/19/1991	TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166	
06		660 #	410	-0-	-250	-0-		410	3			N	-0-						-0-											
07		682 #	311	-0-	-371	-0-		311	3			N	-0-						-0-											
08		434 #	71	-0-	-363	-0-		71	3			N	-0-						-0-											
09		420 #	185	-0-	-235	-0-		185	3			N	-0-						-0-											
10		756 R	756	-0-	-0-	-0-		756	3			N	-0-						-0-											
*11		539 R	539	-0-	-0-	-0-		539	3			N	-0-						-0-											
WESTBROOK 32																				WELL #:		7	RRCID ->		139748	COMPL. DATE		10/03/1991	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003	
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-						-0-											
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-											
08		124 #	107	-0-	-17	-0-		107	3			Y	-0-						-0-											
09		479 R	479	-0-	-0-	-0-		479	3			Y	-0-						-0-											
10		167 R	167	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-						-0-											
*11		413 R	413	-0-	-0-	-0-		413	3			Y	-0-						-0-											
WESTBROOK 8																				WELL #:		6	RRCID ->		140136	COMPL. DATE		11/21/1991	TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985												
WESTBROOK 5				WELL #:	4	RRCID ->	140137	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL	DEPTH	7626	PERF. 7262	-	7372		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		270 #	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07		279 #	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08		279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11		270 #	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32				WELL #:	6	RRCID ->	140138	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL	DEPTH	7254	PERF. 6641	-	6945		
06		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09		439 R	439	-0-	-0-	-0-	340	3	99	9	Y	90	85	1			5
10		318 R	318	-0-	-0-	-0-	309	3	9	9	Y	8	6	1			7
*11		255 R	255	-0-	-0-	-0-	238	3	17	9	Y	15	17	1			5

WESTBROOK 32				WELL #:	8	RRCID ->	140288	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL	DEPTH	7330	PERF. 6839	-	6978		
06		150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10		248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
11		240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

RAY "A"				WELL #:	2131	RRCID ->	140484	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7509	-	8013		
06		620 R	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
07		439 R	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					-0-
08		411 R	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
09		570 #	363	-0-	-207	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
10		527 #	348	-0-	-179	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
11		510 #	335	-0-	-175	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19				WELL #:	9	RRCID ->	140532	COMPL. DATE	12/29/1991	TOTAL	DEPTH	7560	PERF. 7289	-	7355		
06		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09		450 #	225	-0-	-225	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10		465 #	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11		450 #	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A"				WELL #:	813	RRCID ->	140605	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7753	-	8143		
06		300 #	292	-0-	-8	-0-	17	1	268	3	Y	6	2	0			4
07		336 R	336	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	12	15	0			1
08		279 #	272	-0-	-7	-0-	13	9	242	3	Y	11	11	0			1
09		300 #	261	-0-	-39	-0-	18	1	233	3	Y	8	8	0			1
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	10	10	0			1
*11		234 R	234	-0-	-0-	-0-	11	9	197	3	Y	18	17	0			2
							17	1									
							20	9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
GLASS "F"		WELL #:		412	RRCID ->	140606	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7731 - 8219		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-		-0-
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-		-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-		-0-
10	124 #	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	Y	-0-		-0-
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	Y	-0-		-0-
TERRY 18		WELL #:		5	RRCID ->	140740	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7319 - 7667		
06	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
08	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
09	600 #	472	-0-	-128	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
10	620 #	351	-0-	-269	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
11	600 #	403	-0-	-197	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID ->	140784	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8001 - 8292		
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-		-0-
07	155 #	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-		-0-
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7691 - 8251		
06	420 #	333	-0-	-87	-0-	19	1	314	3	Y	-0-		-0-
07	434 #	305	-0-	-129	-0-	21	1	284	3	Y	-0-		-0-
08	434 #	396	-0-	-38	-0-	28	1	368	3	Y	-0-		-0-
09	420 #	313	-0-	-107	-0-	23	1	290	3	Y	-0-		-0-
10	434 #	321	-0-	-113	-0-	24	1	297	3	Y	-0-		-0-
11	390 #	251	-0-	-139	-0-	19	1	232	3	Y	-0-		-0-
GLASS		WELL #:		924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7816 - 8313		
06	759 R	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	Y	-0-		-0-
07	782 R	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	3	Y	-0-		-0-
08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	3	Y	-0-		-0-
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	Y	-0-		-0-
10	775 #	698	-0-	-77	-0-	53	1	645	3	Y	-0-		-0-
11	750 #	631	-0-	-119	-0-	49	1	582	3	Y	-0-		-0-
GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->	140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7797 - 8178		
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	-0-		-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-		-0-
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-		-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	19	1	241	3	Y	-0-		-0-
10	372 #	263	-0-	-109	-0-	20	1	243	3	Y	-0-		-0-
11	360 #	244	-0-	-116	-0-	19	1	225	3	Y	-0-		-0-
GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->	140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7636 - 8136		
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-		-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	Y	-0-		-0-
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-		-0-
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-		-0-
10	372 #	214	-0-	-158	-0-	27	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	29	1	235	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985														
GLASS "F"				WELL #:	612	RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7693 - 8176							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE															
06		180 #	174 -0-	-6	-0-	15	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-						
07		186 #	162 -0-	-24	-0-	21	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-						
08		186 #	165 -0-	-21	-0-	18	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-						
09		180 #	150 -0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-						
10		186 #	143 -0-	-43	-0-	18	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-						
11		180 #	140 -0-	-40	-0-	16	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-						
GLASS -K-														WELL #:	204	RRCID -> 140892	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 7795 - 8174
06		0 #	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
07		0 #	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
08		0 #	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
09		0 #	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
10		0 #	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
11		0 #	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
RAY "C"														WELL #:	203	RRCID -> 140918	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH	8325 PERF. 7617 - 8160
06		858 R	858 -0-	-0-	-0-	77	1	771	3	Y	9	4 0	5						
						10	9												
07		742 R	742 -0-	-0-	-0-	95	1	646	3	Y	1	6 0	-0-						
						1	9												
08		678 R	678 -0-	-0-	-0-	72	1	594	3	Y	11	10 0	1						
						12	9												
09		720 #	670 -0-	-50	-0-	76	1	588	3	Y	5	6 0	-0-						
						6	9												
10		837 #	646 -0-	-191	-0-	81	1	556	3	Y	8	7 0	1						
						9	9												
11		810 #	608 -0-	-202	-0-	66	1	529	3	Y	12	12 0	1						
						13	9												
HILDEBRAND														WELL #:	6226	RRCID -> 140940	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH	8325 PERF. 7603 - 8111
06		894 R	894 -0-	-0-	-0-	67	1	776	3	Y	46	43 0	3						
						51	9												
07		512 R	512 -0-	-0-	-0-	45	1	456	3	Y	10	12 0	1						
						11	9												
08		621 R	621 -0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	5	5 0	1						
						6	9												
09		450 #	378 -0-	-72	-0-	33	1	339	3	Y	5	5 0	1						
						6	9												
10		899 #	565 -0-	-334	-0-	54	1	501	3	Y	9	10 0	-0-						
						10	9												
11		870 #	505 -0-	-365	-0-	49	1	443	3	Y	12	11 0	1						
						13	9												
HILDEBRAND														WELL #:	6707	RRCID -> 140942	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7005 - 8051
06	14B2 EXT	37	-0-	37	44	3	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	37	-0-	37	81	3	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-						
08	81 R	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
GLASS "C"		WELL #:		704	RRCID -> 140946	COMPL. DATE 04/28/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7721 - 8153		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		638 R	638	-0-	-0-	37 1	589 3	Y	11	5 0	6
						12 9					
07		574 R	574	-0-	-0-	40 1	533 3	Y	1	7 0	-0-
						1 9					
08		579 R	579	-0-	-0-	39 1	514 3	Y	24	23 0	1
						26 9					
09		570 #	567	-0-	-3	42 1	514 3	Y	10	11 0	-0-
						11 9					
10		651 #	468	-0-	-183	35 1	433 3	Y	-0-		-0-
11		630 #	456	-0-	-174	35 1	421 3	Y	-0-		-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		8	RRCID -> 140958	COMPL. DATE 02/26/1992	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6657 - 7112		
06		228 R	228	-0-	-0-	228 3		N	-0-		10
07		159 R	159	-0-	-0-	159 3		N	-0-	10 1	-0-
08		152 R	152	-0-	-0-	140 3	12 9	Y	11	9 1	2
09		210 #	192	-0-	-18	190 3	2 9	Y	2	3 1	1
10		217 #	196	-0-	-21	195 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		210 #	125	-0-	-85	122 3	3 9	Y	3	3 1	1
WESTBROOK		WELL #:		405	RRCID -> 141012	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7217 - 8069		
06		1023 R	1023	-0-	-0-	51 1	971 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
07		818 R	818	-0-	-0-	45 1	761 3	Y	11	7 0	4
						12 9					
08		737 R	737	-0-	-0-	42 1	686 3	Y	8	10 0	2
						9 9					
09		795 R	795	-0-	-0-	46 1	730 3	Y	17	18 0	1
						19 9					
10		744 #	618	-0-	-126	34 1	560 3	Y	22	23 0	-0-
						24 9					
*11		856 R	856	-0-	-0-	57 1	789 3	Y	9	2 0	7
						10 9					
GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID -> 141023	COMPL. DATE 06/17/1975	TOTAL DEPTH	8298	PERF. 7669 - 7852		
06		300 #	274	-0-	-26	17 1	257 3	Y	-0-		-0-
07		279 #	259	-0-	-20	18 1	241 3	Y	-0-		-0-
08		279 #	248	-0-	-31	17 1	231 3	Y	-0-		-0-
09		270 #	220	-0-	-50	17 1	203 3	Y	-0-		-0-
10		279 #	224	-0-	-55	17 1	207 3	Y	-0-		-0-
11		270 #	191	-0-	-79	15 1	176 3	Y	-0-		-0-
F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID -> 141096	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7129 - 7304		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID -> 141351	COMPL. DATE 03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7655 - 8105		
06		341 R	341	-0-	-0-	29 1	312 3	Y	-0-		-0-
07		280 R	280	-0-	-0-	36 1	244 3	Y	-0-		-0-
08		303 R	303	-0-	-0-	33 1	270 3	Y	-0-		-0-
09		270 #	254	-0-	-16	29 1	225 3	Y	-0-		-0-
10		260 R	260	-0-	-0-	33 1	227 3	Y	-0-		-0-
*11		265 R	265	-0-	-0-	30 1	235 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7508 - 7770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-			-0-
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-			-0-
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
09	330 #	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2			2
10	341 #	230	-0-	-111	-0-	226	3	4	9	Y	4	3	1	3
11	390 #	215	-0-	-175	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1	2
RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 7011 - 7114		
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
07	217 #	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	14			14
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			14
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			14
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			14
CARPER 12		WELL #:		6	RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7290 - 7398		
06	270 #	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	186 #	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7510 - 7718		
06	660 #	418	-0-	-242	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			-0-
09	420 #	53	-0-	-367	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
10	558 #	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
11	540 #	245	-0-	-295	-0-	241	3	4	9	Y	4			4
TERRY 7		WELL #:		3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH		8176	PERF. 7434 - 7564		
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7114 - 7218		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY		WELL #:		606	RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7272 - 7438		
06	300 #	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	310 #	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	310 #	87	-0-	-223	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
TERRY		WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 -	7494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
CARPER 12		WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 -	7152
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 -	7502
06	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 #	144	-0-	-228	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 #	184	-0-	-296	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 #	261	-0-	-235	-0-	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	3	Y	-0-	-0-	-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 -	7639
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 -	7342
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TERRY		WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260 -	7400
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980 -	7429
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985														
F. CONGER 19			WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7081	-	7376				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		180 R	180	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-					-0-	
07		329 R	329	-0-	-0-	-0-			329 3			N	-0-					-0-	
08		312 R	312	-0-	-0-	-0-			312 3			Y	-0-					-0-	
09		180 #	67	-0-	-113	-0-			67 3			Y	-0-					-0-	
10		341 #	193	-0-	-148	-0-			193 3			Y	-0-					-0-	
11		330 #	50	-0-	-280	-0-			50 3			Y	-0-					-0-	

WESTBROOK 21			WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6868	-	7028				
06		780 #	527	-0-	-253	-0-			521 3	6	9	N	5					66	
07		744 #	488	-0-	-256	-0-			488 3			N	-0-	66	1			-0-	
08		744 #	347	-0-	-397	-0-			344 3	3	9	Y	3	2	1			1	
09		510 #	337	-0-	-173	-0-			331 3	6	9	Y	5	2	1			4	
10		527 #	190	-0-	-337	-0-			188 3	2	9	Y	2	4	1			2	
11		510 #	173	-0-	-337	-0-			170 3	3	9	Y	3	3	1			2	

F. CONGER 19			WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7079	-	7296				
06		930 R	930	-0-	-0-	-0-			930 3			N	-0-					-0-	
07		756 R	756	-0-	-0-	-0-			756 3			N	-0-					-0-	
08		538 R	538	-0-	-0-	-0-			534 3	4	9	Y	4	3	1			1	
09		630 #	420	-0-	-210	-0-			420 3			Y	-0-	1	1			-0-	
10		651 #	460	-0-	-191	-0-			460 3			Y	-0-					-0-	
11		630 #	333	-0-	-297	-0-			333 3			Y	-0-					-0-	

F. CONGER 7			WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6967	-	7302				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESTBROOK 8			WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6996	-	7363				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESTBROOK 28			WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH		7325	PERF. 6692	-	6920				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLASS, FRANK 16			WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH		8547	PERF. 8097	-	8234				
06		390 #	241	-0-	-149	-0-			22 1	219	3	N	-0-					-0-	
07		403 #	179	-0-	-224	-0-			19 1	160	3	N	-0-					-0-	
08		403 #	234	-0-	-169	-0-			8 1	226	3	N	-0-					-0-	
09		240 #	195	-0-	-45	-0-			7 1	188	3	Y	-0-					-0-	
10		290 R	290	-0-	-0-	-0-			12 1	278	3	Y	-0-					-0-	
*11		268 R	268	-0-	-0-	-0-			10 1	258	3	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
GRIGSBY"10"			WELL #:		1	RRCID -> 146996			COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	420 #	22	-0-	-398	-0-			2 1	20	3	N	-0-				-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
09	60 #	10	-0-	-50	-0-			10 3			Y	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-

PRICE 7			WELL #:		2	RRCID -> 148442			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745				
06	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1049	3		7 9	N	6					10
07	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-		10 1			-0-
08	809 R	809	-0-	-0-	-0-	795	3		14 9	Y	13		7 1			6
09	900 #	757	-0-	-143	-0-	753	3		4 9	Y	4		7 1			3
10	930 #	802	-0-	-128	-0-	799	3		3 9	Y	3		3 1			3
11	900 #	737	-0-	-163	-0-	733	3		4 9	Y	4		3 1			4

ALLEIN			WELL #:		122	RRCID -> 148443			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346				
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	429 R	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	401	-0-	-2	-0-	41	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	371	-0-	-19	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	496 #	367	-0-	-129	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	480 #	324	-0-	-156	-0-	36	1	288	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H"			WELL #:		432	RRCID -> 148455			COMPL. DATE 05/04/1982			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080				
06	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	248 #	50	-0-	-198	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

RAY			WELL #:		202	RRCID -> 148459			COMPL. DATE 11/19/1977			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052				
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	310 #	307	-0-	-3	-0-	25	1	276	3	Y	5		4 0			1
						6	9									
08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	5		5 0			1
						6	9									
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	12		12 0			1
						13	9									
10	341 #	315	-0-	-26	-0-	26	1	272	3	Y	15		15 0			1
						17	9									
11	330 #	323	-0-	-7	-0-	25	1	268	3	Y	27		25 0			3
						30	9									

L. FOSTER 4			WELL #:		5	RRCID -> 148466			COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741				
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	810 #	529	-0-	-281	-0-	523	3		6 9	Y	5					5
10	837 #	622	-0-	-215	-0-	614	3		8 9	Y	7		6 1			6
11	810 #	462	-0-	-348	-0-	454	3		8 9	Y	7		6 1			6

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
PRICE 17			WELL #:		2	RRCID -> 149612			COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7453 - 7822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1041	3	37	9	N	34			57		
07	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	57 1		-0-		
08	523 R	523	-0-	-0-	-0-	440	3	83	9	Y	75	39 1		36		
09	690 #	350	-0-	-340	-0-	319	3	31	9	Y	28	45 1		19		
10	713 #	530	-0-	-183	-0-	506	3	24	9	Y	22	21 1		20		
11	690 #	517	-0-	-173	-0-	486	3	31	9	Y	28	22 1		26		
PRICE 7			WELL #:		3	RRCID -> 149613			COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7478 - 7888	
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	781	3	25	9	N	23			38		
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-	38 1		-0-		
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	616	3	56	9	Y	51	26 1		25		
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	572	3	21	9	Y	19	31 1		13		
10	612 R	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17	15 1		15		
*11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	16 1		19		
GLASS			WELL #:		324	RRCID -> 150619			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A	
06	480 #	404	-0-	-76	-0-	22	1	346	3	Y	33	10 0		23		
						36	9									
07	547 R	547	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	Y	14	37 0		-0-		
						15	9									
08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	26	20 0		6		
						29	9									
09	613 R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	53	55 0		4		
						58	9									
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	25	1	310	3	Y	45	48 0		1		
						50	9									
*11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	16	15 0		2		
						18	9									
GLASS			WELL #:		424	RRCID -> 150622			COMPL. DATE 12/17/1978			TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A	
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	3	Y	-0-			-0-		
07	341 #	315	-0-	-26	-0-	22	1	293	3	Y	-0-			-0-		
08	372 #	305	-0-	-67	-0-	23	1	279	3	Y	3	3 0		-0-		
						3	9									
09	360 #	266	-0-	-94	-0-	20	1	246	3	Y	-0-			-0-		
10	310 #	249	-0-	-61	-0-	19	1	230	3	Y	-0-			-0-		
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-		
GLASS			WELL #:		624	RRCID -> 150627			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
GLASS			WELL #:		824	RRCID -> 150629			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH		8435	PERF. N/A	
06	210 #	165	-0-	-45	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			-0-		
07	217 #	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-		
08	217 #	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-		
09	180 #	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-		
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-			-0-		
*11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	Y	-0-			-0-	
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	-0-			-0-	
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-			-0-	
09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-			-0-	
10	527 #	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	3	Y	-0-			-0-	
11	480 #	421	-0-	-59	-0-	33	1	388	3	Y	-0-			-0-	
ALLEIN				WELL #:	222	RRCID -> 152020	COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-	
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-			-0-	
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-			-0-	
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-			-0-	
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-	
*11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-			-0-	
WESTBROOK 8				WELL #:	5	RRCID -> 152022	COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
06	510 #	287	-0-	-223	-0-	283	3	4	9	N	4			93	
07	403 #	166	-0-	-237	-0-	160	3	6	9	N	5			98	
08	341 #	257	-0-	-84	-0-	250	3	7	9	N	6			104	
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	104	1	-0-	
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	472	3	35	9	Y	32	27	1	5	
*11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	465	3	8	9	Y	7	7	1	5	
ALLEIN				WELL #:	422	RRCID -> 152024	COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	8	83	0	-0-	
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	9	9	418	3	Y	15	15	0	-0-	
08	403 #	393	-0-	-10	-0-	17	9	327	3	Y	25	23	0	2	
09	390 #	371	-0-	-19	-0-	38	1	320	3	Y	15	16	0	1	
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	28	9	278	3	Y	21	21	0	1	
*11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	Y	28	26	0	3	
RAY 30				WELL #:	6	RRCID -> 152026	COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FLINT -B-				WELL #:	201	RRCID -> 152038	COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
GLASS "A"		WELL #:		413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE		
06	270 #	170	-0-	-100	-0-	6	1	101 3	Y		57	15	0		42	
07	279 #	246	-0-	-33	-0-	63	9	162 3	Y		65	99	0		8	
08	279 #	222	-0-	-57	-0-	12	1	159 3	Y		46	50	0		4	
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	51	9	167 3	Y		31	33	0		2	
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	249 3	Y		34	34	0		2	
*11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	34	9	211 3	Y		43	40	0		5	
						20	1									
						37	9									
						17	1									
						47	9									
GRIGSBY																
				WELL #:	114	RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
GRIGSBY																
				WELL #:	214	RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A				
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 3	Y		-0-				-0-	
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y		-0-				-0-	
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65 3	Y		-0-				-0-	
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44 3	Y		-0-				-0-	
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35 3	Y		-0-				-0-	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1	26 3	Y		-0-				-0-	
GRIGSBY																
				WELL #:	314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90 3	Y		-0-				-0-	
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78 3	Y		-0-				-0-	
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73 3	Y		-0-				-0-	
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64 3	Y		-0-				-0-	
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	6	1	69 3	Y		-0-				-0-	
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	4	1	50 3	Y		-0-				-0-	
HILDEBRAND																
				WELL #:	7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335 3	Y		-0-				-0-	
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330 3	Y		-0-				-0-	
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323 3	Y		-0-				-0-	
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	29	1	297 3	Y		-0-				-0-	
10	372 #	303	-0-	-69	-0-	29	1	274 3	Y		-0-				-0-	
11	360 #	298	-0-	-62	-0-	29	1	269 3	Y		-0-				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID -> 152068	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	34 1	533 3	Y	-0-		-0-
07	403 #	258	-0-	-145	-0-	18 1	240 3	Y	-0-		-0-
08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	47 1	610 3	Y	4	3 0	1
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	4 9	626 3	Y	8	8 0	1
10	662 R	662	-0-	-0-	-0-	50 1	599 3	Y	13	13 0	1
11	630 #	598	-0-	-32	-0-	9 9	529 3	Y	23	21 0	3
						44 1					
						25 9					
HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID -> 152075	COMPL. DATE 06/22/1992	TOTAL DEPTH	8278	PERF. N/A		
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 3	Y	-0-		-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	-0-		-0-
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	-0-		-0-
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	11 1	177 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	149	-0-	-130	-0-	9 1	140 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	11 1	153 3	Y	-0-		-0-
RAY A		WELL #:		2431	RRCID -> 152080	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	46 1	616 3	Y	-0-		-0-
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	41 1	453 3	Y	-0-		-0-
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	35 1	431 3	Y	-0-		-0-
09	510 #	451	-0-	-59	-0-	40 1	411 3	Y	-0-		-0-
10	558 #	457	-0-	-101	-0-	40 1	417 3	Y	-0-		-0-
11	540 #	395	-0-	-145	-0-	34 1	361 3	Y	-0-		-0-
RAY B		WELL #:		503	RRCID -> 152083	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	37 1	364 3	Y	7	6 0	1
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	8 9	281 3	Y	4	5 0	-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	42 1	295 3	Y	12	12 0	-0-
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	4 9	274 3	Y	4	4 0	-0-
10	372 #	292	-0-	-80	-0-	36 1	249 3	Y	6	6 0	-0-
11	360 #	289	-0-	-71	-0-	7 9	247 3	Y	10	9 0	1
						31 1					
						11 9					
RAY		WELL #:		102	RRCID -> 153685	COMPL. DATE 01/00/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	22 1	297 3	Y	32	30 0	2
07	341 #	274	-0-	-67	-0-	35 9	240 3	Y	11	12 0	1
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	22 1	238 3	Y	12	10 0	3
09	330 #	244	-0-	-86	-0-	12 9	199 3	Y	24	25 0	2
10	310 #	209	-0-	-101	-0-	20 1	160 3	Y	30	30 0	2
*11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	13 9	236 3	Y	55	51 0	6
						19 1					
						26 9					
						16 1					
						33 9					
						23 1					
						61 9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
REYNOLDS 3A		WELL #:		2	RRCID -> 156966	COMPL. DATE 12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7417	-	7752
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-	
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-	
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3	Y	-0-		-0-	
09	551 R	551	-0-	-0-	-0-	540 3	11 9 Y	10		10	
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	529 3	14 9 Y	13		12	
11	450 #	401	-0-	-49	-0-	383 3	18 9 Y	16	11 1	15	
REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID -> 159735	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452	-	7809
06	510 #	435	-0-	-75	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
07	527 #	353	-0-	-174	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
08	372 #	164	-0-	-208	-0-	164 3	Y	-0-		-0-	
09	450 #	356	-0-	-94	-0-	356 3	Y	-0-		-0-	
10	465 #	227	-0-	-238	-0-	223 3	4 9 Y	4		4	
11	450 #	270	-0-	-180	-0-	262 3	8 9 Y	7	4 1	7	
MAHAFFEY		WELL #:		22A	RRCID -> 167832	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7547	-	7599
06	750 #	588	-0-	-162	-0-	32 1	550 3 N	5		89	
07	775 #	462	-0-	-313	-0-	29 1	433 3 N	-0-	89 1	-0-	
08	921 R	921	-0-	-0-	-0-	54 1	867 3 N	-0-		-0-	
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	37 1	558 3 Y	30	30 0	-0-	
10	620 #	133	-0-	-487	-0-	9 1	121 3 Y	3	3 0	-0-	
11	900 #	377	-0-	-523	-0-	3 9	350 3 Y	-0-		-0-	
REYNOLDS 4		WELL #:		2	RRCID -> 167837	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7665	-	7738
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	272 3	Y	-0-		20	
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3	Y	-0-		20	
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	248 3	2 9 Y	2		22	
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		22	
10	310 #	219	-0-	-91	-0-	219 3	Y	-0-		22	
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	217 3	Y	-0-		22	
PRICE 7		WELL #:		4	RRCID -> 168547	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7477	-	7719
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	286 3	25 9 N	23		38	
07	248 #	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-	38 1	-0-	
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	120 3	56 9 Y	51	26 1	25	
09	330 #	133	-0-	-197	-0-	115 3	18 9 Y	16	31 1	10	
10	341 #	174	-0-	-167	-0-	173 3	1 9 Y	1	10 1	1	
11	330 #	308	-0-	-22	-0-	295 3	13 9 Y	12	1 1	12	
PRICE 18		WELL #:		2	RRCID -> 169043	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574	-	7741
06	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1104 3	7 9 N	6		10	
07	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-	10 1	-0-	
08	794 R	794	-0-	-0-	-0-	780 3	14 9 Y	13	7 1	6	
09	864 R	864	-0-	-0-	-0-	860 3	4 9 Y	4	7 1	3	
10	906 R	906	-0-	-0-	-0-	903 3	3 9 Y	3	3 1	3	
*11	841 R	841	-0-	-0-	-0-	831 3	10 9 Y	9	3 1	9	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
REYNOLDS 4		WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7560 - 7712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	353 R	353	-0-	-0-	-0-		353	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	299	-0-	-11	-0-		299	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	284	-0-	-26	-0-		284	3			Y	-0-			-0-
09	330 #	228	-0-	-102	-0-		228	3			Y	-0-			-0-
10	341 #	252	-0-	-89	-0-		252	3			Y	-0-			-0-
11	330 #	258	-0-	-72	-0-		258	3			Y	-0-			-0-
REYNOLDS 4		WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH		8116 PERF. 7678 - 7681			
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-		219	3			Y	-0-			29
07	124 #	95	-0-	-29	-0-		95	3			Y	-0-			29
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-		145	3	4	9	Y	4			33
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-		166	3			Y	-0-			33
10	217 #	163	-0-	-54	-0-		162	3	1	9	Y	1			34
11	210 #	98	-0-	-112	-0-		97	3	1	9	Y	1			35
REYNOLDS 4		WELL #:		6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7632 - 7633			
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-		216	3			Y	-0-			19
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241	3			Y	-0-			19
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-		259	3	3	9	Y	3			22
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	3			Y	-0-			22
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-		318	3			Y	-0-			22
11	240 #	215	-0-	-25	-0-		214	3	1	9	Y	1			23
REYNOLDS 4		WELL #:		5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH		7960 PERF. 7518 - 7716			
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-		499	3			Y	-0-			19
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-		464	3			Y	-0-			19
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-		447	3	3	9	Y	3			22
09	508 R	508	-0-	-0-	-0-		495	3	13	9	Y	12			34
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-		563	3	20	9	Y	18			52
11	510 #	420	-0-	-90	-0-		410	3	10	9	Y	9			61
BADE, SARAH "16"		WELL #:		1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		8086 PERF. 7342 - 7813			
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-		905	3			N	-0-			108
07	651 #	556	-0-	-95	-0-		556	3			N	-0-			108
08	837 R	837	-0-	-0-	-0-		837	3			N	-0-	108	1	-0-
09	711 R	711	-0-	-0-	-0-		696	3	15	9	Y	14	9	1	5
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-		751	3	8	9	Y	7	6	1	6
11	630 #	575	-0-	-55	-0-		569	3	6	9	Y	5	6	1	5
REYNOLDS 4		WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH		8025 PERF. 7617 - 7740			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
REYNOLDS 32		WELL #:		1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7541 - 7692			
06	300 #	216	-0-	-84	-0-		191	3	25	9	N	23			38
07	491 R	491	-0-	-0-	-0-		491	3			N	-0-	38	1	-0-
08	310 #	282	-0-	-28	-0-		228	3	54	9	Y	49	26	1	23
09	470 R	470	-0-	-0-	-0-		459	3	11	9	Y	10	29	1	4
10	641 R	641	-0-	-0-	-0-		638	3	3	9	Y	3	4	1	3
11	480 #	461	-0-	-19	-0-		457	3	4	9	Y	4	3	1	4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7557 - 7692						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3			Y	-0-					-0-
07		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3			Y	-0-					-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-					-0-
09		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			Y	-0-					-0-
10		248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3			Y	-0-					-0-
11		240 #	169	-0-	-71	-0-	168 3	1	9	Y	1					1
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7552 - 7754						
06		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-					-0-
07		248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3			N	-0-					-0-
08		248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3			Y	-0-					-0-
09		416 R	416	-0-	-0-	-0-	410 3	6	9	Y	5					5
10		461 R	461	-0-	-0-	-0-	453 3	8	9	Y	7	6	1			6
*11		459 R	459	-0-	-0-	-0-	449 3	10	9	Y	9	6	1			9
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6791 - 6949						
06		600 #	587	-0-	-13	-0-	584 3	3	9	Y	3					62
07		620 #	283	-0-	-337	-0-	275 3	8	9	Y	7					69
08		620 #	265	-0-	-355	-0-	253 3	12	9	Y	11					80
09		600 #	540	-0-	-60	-0-	532 3	8	9	Y	7					87
10		620 #	486	-0-	-134	-0-	478 3	8	9	Y	7					94
11		600 #	424	-0-	-176	-0-	414 3	10	9	Y	9					103
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6709 - 6925						
06		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-					-0-
07		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-					-0-
08		824 R	824	-0-	-0-	-0-	824 3			N	-0-					-0-
09		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-					-0-
10		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3			Y	-0-					-0-
*11		3372 R	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3			Y	-0-					-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7941 - 8375			
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63	3	Y	-0-					-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65	3	Y	-0-					-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63	3	Y	-0-					-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59	3	Y	-0-					-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	6 1	52	3	Y	-0-					-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	6 1	50	3	Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7747 - 7948			
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	12 1	186	3	Y	6	6	0			-0-
07		217 #	213	-0-	-4	-0-	15 1	198	3	Y	-0-					-0-
08		217 #	209	-0-	-8	-0-	15 1	194	3	Y	-0-					-0-
09		210 #	202	-0-	-8	-0-	15 1	187	3	Y	-0-					-0-
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	15 1	182	3	Y	-0-					-0-
11		210 #	178	-0-	-32	-0-	14 1	164	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
GLASS		WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7783 - 8196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-			-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-			-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-			-0-
11	420 #	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16				WELL #:	2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6755 - 6996		
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
07	434 #	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-			-0-
08	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
*11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16				WELL #:	4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7123 - 7155		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
*11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16				WELL #:	3	RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252 PERF. 6649 - 6896		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY 15				WELL #:	3	RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6965 - 7008		
06	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
07	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
08	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-			-0-
09	990 #	643	-0-	-347	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
10	1023 #	690	-0-	-333	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
11	990 #	574	-0-	-416	-0-	574	3			Y	-0-			-0-

GLASS SOUDER				WELL #:	538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7942 - 8238	
06	90 #	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17				WELL #:	2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 6864 - 7086		
06	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-			-0-
07	310 #	143	-0-	-167	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
*11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
GLASS		WELL #:		1024	RRCID -> 176987		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7788 - 8226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	64 1	1009 3	Y	34	34 0	-0-
07	1054 #	1016	-0-	-38	-0-	37 9	911 3	Y	34	29 0	5
08	1054 #	980	-0-	-74	-0-	68 1	900 3	Y	11	16 0	-0-
09	1020 #	990	-0-	-30	-0-	12 9	895 3	Y	21	19 0	2
10	1147 #	996	-0-	-151	-0-	72 1	901 3	Y	20	21 0	1
11	1110 #	858	-0-	-252	-0-	23 9	761 3	Y	30	28 0	3
						73 1					
						22 9					
						64 1					
						33 9					
GLASS		WELL #:		1224	RRCID -> 176988		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7804 - 8316
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASS		WELL #:		2024	RRCID -> 176989		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7743 - 8251
06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	43 1	664 3	Y	26	24 0	2
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	29 9	599 3	Y	22	23 0	1
08	651 #	649	-0-	-2	-0-	45 1	574 3	Y	29	28 0	2
09	660 #	627	-0-	-33	-0-	24 9	559 3	Y	21	21 0	2
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	43 1	707 3	Y	26	26 0	2
*11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	32 9	694 3	Y	44	41 0	5
						45 1					
						23 9					
						58 1					
						29 9					
						59 1					
						48 9					
GLASS A		WELL #:		1013	RRCID -> 176990		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7855 - 8265
06	360 #	317	-0-	-43	-0-	19 1	298 3	Y	-0-		-0-
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	25 1	400 3	Y	-0-		-0-
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 3	Y	-0-		-0-
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	32 1	398 3	Y	-0-		-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	31 1	384 3	Y	-0-		-0-
*11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	30 1	355 3	Y	-0-		-0-
GLASS "C"		WELL #:		604	RRCID -> 176994		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7690 - 8203
06	420 #	319	-0-	-101	-0-	19 1	300 3	Y	-0-		-0-
07	434 #	259	-0-	-175	-0-	18 1	241 3	Y	-0-		-0-
08	434 #	285	-0-	-149	-0-	20 1	262 3	Y	3	3 0	-0-
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	3 9	357 3	Y	3	3 0	-0-
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	29 1	439 3	Y	4	4 0	-0-
*11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	3 9	383 3	Y	8	7 0	1
						36 1					
						4 9					
						32 1					
						9 9					

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
GLASS C			WELL #:		904	RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 #	362	-0-	-88	-0-	21 1	335 3	Y			5	5 0		-0-
07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	6 9	572 3	Y			3	3 0		-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	43 1	483 3	Y			11	10 0		1
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	36 1	448 3	Y			8	8 0		1
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	12 9	431 3	Y			10	10 0		1
*11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	36 1	364 3	Y			18	17 0		2
						9 9								
						35 1								
						11 9								
						31 1								
						20 9								
GLASS F			WELL #:		712	RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132	
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 3	Y			-0-			-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	35 1	234 3	Y			-0-			-0-
08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	28 1	229 3	Y			-0-			-0-
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	27 1	211 3	Y			-0-			-0-
10	341 #	233	-0-	-108	-0-	30 1	203 3	Y			-0-			-0-
11	330 #	239	-0-	-91	-0-	27 1	212 3	Y			-0-			-0-
GLASS "G"			WELL #:		714	RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILDEBRAND			WELL #:		117	RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7258 - 7582	
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	36 1	701 3	Y			6	3 0		3
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	7 9	534 3	Y			5	6 0		2
08	341 #	288	-0-	-53	-0-	31 1	268 3	Y			4	5 0		1
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	16 1	378 3	Y			9	9 0		1
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	4 9	368 3	Y			10	11 0		-0-
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	22 1	474 3	Y			4	1 0		3
						11 9								
						31 1								
						4 9								
HILDEBRAND			WELL #:		1520	RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8189 PERF. 7512 - 7906	
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y			-0-			-0-
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	21 1	214 3	Y			-0-			-0-
08	279 #	234	-0-	-45	-0-	19 1	215 3	Y			-0-			-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	19 1	193 3	Y			-0-			-0-
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	20 1	179 3	Y			-0-			-0-
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	18 1	159 3	Y			-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
RAY "A"			WELL #:		530	RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8175	PERF. 7492 - 8038
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		348 R	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-			-0-
07		241 R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			-0-
08		261 R	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			-0-
09		270 #	192	-0-	-78	-0-	17	1	175	3	Y	-0-			-0-
10		372 #	198	-0-	-174	-0-	17	1	181	3	Y	-0-			-0-
11		360 #	201	-0-	-159	-0-	17	1	184	3	Y	-0-			-0-
RAY "A"			WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7436 - 8119
06		394 R	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	-0-			-0-
07		287 R	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-			-0-
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
09		240 #	228	-0-	-12	-0-	20	1	208	3	Y	-0-			-0-
10		403 #	218	-0-	-185	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
11		390 #	224	-0-	-166	-0-	19	1	205	3	Y	-0-			-0-
RAY "B"			WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 7753 - 8294
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAY "C"			WELL #:		103	RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7538 - 8061
06		479 R	479	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	Y	2	2 0		-0-
							2	9							
07		376 R	376	-0-	-0-	-0-	49	1	327	3	Y	-0-			-0-
08		347 R	347	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	3	3 0		-0-
							3	9							
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	4	4 0		-0-
							4	9							
10		403 #	356	-0-	-47	-0-	45	1	305	3	Y	5	5 0		-0-
							6	9							
11		390 #	343	-0-	-47	-0-	36	1	293	3	Y	13	12 0		1
							14	9							
WESTBROOK			WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7114 - 7998
06		476 R	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	-0-			-0-
07		403 R	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-			-0-
08		328 R	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-			-0-
09		334 R	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-			-0-
10		496 #	286	-0-	-210	-0-	17	1	269	3	Y	-0-			-0-
11		480 #	358	-0-	-122	-0-	22	1	336	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16			WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE		04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340	PERF. 6782 - 6821
06		330 #	148	-0-	-182	-0-	147	3	1	9	N	1			1
07		341 #	128	-0-	-213	-0-	124	3	4	9	N	4			5
08		310 #	281	-0-	-29	-0-	272	3	9	9	N	8	13 1		-0-
09		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
10		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985													
WESTBROOK 33			WELL #:			5	RRCID -> 184898			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 7325			PERF. 6645 - 6857			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONGER, F. 1			WELL #:			9	RRCID -> 185141			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 7825			PERF. 7292 - 7454			
06	1998 R		1998	-0-	-0-	-0-			1988	3		10 9	N	9				60	
07	2181 R		2181	-0-	-0-	-0-			2178	3		3 9	N	3	63	1		-0-	
08	2068 R		2068	-0-	-0-	-0-			2068	3			N	-0-				-0-	
09	1635 R		1635	-0-	-0-	-0-			1631	3		4 9	Y	4	2	1		2	
10	1674 #		1408	-0-	-266	-0-			1402	3		6 9	Y	5	3	1		4	
11	1620 #		1153	-0-	-467	-0-			1145	3		8 9	Y	7	9	1		2	
FOSTER, R. W. 15			WELL #:			2	RRCID -> 185183			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6584 - 6664			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOSTER, R. W. 15			WELL #:			1	RRCID -> 186516			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 7188			PERF. 6576 - 6686			
06	288 R		288	-0-	-0-	-0-			288	3			N	-0-				-0-	
07	186 #		124	-0-	-62	-0-			124	3			N	-0-				-0-	
08	213 R		213	-0-	-0-	-0-			213	3			N	-0-				-0-	
09	214 R		214	-0-	-0-	-0-			214	3			N	-0-				-0-	
10	330 R		330	-0-	-0-	-0-			326	3		4 9	Y	4				4	
*11	245 R		245	-0-	-0-	-0-			238	3		7 9	Y	6	6	1		4	
FOSTER, R. W. 15			WELL #:			3	RRCID -> 187279			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 7225			PERF. 6646 - 6699			
06	450 #		406	-0-	-44	-0-			406	3			N	-0-				-0-	
07	465 #		245	-0-	-220	-0-			245	3			N	-0-				-0-	
08	465 #		352	-0-	-113	-0-			352	3			Y	-0-				-0-	
09	486 R		486	-0-	-0-	-0-			486	3			Y	-0-				-0-	
10	530 R		530	-0-	-0-	-0-			530	3			Y	-0-				-0-	
*11	502 R		502	-0-	-0-	-0-			502	3			Y	-0-				-0-	
RW FOSTER 16			WELL #:			5	RRCID -> 187571			COMPL. DATE 01/24/2002			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 6713 - 6934			
06	215 R		215	-0-	-0-	-0-			213	3		2 9	N	2				17	
07	155 #		123	-0-	-32	-0-			119	3		4 9	N	4				21	
08	157 R		157	-0-	-0-	-0-			148	3		9 9	N	8	29	1		-0-	
09	257 R		257	-0-	-0-	-0-			257	3			N	-0-				-0-	
10	271 R		271	-0-	-0-	-0-			269	3		2 9	Y	2				2	
*11	428 R		428	-0-	-0-	-0-			425	3		3 9	Y	3	3	1		2	
WESTBROOK 27			WELL #:			4	RRCID -> 187573			COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 7275			PERF. 6567 - 6805			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	210 #	109	-0-	-101	-0-		109 3			Y	-0-				-0-	
07	186 #	35	-0-	-151	-0-		35 3			Y	-0-				-0-	
08	186 #	36	-0-	-150	-0-		36 3			Y	-0-				-0-	
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-		326 3			Y	-0-				-0-	
10	124 #	35	-0-	-89	-0-		35 3			Y	-0-				-0-	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-	
F. CONGER 6				WELL #:	11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
F. CONGER 5				WELL #:	6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437				
06	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-		1854 3	18 9	N		16				70	
07	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-		1931 3	8 9	N		7				77	
08	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-		1673 3	8 9	N		7				84	
09	1470 #	1348	-0-	-122	-0-		1337 3	11 9	N		10				94	
10	1519 #	1131	-0-	-388	-0-		1125 3	6 9	N		5				99	
11	1470 #	1093	-0-	-377	-0-		1056 3	37 9	N		34				133	
RW FOSTER 23				WELL #:	1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575				
06	960 #	699	-0-	-261	-0-		699 3			N	-0-				-0-	
07	992 #	329	-0-	-663	-0-		329 3			N	-0-				-0-	
08	961 #	950	-0-	-11	-0-		950 3			Y	-0-				-0-	
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-		1395 3			Y	-0-				-0-	
10	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-		1405 3			Y	-0-				-0-	
*11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-		1161 3			Y	-0-				-0-	
RW FOSTER 16				WELL #:	6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TERRY 7				WELL #:	4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576				
06	150 #	121	-0-	-29	-0-		121 3			N	-0-				-0-	
07	155 #	13	-0-	-142	-0-		13 3			N	-0-				-0-	
08	155 #	87	-0-	-68	-0-		87 3			Y	-0-				-0-	
09	120 #	81	-0-	-39	-0-		81 3			Y	-0-				-0-	
10	124 #	81	-0-	-43	-0-		81 3			Y	-0-				-0-	
11	120 #	73	-0-	-47	-0-		73 3			Y	-0-				-0-	
WESTBROOK 22				WELL #:	10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985											
WESTBROOK 28				WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	658 R	658	-0-	-0-	-0-		589 3	69 9	N			63					84
07	637 R	637	-0-	-0-	-0-		594 3	43 9	N			39					123
08	561 R	561	-0-	-0-	-0-		511 3	50 9	N			45	168 1				-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-		410 3	45 9	Y			41	18 1				23
10	527 #	351	-0-	-176	-0-		341 3	10 9	Y			9	24 1				8
11	510 #	302	-0-	-208	-0-		282 3	20 9	Y			18	20 1				6
WESTBROOK 27				WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931				
06	60 #	6	-0-	-54	-0-		6 3			N		-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 3			N		-0-					-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 3			N		-0-					-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3			Y		-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-		9 3			Y		-0-					-0-
RW FOSTER 15				WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
HILDEBRAND				WELL #:		119	RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608				
06	1050 #	1022	-0-	-28	-0-		80 1	940 3	Y			2	2 0				-0-
							2 9										
07	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-		96 1	1093 3	Y			2	2 0				-0-
							2 9										
08	1085 #	1008	-0-	-77	-0-		78 1	907 3	Y			21	18 0				3
							23 9										
09	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-		96 1	988 3	Y			24	25 0				2
							26 9										
10	1178 #	1107	-0-	-71	-0-		104 1	972 3	Y			28	30 0				-0-
							31 9										
11	1140 #	851	-0-	-289	-0-		78 1	751 3	Y			20	2 0				18
							22 9										
HILDEBRAND				WELL #:		122	RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-		40 1	473 3	Y			-0-					-0-
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-		41 1	463 3	Y			-0-					-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-		33 1	375 3	Y			7	5 0				2
							8 9										
09	450 #	390	-0-	-60	-0-		33 1	342 3	Y			14	15 0				1
							15 9										
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-		56 1	522 3	Y			17	18 0				-0-
							19 9										
*11	846 R	846	-0-	-0-	-0-		80 1	753 3	Y			12	1 0				11
							13 9										
BARBEE, E. E.				WELL #:		406	RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-		737 3	1 9	Y			1					7
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-		510 3	2 9	Y			2					9
08	676 R	676	-0-	-0-	-0-		676 3		Y			-0-	9 1				-0-
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-		478 3		Y			-0-					-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-		471 3	19 9	Y			17					17
11	420 #	395	-0-	-25	-0-		392 3	3 9	Y			3	14 1				6

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
FOSTER, R. W. 15			WELL #:		4	RRCID ->	204787	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL	DEPTH	7295	PERF. 6633	- 6766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	184	-0-	-86	-0-	181	3	3	9	N	3			47
07	279 #	118	-0-	-161	-0-	114	3	4	9	N	4			51
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	154	3	2	9	N	2	53	1	-0-
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	186 #	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1			1
*11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	3	1	4

FOSTER, R. W. 14			WELL #:		3	RRCID ->	205514	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL	DEPTH	7275	PERF. 6692	- 6719
06	240 #	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-			34
07	248 #	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-			34
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			34
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			34
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	34	1	-0-
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	145	3			Y	-0-			-0-

HILDEBRAND			WELL #:		132	RRCID ->	205929	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7276	- 7682
06	839 R	839	-0-	-0-	-0-	66	1	773	3	Y	-0-			-0-
07	716 R	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	3	Y	-0-			-0-
08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	3	Y	-0-			-0-
09	600 #	552	-0-	-48	-0-	49	1	503	3	Y	-0-			-0-
10	744 #	557	-0-	-187	-0-	55	1	502	3	Y	-0-			-0-
11	720 #	543	-0-	-177	-0-	53	1	490	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-			WELL #:		510	RRCID ->	206542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7782	- 7827
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			-0-

CURRY 17			WELL #:		1	RRCID ->	212563	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8137	- 8459
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	3			3
						3	9							
07	415 R	415	-0-	-0-	-0-	41	1	361	3	Y	12			15
						13	9							
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	4	1	112	3	Y	35			50
						39	9							
09	270 #	211	-0-	-59	-0-	8	1	200	3	Y	3			53
						3	9							
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	1	10	1	44
						1	9							
*11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	3			47
						3	9							

WESTBROOK			WELL #:		908	RRCID ->	213416	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7324	- 7410
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07	341 #	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09	330 #	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-			-0-
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	Y	9	5	1	4
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	Y	6	6	1	4

CONGER (PENN)															//CONT.// 20097 700															ASSOCIATED															49B															CNTY: STERLING																													
STANOLIND PRODUCTION LLC															//CONT.// 813985																																																																										
WESTBROOK 5															WELL #: 7															RRCID -> 213737															COMPL. DATE 12/29/2005															TOTAL DEPTH 7713															PERF. 6971 - 7043														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																				
06	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-		1134	3		10	9	N	9							84																																																																				
07	930	#	853	-0-	-77	-0-		822	3		31	9	N	28		112	1				-0-																																																																				
08	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-		1225	3		29	9	Y	26		22	1				4																																																																				
09	1696	R	1696	-0-	-0-	-0-		1662	3		34	9	Y	31		8	1				27																																																																				
10	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-		1348	3		18	9	Y	16		28	1				15																																																																				
11	900	#	797	-0-	-103	-0-		773	3		24	9	Y	22		22	1				15																																																																				
FOSTER, L. -5-																																																																																									
					WELL #:	5	RRCID -> 217524					COMPL. DATE 09/30/1998					TOTAL DEPTH 7975					PERF. 7512 - 7710																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																				
CONGER 5																																																																																									
					WELL #:	3	RRCID -> 217572					COMPL. DATE 10/02/1996					TOTAL DEPTH 7682					PERF. 7008 - 7424																																																																			
06	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-		1567	3				N	-0-							-0-																																																																				
07	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3				N	-0-							-0-																																																																				
08	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-		1449	3				N	-0-							-0-																																																																				
09	1230	#	1170	-0-	-60	-0-		1170	3				N	-0-							-0-																																																																				
10	1271	#	1113	-0-	-158	-0-		1113	3				N	-0-							-0-																																																																				
11	1230	#	614	-0-	-616	-0-		614	3				N	-0-							-0-																																																																				
CONGER 5																																																																																									
					WELL #:	4	RRCID -> 217574					COMPL. DATE 11/07/1991					TOTAL DEPTH 7662					PERF. 7034 - 7515																																																																			
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-		764	3				N	-0-							-0-																																																																				
07	702	R	702	-0-	-0-	-0-		702	3				N	-0-							-0-																																																																				
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-		577	3				N	-0-							-0-																																																																				
09	690	#	412	-0-	-278	-0-		412	3				N	-0-							-0-																																																																				
10	713	#	457	-0-	-256	-0-		457	3				N	-0-							-0-																																																																				
11	690	#	369	-0-	-321	-0-		369	3				N	-0-							-0-																																																																				
CONGER 5																																																																																									
					WELL #:	5	RRCID -> 217585					COMPL. DATE 10/05/1998					TOTAL DEPTH 7775					PERF. 6983 - 7455																																																																			
06	600	#	363	-0-	-237	-0-		362	3		1	9	N	1							6																																																																				
07	620	#	306	-0-	-314	-0-		305	3		1	9	N	1							7																																																																				
08	527	#	199	-0-	-328	-0-		198	3		1	9	N	1							8																																																																				
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-		456	3		1	9	N	1							9																																																																				
10	464	R	464	-0-	-0-	-0-		463	3		1	9	N	1							10																																																																				
11	360	#	323	-0-	-37	-0-		319	3		4	9	N	4							14																																																																				
F. CONGER																																																																																									
					WELL #:	307	RRCID -> 217587					COMPL. DATE 03/31/1992					TOTAL DEPTH 7420					PERF. 6749 - 7242																																																																			
06	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-		1245	3		2	9	N	2							75																																																																				
07	916	R	916	-0-	-0-	-0-		913	3		3	9	N	3							78																																																																				
08	941	R	941	-0-	-0-	-0-		941	3				N	-0-							78																																																																				
09	930	#	900	-0-	-30	-0-		900	3				N	-0-		78	1				-0-																																																																				
10	961	#	828	-0-	-133	-0-		820	3		8	9	Y	7		3	1				4																																																																				
11	930	#	706	-0-	-224	-0-		698	3		8	9	Y	7		9	1				2																																																																				
MAHAFFEY -A-																																																																																									
					WELL #:	2	RRCID -> 217641					COMPL. DATE 07/16/1985					TOTAL DEPTH 8308					PERF. 7724 - 8163																																																																			
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-		694	3				Y	-0-							-0-																																																																				
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-		599	3				Y	-0-							-0-																																																																				
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-		615	3				Y	-0-							-0-																																																																				
09	630	#	546	-0-	-84	-0-		546	3				Y	-0-							-0-																																																																				
10	620	#	77	-0-	-543	-0-		77	3				Y	-0-							-0-																																																																				
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-							-0-																																																																				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7744	- 7940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3				-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3				-0-
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3				-0-
09	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	3				-0-
*10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3				-0-
*11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3				-0-
MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7730	- 8180
06	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6 9	Y	5	74
07	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10 9	Y	9	83
08	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1028	3	19 9	Y	17	100
09	1050 #	923	-0-	-127	-0-	910	3	13 9	Y	12	112
*10	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13 9	Y	12	124
*11	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1513	3	32 9	Y	29	153
DOOLEY		WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7354	- 7368
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7261	- 8117
06	360 #	331	-0-	-29	-0-	327	3	4 9	Y	4	24
07	372 #	232	-0-	-140	-0-	226	3	6 9	Y	5	29
08	372 #	244	-0-	-128	-0-	244	3		Y	-0-	-0-
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3		Y	-0-	-0-
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	185	3	32 9	Y	29	29
11	300 #	190	-0-	-110	-0-	186	3	4 9	Y	4	9
BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7554	- 8177
06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-	1
07	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3		Y	-0-	1
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	3		Y	-0-	-0-
09	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	3		Y	-0-	-0-
10	434 #	179	-0-	-255	-0-	178	3	1 9	Y	1	1
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	3		Y	-0-	-0-
BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 7717	- 8217
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7713	- 8093
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7764 - 7928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	3	12	9	Y	11		30
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-		30
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	30 1	-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-		-0-
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	273	3	36	9	Y	33		33
11	420 #	248	-0-	-172	-0-	244	3	4	9	Y	4	28 1	9
MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7805 - 8195		
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-		-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-		-0-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-		-0-
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-		-0-
10	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-		-0-
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-		-0-
MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104	RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7476 - 8100		
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-		-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-		-0-
*11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-		-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8052 - 8452		
06	510 #	416	-0-	-94	-0-	35	1	341	3	N	36		55
07	527 #	325	-0-	-202	-0-	40	9	278	3	N	17	56 1	16
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	19	9	443	3	N	7	11 0 12 1	-0-
09	420 #	357	-0-	-63	-0-	8	9	337	3	Y	5	5 0	-0-
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	14	1	435	3	Y	6	6 0	-0-
*11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	6	9	503	3	Y	11	10 0	1
						19	1						
						7	9						
						20	1						
						12	9						
GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8089 - 8256		
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	3	Y	-0-		-0-
07	508 R	508	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	6		6
08	563 R	563	-0-	-0-	-0-	7	9	531	3	Y	12		18
09	523 R	523	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	6		24
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	13	9	600	3	Y	8		32
*11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	24		56
						7	9						
						25	1						
						9	9						
						26	1						
						26	9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	106	-0-	-204	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355			
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
08	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
10	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
*11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442			
06	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-			-0-
07	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
08	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-			-0-
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			-0-
10	992 #	584	-0-	-408	-0-	584	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	461	-0-	-499	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		6	RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630			
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		2	RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538			
06	360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-			-0-
08	372 #	267	-0-	-105	-0-	265	3		2 9	Y	2			2
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	429	3		4 9	Y	4	4 1		2
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	341	3		2 9	Y	2	2 1		2
*11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	282	3		7 9	Y	6	6 1		2
REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593			
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	258	3		4 9	Y	4			101
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	104	3		7 9	Y	6			107
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	72	3		8 9	Y	7			114
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	171	3		4 9	Y	4			118
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-	50 1		68
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-			68

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED				49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985										
REYNOLDS 3A				WELL #:		4	RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7482	-	7705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-		1029 3		6 9	Y	5					112
07	790 R	790	-0-	-0-	-0-		782 3		8 9	Y	7					119
08	527 #	379	-0-	-148	-0-		370 3		9 9	Y	8					127
09	660 #	319	-0-	-341	-0-		296 3		23 9	Y	21					148
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-		503 3		30 9	Y	27		60 1			115
*11	463 R	463	-0-	-0-	-0-		448 3		15 9	Y	14					129
REYNOLDS 3A				WELL #:		5	RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7463	-	7716	
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-		369 3		9 9	N	8					164
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-		615 3		1 9	N	1					165
08	279 #	179	-0-	-100	-0-		179 3			N	-0-					165
09	564 R	564	-0-	-0-	-0-		564 3			N	-0-					165
10	496 #	128	-0-	-368	-0-		128 3			N	-0-		148 1			17
11	480 #	145	-0-	-335	-0-		145 3			Y	-0-					17
REYNOLDS 3A				WELL #:		8	RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7539	-	7754	
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-		321 3			Y	-0-					-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-		310 3			Y	-0-					-0-
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-		247 3			Y	-0-					-0-
09	240 #	236	-0-	-4	-0-		236 3			Y	-0-					-0-
10	310 #	231	-0-	-79	-0-		231 3			Y	-0-					-0-
11	300 #	220	-0-	-80	-0-		220 3			Y	-0-					-0-
REYNOLDS 3A				WELL #:		9	RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458	-	7724	
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-		287 3			Y	-0-					12
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-		378 3			Y	-0-					12
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-		286 3			Y	-0-					12
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-		234 3			Y	-0-					12
10	248 #	238	-0-	-10	-0-		238 3			Y	-0-					12
11	240 #	170	-0-	-70	-0-		170 3			Y	-0-					12
REYNOLDS 3A				WELL #:		10	RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7738	-	7578	
06	240 #	161	-0-	-79	-0-		161 3			Y	-0-					6
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-		131 3			Y	-0-					6
08	124 #	43	-0-	-81	-0-		43 3			Y	-0-					6
09	150 #	57	-0-	-93	-0-		57 3			Y	-0-					6
10	155 #	98	-0-	-57	-0-		98 3			Y	-0-					6
11	150 #	92	-0-	-58	-0-		92 3			Y	-0-					6
REYNOLDS 3A				WELL #:		6	RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7524	-	7734	
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-		422 3			Y	-0-					16
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-		271 3			Y	-0-					16
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-		215 3			Y	-0-					16
09	210 #	188	-0-	-22	-0-		188 3			Y	-0-					16
10	434 #	143	-0-	-291	-0-		143 3			Y	-0-					16
11	420 #	153	-0-	-267	-0-		153 3			Y	-0-					16
BADE -B-				WELL #:		217	RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7302	-	7897	
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-		7 1		228 3	Y	-0-					-0-
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-		6 1		156 3	Y	-0-					-0-
08	124 #	62	-0-	-62	-0-		2 1		60 3	Y	-0-					-0-
09	150 #	10	-0-	-140	-0-		10 3			Y	-0-					-0-
10	93 #	37	-0-	-56	-0-		1 1		36 3	Y	-0-					-0-
11	90 #	1	-0-	-89	-0-		1 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC CAMPBELL				//CONT.// WELL #:	20097 700 813985 415	ASSOCIATED RRCID -> 268086		49B COMPL. DATE 03/29/1993				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	329 3	Y		-0-					-0-
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	-0-		6 1	168 3	Y		-0-					-0-
08	186 #	88	-0-	-98	-0-	-0-		3 1	82 3	Y		3		2 0			1
								3 9									
09	330 #	12	-0-	-318	-0-	-0-		8 3	4 9	Y		4		5 0			-0-
10	310 #	29	-0-	-281	-0-	-0-		1 1	22 3	Y		5		5 0			-0-
								6 9									
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY				WELL #:	2	RRCID -> 268425	COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236						
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					17
07	310 #	255	-0-	-55	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					17
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-					17

MAHAFFEY				WELL #:	2	RRCID -> 277176	COMPL. DATE 09/23/1985				TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276						
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					8
07	248 #	234	-0-	-14	-0-	-0-	233	3	1 9	N		1					9
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	-0-	226	3	3 9	N		3					12
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	3 9	N		3					15
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	-0-	204	3	3 9	N		3					18
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	-0-	197	3	2 9	N		2					20

MARGARET				WELL #:	213	RRCID -> 277465	COMPL. DATE 05/21/1979				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895						
06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	916 3	Y		-0-					-0-
07	866 R	866	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	835 3	Y		2		2 0			-0-
							2	9									
08	707 R	707	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	673 3	Y		9		7 0			2
							10	9									
09	711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	670 3	Y		14		15 0			1
							15	9									
10	899 #	702	-0-	-197	-0-	-0-	27	1	654 3	Y		19		19 0			1
							21	9									
11	870 #	708	-0-	-162	-0-	-0-	25	1	655 3	Y		25		25 0			1
							28	9									

WESTBROOK -5-				WELL #:	3	RRCID -> 277756	COMPL. DATE 08/01/1993				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416						
06	360 #	193	-0-	-167	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	310 #	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-				WELL #:	110	RRCID -> 279398	COMPL. DATE 12/13/1981				TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155						
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL	DEPTH	8125	PERF. 7230 - 7941
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		152	R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	147	-0-
07		93	#	42	-0-	-51	-0-	-0-	1	1	41	-0-
08		76	R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	73	-0-
09		107	R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	103	-0-
10		93	#	61	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	59	-0-
11		90	#	71	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	68	-0-
STAR MAHAFFEY												
		WELL #:		1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL	DEPTH	8302	PERF. 7758 - 7920
06		300	R	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3		8
07		279	#	225	-0-	-54	-0-	-0-	2	9	Y	10
08		373	R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	14
09		440	R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	18
10		380	R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	19
*11		411	R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	21
EDMONDSON B												
		WELL #:		132	RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL	DEPTH	9008	PERF. 8142 - 8496
06		210	#	199	-0-	-11	-0-	-0-	14	1	185	-0-
07		217	#	211	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	195	-0-
08		217	#	167	-0-	-50	-0-	-0-	13	1	154	-0-
09		210	#	152	-0-	-58	-0-	-0-	12	1	140	-0-
10		217	#	161	-0-	-56	-0-	-0-	13	1	148	-0-
11		210	#	116	-0-	-94	-0-	-0-	9	1	107	-0-
L. FOSTER-4-												
		WELL #:		3	RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL	DEPTH	7975	PERF. 7449 - 7594
06		438	R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	123	200
07		623	R	623	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	107	124
08		366	R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	73	190
09		561	R	561	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	55	66
10		418	R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	51	53
*11		222	R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	40	89
RAY "C"												
		WELL #:		403	RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 7545 - 8052
06		295	R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	245	-0-
07		217	#	205	-0-	-12	-0-	-0-	26	1	179	-0-
08		237	R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	211	-0-
09		240	#	191	-0-	-49	-0-	-0-	22	1	169	-0-
10		248	#	186	-0-	-62	-0-	-0-	24	1	162	-0-
11		240	#	171	-0-	-69	-0-	-0-	19	1	152	-0-
WESTBROOK -32-												
		WELL #:		12	RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 6935 - 7091
06		240	#	27	-0-	-213	-0-	-0-	27	3	N	-0-
07		248	#	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	3	N	-0-
08		342	R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-
09		327	R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-
10		348	R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-
11		330	#	228	-0-	-102	-0-	-0-	228	3	Y	-0-
L. FOSTER-4-												
		WELL #:		4	RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7308 - 7620
06		406	R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	15	49
07		1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	75	117
08		924	R	924	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3	33	56
09		1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	76
10		585	R	585	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3	21	95
*11		648	R	648	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	14	108

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
GLASS F		WELL #:		212	RRCID -> 281792	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7693	-	8146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	265 R	265	-0-	-0-	-0-	24 1	241 3	N	-0-		-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	32 1	215 3	N	16 0		-0-
						18 9					
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	N	12 0		-0-
						13 9					
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	26 1	200 3	Y	11 0		1
						13 9					
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26 1	176 3	Y	14 0		1
						15 9					
*11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	25 1	196 3	Y	24 0		3
						29 9					

GLASS F		WELL #:		812	RRCID -> 281793	COMPL. DATE 05/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7690	-	8106
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	56 1	563 3	N	5 0		1
						6 9					
07	532 R	532	-0-	-0-	-0-	66 1	448 3	N	17 0		-0-
						18 9					
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	48 1	397 3	N	10 0		-0-
						11 9					
09	510 #	386	-0-	-124	-0-	43 1	330 3	Y	11 0		1
						13 9					
10	527 #	454	-0-	-73	-0-	56 1	384 3	Y	13 0		1
						14 9					
11	510 #	411	-0-	-99	-0-	44 1	350 3	Y	15 0		1
						17 9					

GLASS F		WELL #:		912	RRCID -> 281794	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7739	-	8154
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186 3	N	-0-		-0-
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	23 1	156 3	N	-0-		-0-
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	18 1	151 3	N	-0-		-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 3	Y	-0-		-0-
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3	Y	-0-		-0-
*11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	17 1	137 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1112	RRCID -> 281795	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7658	-	8121
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	14 1	151 3	N	-0-		-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 3	N	-0-		-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	N	-0-		-0-
09	180 #	122	-0-	-58	-0-	14 1	108 3	Y	-0-		-0-
10	186 #	94	-0-	-92	-0-	12 1	82 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	91	-0-	-89	-0-	10 1	81 3	Y	-0-		-0-

RAY "B"		WELL #:		203	RRCID -> 281796	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7654	-	8106
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	42 1	426 3	N	7 0		-0-
						8 9					
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	47 1	317 3	N	-0-		-0-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	36 1	296 3	N	-0-		-0-
09	360 #	286	-0-	-74	-0-	33 1	253 3	Y	-0-		-0-
10	372 #	279	-0-	-93	-0-	35 1	244 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	281	-0-	-79	-0-	31 1	250 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
RAY "B"		WELL #:		603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7595 -	8101
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	N	-0-		-0-
07	310 #	217	-0-	-93	-0-	28	1	189	3	N	-0-		-0-
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	N	-0-		-0-
09	330 #	297	-0-	-33	-0-	34	1	263	3	Y	-0-		-0-
10	341 #	286	-0-	-55	-0-	36	1	250	3	Y	-0-		-0-
11	330 #	296	-0-	-34	-0-	33	1	263	3	Y	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #:		211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6983 -	7892
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-		-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-		-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-		-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-		-0-
10	93 #	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #:		111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7044 -	7788
06	457 R	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	3	N	-0-		-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-		-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-		-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-		-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-		-0-
*11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7642 -	8205
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLASS "C"		WELL #:		504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7747 -	8283
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-		-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-		-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-		-0-
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	Y	-0-		-0-
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7640 -	8143
06	270 #	186	-0-	-84	-0-	16	1	170	3	N	-0-		-0-
07	279 #	98	-0-	-181	-0-	13	1	85	3	N	-0-		-0-
08	248 #	111	-0-	-137	-0-	12	1	99	3	N	-0-		-0-
09	180 #	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		-0-
10	186 #	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	3	Y	-0-		-0-
11	180 #	57	-0-	-123	-0-	6	1	51	3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #:		1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7648 -	8139
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-		-0-
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-		-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	3	N	-0-		-0-
09	150 #	63	-0-	-87	-0-	7	1	56	3	Y	-0-		-0-
10	155 #	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	Y	-0-		-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985											
GLASS F			WELL #:		1412	RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7636 -	8119		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-		-0-			
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-		-0-			
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-		-0-			
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-		-0-			
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	Y	-0-		-0-			
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-		-0-			
GLASS F			WELL #:		1512	RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7647 -	8156		
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-		-0-			
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	N	-0-		-0-			
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-		-0-			
09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-		-0-			
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-		-0-			
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	16	1	129	3	Y	-0-		-0-			
GLASS F			WELL #:		1712	RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7644 -	8167		
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-		-0-			
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	N	-0-		-0-			
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	N	-0-		-0-			
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	3	Y	-0-		-0-			
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-		-0-			
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	15	1	123	3	Y	-0-		-0-			
RAY "B"			WELL #:		403	RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7579 -	8085		
06	210 #	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-			
07	217 #	99	-0-	-118	-0-	13	1	86	3	N	-0-		-0-			
08	186 #	89	-0-	-97	-0-	23	1	66	3	N	-0-		-0-			
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-		-0-			
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-		-0-			
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-		-0-			
GLASS "C"			WELL #:		304	RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7627 -	8170		
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-			
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	13	1	169	3	N	-0-		-0-			
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-		-0-			
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		-0-			
10	248 #	147	-0-	-101	-0-	11	1	136	3	Y	-0-		-0-			
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-		-0-			
RAY "B"			WELL #:		303	RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7620 -	8135		
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	N	-0-		-0-			
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	-0-		-0-			
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-		-0-			
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	Y	-0-		-0-			
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	33	1	227	3	Y	-0-		-0-			
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	3	Y	-0-		-0-			
L. FOSTER-4-			WELL #:		7	RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7517 -	7667		
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	314	3	8	9	N	7		24			
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	260	3	36	9	N	33		57			
08	341 #	164	-0-	-177	-0-	161	3	3	9	N	3	44 1	16			
09	330 #	219	-0-	-111	-0-	217	3	2	9	N	2		18			
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	218	3	2	9	N	2		20			
11	330 #	130	-0-	-200	-0-	129	3	1	9	N	1		21			

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985									
GLASS "B"				WELL #:		822	RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7725 - 8221		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-								-0-		
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-	57 0	7		
						70	9				64				
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	41	42 0	6		
						45	9								
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	56	58 0	4		
						62	9								
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	60	64 0	-0-		
						66	9								
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	9	1	124	3	Y	15	2 0	7 1 6		
						17	9								

ALLEIN "A"				WELL #:		3628	RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8002 - 8333		
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-		-0-		
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-		-0-		
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-		-0-		
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-		-0-		
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		-0-		
*11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-		-0-		

GRIGSBY				WELL #:		1614	RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7809 - 8259		
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	8	2 0	6		
						9	9								
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	9	15 0	-0-		
						10	9								
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	14	12 0	2		
						15	9								
09	270 #	244	-0-	-26	-0-	17	1	208	3	Y	17	18 0	1		
						19	9								
10	310 #	207	-0-	-103	-0-	14	1	169	3	Y	22	22 0	1		
						24	9								
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	17	1	198	3	Y	26	26 0	1		
						29	9								

GRIGSBY, MATTIE				WELL #:		5	RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7779 - 7949		
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-		-0-		
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	3	N	-0-		-0-		
08	186 #	149	-0-	-37	-0-	5	1	144	3	N	-0-		-0-		
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-		
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-		-0-		
*11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-		-0-		

TREK RESOURCES, INC.				867578											
BADE				WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263 - 7966		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7194 - 7880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	128	1			52	
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					52	
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					52	
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					52	
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					52	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52	

FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7584 - 7989			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BADE				WELL #:	2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7247 - 7955			
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	734	3	4 9	N	4					37	
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6 9	N	5					42	
08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3 9	N	3					45	
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6 9	N	5					50	
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2 9	N	2					52	
*11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3 9	N	3					55	

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		8117	PERF. 7694 - 8000			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23	

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		8116	PERF. 7615 - 7940			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24	

FOSTER "B-23"				WELL #:	2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7042 - 7741			
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					25	
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					25	
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					25	
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					25	
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					25	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	

FLINT ESTATE				WELL #:	14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8280	PERF. 7577 - 8000		
06	600 #	256	-0-	-344	-0-	256	3		Y	-0-					73	
07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2 9	Y	2					75	
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3 9	Y	3					78	
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-					78	
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-					78	
*11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2 9	Y	2					80	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7649 - 8086	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7613 - 7971	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID -> 231148		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7616 - 7920	
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		60
07	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-		60
08	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-		60
09	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		60
10	831 R	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6 9	N	5		65
*11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9 9	N	8		73
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID -> 231149		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7613 - 8005	
06	540 #	178	-0-	-362	-0-	178	3		Y	-0-		64
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	4		68
08	341 #	148	-0-	-193	-0-	146	3	2 9	Y	2		70
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	204	3	2 9	Y	2		72
10	DLQ G-10	228	-0-	228	228	227	3	1 9	Y	1		73
11	DLQ G-10	192	-0-	192	420	190	3	2 9	Y	2		75
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 231151		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7749 - 8016	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 231152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7633 - 8155	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 231167		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7094 - 7752	
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	49 1	67
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		67
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		67
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		67
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3		N	-0-		67
11	210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3		N	-0-		67

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING									
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578													
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7776	-	8012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					24
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					24
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					24
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648	-	8137					
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					25
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					25
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					25
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659	-	7898					
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					44
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592	-	7825					
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					44
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669	-	8024					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567	-	7859					
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					44
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	-	7936					
06	540 #	178	-0-	-362	-0-	178	3				Y	-0-					58
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					58
08	341 #	146	-0-	-195	-0-	146	3				Y	-0-					58
09	270 #	204	-0-	-66	-0-	204	3				Y	-0-					58
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3				Y	-0-					58
*11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				Y	-0-					58

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7592 - 7860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					44
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7595 - 7860				
06	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	61	-0-	-187	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH		7950	PERF. 7233 - 7837				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH		19916	PERF. 7218 - 8014				
06	330 #	138	-0-	-192	-0-	123	3	15	9	Y	14					31
07	217 #	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1					32
08	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					32
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					32
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32
11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					32
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7420 - 7956				
06	360 #	140	-0-	-220	-0-	123	3	17	9	Y	15					31
07	217 #	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1					32
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-					32
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					32
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32
11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					32
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH		8216	PERF. 7662 - 8098				
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					119
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					119
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					119
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					119
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH		7990	PERF. 7521 - 7873				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE			//CONT.// 20097 700 867578			ASSOCIATED WELL #: 12			49B RRCID -> 279567			COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7570 - 7691			CNTY: STERLING		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68					
MARGARET						WELL #:	4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 -	7602							
06	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	3					Y	-0-					49					
07	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	3					Y	-0-					49					
08	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3					Y	-0-					49					
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	352	3					Y	-0-					49					
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3					Y	-0-					49					
*11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3					Y	-0-					49					
MARGARET						WELL #:	3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 -	7578							
06	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	3					Y	-0-					50					
07	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	3					Y	-0-					50					
08	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3					Y	-0-					50					
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	352	3					Y	-0-					50					
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3					Y	-0-					50					
*11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3					Y	-0-					50					
FLINT ESTATE -B-						WELL #:	10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 -	8076							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					45					
FLINT ESTATE -A-						WELL #:	3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 -	8195							
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					25					
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					25					
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					25					
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					25					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25					
FLINT ESTATE -A-						WELL #:	5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 -	8008							
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					25					
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					25					
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					25					
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					25					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25					
FLINT ESTATE -A-						WELL #:	6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 -	7988							
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					24					
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					24					
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					24					
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					24					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24					

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 867578 1			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
						RRCID -> 279770			COMPL. DATE 07/29/1983			TOTAL DEPTH		7943 PERF. 6999 - 7578					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	510 #	393	-0-	-117	-0-			393	3			Y	-0-					50	
07	465 #	458	-0-	-7	-0-			458	3			Y	-0-					50	
08	465 #	290	-0-	-175	-0-			290	3			Y	-0-					50	
09	390 #	352	-0-	-38	-0-			352	3			Y	-0-					50	
10	403 #	375	-0-	-28	-0-			375	3			Y	-0-					50	
*11	417 R	417	-0-	-0-	-0-			417	3			Y	-0-					50	

VISION EXPLORATION LLC CARPER 12			886299 WELL #:			8			RRCID -> 144721			COMPL. DATE 02/17/1993			TOTAL DEPTH		7400 PERF. 7120 - 7238		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE			20101 500 148113 WELL #:			5			RRCID -> 148896			COMPL. DATE 11/19/1992			TOTAL DEPTH		8625 PERF. N/A		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							Y	-0-					-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

STERLING 'X' FEE			WELL #:			10			RRCID -> 149366			COMPL. DATE 04/24/1994			TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7904 - 8260		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:			16			RRCID -> 149368			COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH		8650 PERF. 8120 - 8520		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	10	-0-	10	10			1	1		9	3	Y	-0-				-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:			15			RRCID -> 149372			COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH		8615 PERF. 8104 - 8520		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-			6	1	47	3	Y	-0-					-0-	
11	T. A.	74	-0-	74	74			8	1	63	3	Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113															
COPE, E. B. "B"			WELL #:			5	RRCID -> 149809			COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									AMT		CODE	AMT	CODE	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-			37	1	585	3		Y	2		2	0		-0-	
									9	4	2	9									
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-			41	1	636	3		Y	5		5	0		-0-	
									4	4	6	9									
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-			27	1	400	3		Y	2		2	0		-0-	
									3	4	2	9									
*09		630 N	393	-0-	-237	-0-			23	1	343	3		Y	-0-					-0-	
									27	4											
10		682 N	435	-0-	-247	-0-			28	1	389	3		Y	-0-					-0-	
									18	4											
11		420 N	355	-0-	-65	-0-			22	1	318	3		Y	-0-					-0-	
									15	4											

COPE, E. B. "B"			WELL #:			6	RRCID -> 149810			COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-			19	1	300	3		Y	-0-					-0-	
									5	4											
07		341 N	258	-0-	-83	-0-			15	1	241	3		Y	1		1	0		-0-	
									1	4	1	9									
08		310 N	177	-0-	-133	-0-			10	1	165	3		Y	1		1	0		-0-	
									1	4	1	9									
*09		330 N	205	-0-	-125	-0-			13	1	178	3		Y	-0-					-0-	
									14	4											
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-			16	1	227	3		Y	-0-					-0-	
									10	4											
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-			14	1	186	3		Y	-0-					-0-	
									9	4											

STERLING 'P' FEE			WELL #:			7	RRCID -> 149814			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	

STERLING 'P' FEE			WELL #:			8	RRCID -> 149815			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A								
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-						-0-	
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-			14	1	214	3		Y	29		25	0		4	
									1	4	32	9									
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-			9	1	133	3		Y	52		50	0		6	
									2	4	57	9									
*09		265 N	265	-0-	-0-	-0-			14	1	204	3		Y	28		30	0		4	
									16	4	31	9									
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-			19	1	260	3		Y	45		43	0		6	
									12	4	50	9									
11		180 N	129	-0-	-51	-0-			7	1	98	3		Y	17		20	0		3	
									5	4	19	9									

STERLING 'S' FEE			WELL #:			6	RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STERLING 'T' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STERLING -U- FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		

06	330 N	20	-0-	-310	-0-	3	1	17	3	Y	-0-		-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	434	3	Y	6	5 0	1	
						2	4	7	9					
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	4	4 0	1	
						3	4	4	9					
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	266	3	Y	7	7 0	1	
						21	4	8	9					
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	342	3	Y	1	2 0	-0-	
						16	4	1	9					
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	34	1	269	3	Y	-0-		-0-	
						13	4							

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149826			COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149832			COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	-0-		-0-	
						30	4							
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	362	3	Y	-0-		-0-	
						17	4							
11	T. A.	97	-0-	97	97	10	1	83	3	Y	-0-		-0-	
						4	4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 2	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
				RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A							
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	78 1	551 3	44 4	8 9	Y	7	6 0		1	
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	86 1	648 3	30 4	2 9	Y	2	3 0		-0-	
11	T. A.	281	-0-	281	281	30 1	239 3	11 4	1 9	Y	1	1 0		-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A							
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A							
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	59 1	414 3	33 4	1 9	Y	1	1 0		-0-	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	96 1	728 3	33 4	2 9	Y	2	2 0		-0-	
11	T. A.	722	-0-	722	722	76 1	604 3	28 4	14 9	Y	13	12 0		1	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-			8 1	61 3		Y	-0-					-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-			4 4										
								8 1	60 3		Y	-0-					-0-	
11	T. A.	51	-0-	51	51			3 4										
								5 1	44 3		Y	-0-					-0-	
								2 4										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-			17 1	129 3		Y	-0-					-0-	
								6 4										
11	T. A.	213	-0-	213	213			22 1	182 3		Y	-0-					-0-	
								9 4										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	57	-0-	57	57			7 1	47 3		Y	1	1 0				-0-	
								2 4	1 9									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A								
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-			43 1	325 3		Y	-0-					-0-	
								15 4										
11	T. A.	664	-0-	664	664			71 1	566 3		Y	-0-					-0-	
								27 4										
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A								
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149848	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH	8495	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	220	-0-	220	220	24 1	187 3	Y	-0-	-0-
						9 4				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		12	RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	30	-0-	-510	-0-	3 1	26 3	1	1 0	Y	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	1 9				Y	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	38 1	277 3	16	14 0	Y	-0-					-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2 4	18 9	2	2 0	Y	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36 1	258 3	4		Y	-0-					-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	20 4	334 3	16 4		Y	-0-					-0-
						45 1	226 3	11 4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	83 1	596 3	10 4	4 0	Y	-0-					1
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	56 1	457 3	3 4	5 0	Y	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	219 3	2 4		Y	-0-					-0-
*09	360 N	284	-0-	-76	-0-	34 1	232 3	18 4		Y	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43 1	321 3	15 4		Y	-0-					-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41 1	328 3	15 4		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
STERLING 'U' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149865			COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-		72 1	522 3			Y	13	11 0		2
								9 4	14 9							
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-		55 1	433 3			Y	16	17 0		1
								2 4	18 9							
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-		56 1	413 3			Y	7	7 0		1
								4 4	8 9							
*09		360 N	333	-0-	-27	-0-		38 1	273 3			Y	-0-	1 0		-0-
								22 4								
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-		49 1	374 3			Y	-0-			-0-
								17 4								
11		480 N	333	-0-	-147	-0-		35 1	283 3			Y	2	2 0		-0-
								13 4	2 9							

STERLING 'W' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149871			COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149873			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149874			COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 150144			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 150596			COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 150628			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 150707			COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380						
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 14			RRCID -> 150708			COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424						
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A. 122	-0-	-0-	122	122			14 5	1 4	103 3		Y	-0-					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281						
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-			76 19	1 4	1197 13	3 9	Y	12	10 0				2
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			66 5	1 4	1025 6	3 9	Y	5	6 0				1
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-			58 6	1 4	877 3	3 9	Y	3	4 0				-0-
*09	1170 N	631	-0-	-539	-0-			39 43	1 4	547 2	3 9	Y	2	2 0				-0-
10	1116 N	691	-0-	-425	-0-			45 28	1 4	612 6	3 9	Y	5	4 0				1
11	900 N	512	-0-	-388	-0-			33 21	1 4	458 3		Y	-0-	1 0				-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151296			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151404			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190						
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083 - 8297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200 - 8386			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8169	-	8364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		7	RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8104	-	8518		
06	360 N	-0-	-0-		-360		-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-		-155		-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		15	RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101	-	8518		
06	210 N	-0-	-0-		-210		-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE			WELL #:		7	RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014	-	8397		
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		139 1	1007 3	Y	-0-						-0-
							17 4									
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-		100 1	799 3	Y	1	1 0					-0-
							4 4	1 9								
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-		74 1	537 3	Y	1	1 0					-0-
							4 4	1 9								
*09	750 N	489	-0-	-261	-0-		56 1	401 3	Y	-0-						-0-
							32 4									
10	775 N	542	-0-	-233	-0-		61 1	460 3	Y	-0-						-0-
							21 4									
11	600 N	456	-0-	-144	-0-		49 1	389 3	Y	-0-						-0-
							18 4									
COPE, E. B.			WELL #:		16	RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7862	-	8126		
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-		46 1	727 3	Y	-0-						-0-
							12 4									
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-		44 1	682 3	Y	-0-						-0-
							3 4									
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		21 1	315 3	Y	-0-						-0-
							2 4									
*09	630 N	351	-0-	-279	-0-		21 1	306 3	Y	-0-						-0-
							24 4									
10	651 N	424	-0-	-227	-0-		28 1	378 3	Y	-0-						-0-
							18 4									
11	330 N	284	-0-	-46	-0-		18 1	254 3	Y	-0-						-0-
							12 4									

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-		38 1	596 3		Y	9	9 0				1
							10 4	10 9								
07	713 N	440	-0-	-273	-0-		25 1	398 3		Y	14	14 0				1
							2 4	15 9								
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-		41 1	618 3		Y	26	24 0				3
							5 4	29 9								
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-		42 1	607 3		Y	16	18 0				1
							48 4	18 9								
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-		48 1	662 3		Y	21	20 0				2
							30 4	23 9								
11	660 N	457	-0-	-203	-0-		27 1	393 3		Y	17	17 0				2
							18 4	19 9								

STERLING "T" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221							
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-		106 1	771 3		Y	17	18 0				2
							13 4	19 9								
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-		100 1	795 3		Y	5	7 0				-0-
							4 4	6 9								
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-		74 1	549 3		Y	-0-					-0-
							4 4									
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-		67 1	480 3		Y	-0-					-0-
							38 4									
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		85 1	639 3		Y	-0-					-0-
							30 4									
11	600 N	573	-0-	-27	-0-		62 1	488 3		Y	-0-					-0-
							23 4									

STERLING "T" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162							
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		153 1	1105 3		Y	7	6 0				1
							18 4	8 9								
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		113 1	898 3		Y	1	2 0				-0-
							5 4	1 9								
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		141 1	1031 3		Y	-0-					-0-
							8 4									
*09	1080 N	620	-0-	-460	-0-		72 1	508 3		Y	-0-					-0-
							40 4									
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-		88 1	662 3		Y	-0-					-0-
							31 4									
11	990 N	557	-0-	-433	-0-		60 1	475 3		Y	-0-					-0-
							22 4									

STERLING 'T' FEE				WELL #:	8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178							
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		130 1	939 3		Y	7	6 0				1
							15 4	8 9								
07	744 N	614	-0-	-130	-0-		68 1	541 3		Y	2	3 0				-0-
							3 4	2 9								
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-		50 1	370 3		Y	-0-					-0-
							3 4									
*09	930 N	643	-0-	-287	-0-		73 1	528 3		Y	-0-					-0-
							42 4									
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-		88 1	665 3		Y	-0-					-0-
							30 4									
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		64 1	512 3		Y	-0-					-0-
							25 4									

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
GLASSCOCK "AB" FEE			WELL #:		2	RRCID -> 156570		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8655 PERF. 8063 - 8474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7770 - 8157
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH		8340 PERF. 7916 - 8272
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH		8195 PERF. 7847 - 8041
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8139 - 8492
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'P' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH		7965 PERF. 7584 - 7853
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH		8320 PERF. 7904 - 8224
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 8	ASSOCIATED RRCID -> 160026	CAPACITY COMPL. DATE 12/07/1983				TOTAL DEPTH	CNTY: GLASSCOCK 8280 PERF. 7864 - 8252							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-			23 1	369 3	Y		1	1 0				-0-	
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-			6 4	1 9								-0-	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-			31 1	489 3	Y		4	4 0				-0-	
								2 4	4 9								-0-	
*09	270 N	221	-0-	-49	-0-			30 1	453 3	Y		-0-					-0-	
								3 4									-0-	
10	279 N	267	-0-	-12	-0-			13 1	193 3	Y		-0-					-0-	
								15 4									-0-	
11	480 N	289	-0-	-191	-0-			17 1	239 3	Y		-0-					-0-	
								11 4									-0-	
								19 1	258 3	Y		-0-					-0-	
								12 4									-0-	
COPE, E. B. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983				TOTAL DEPTH	8325 PERF. 7902 - 8130							
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-			47 1	740 3	Y		4	3 0				1	
								12 4	4 9								-0-	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-			42 1	652 3	Y		-0-	1 0				-0-	
								3 4									-0-	
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-			44 1	659 3	Y		2	2 0				-0-	
								5 4	2 9								-0-	
*09	600 N	587	-0-	-13	-0-			35 1	509 3	Y		3	3 0				-0-	
								40 4	3 9								-0-	
10	620 N	582	-0-	-38	-0-			38 1	517 3	Y		3	3 0				-0-	
								24 4	3 9								-0-	
11	690 N	486	-0-	-204	-0-			31 1	432 3	Y		3	3 0				-0-	
								20 4	3 9								-0-	
STERLING "S" FEE				WELL #: 4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985				TOTAL DEPTH	8120 PERF. 7796 - 8035							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STERLING "T" FEE				WELL #: 4	RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982				TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7886 - 8192							
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-			108 1	781 3	Y		13	11 0				2	
								13 4	14 9								-0-	
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			122 1	978 3	Y		22	22 0				2	
								5 4	24 9								-0-	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-			111 1	817 3	Y		20	19 0				3	
								6 4	22 9								-0-	
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-			93 1	656 3	Y		-0-	3 0				-0-	
								52 4									-0-	
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-			91 1	690 3	Y		-0-					-0-	
								32 4									-0-	
11	870 N	408	-0-	-462	-0-			43 1	349 3	Y		-0-					-0-	
								16 4									-0-	
REAGAN 'I' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997				TOTAL DEPTH	8568 PERF. 8132 - 8348							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT						-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
STERLING "S" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, E. B.			WELL #:		3	RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	575 3	Y	9	12 0		1
						9 4	10 9					
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	Y	8	8 0		1
						2 4	9 9					
08	620 N	68	-0-	-552	-0-	4 1	64 3	Y	-0-	1 0		-0-
*09	600 N	276	-0-	-324	-0-	17 1	240 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44 1	605 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	430 3	Y	-0-			-0-
						20 4						

COPE, E. B. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING "P" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, E. B.			WELL #:		1	RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 181628			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE					WELL #:	13	RRCID -> 193279			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COPE-SEALE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 193533			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323	
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	20 1	330 3	5 4	7 9	Y	6	6 0				1
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	22 1	346 3	2 4	8 9	Y	7	7 0				1
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	24 1	362 3	3 4	4 9	Y	4	4 0				1
*09	360 N	330	-0-	-30	-0-	20 1	284 3	22 4	4 9	Y	4	5 0				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	15 4	10 9	Y	9	8 0				1
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	20 1	291 3	14 4	7 9	Y	6	6 0				1
COPE-SEALE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 193534			COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	6 4	10 9	Y	9	9 0				1
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	410 3	2 4	8 9	Y	7	7 0				1
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	24 1	367 3	3 4	8 9	Y	7	7 0				1
*09	390 N	358	-0-	-32	-0-	21 1	304 3	24 4	9 9	Y	8	8 0				1
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	26 1	356 3	17 4	10 9	Y	9	9 0				1
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	22 1	309 3	14 4	10 9	Y	9	9 0				1
COPE, E. B. "B"					WELL #:	1	RRCID -> 195425			COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55 1	871 3	14 4	13 9	Y	12	10 0				2
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51 1	788 3	4 4	9 9	Y	8	9 0				1
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51 1	768 3	6 4	10 9	Y	9	9 0				1
*09	900 N	655	-0-	-245	-0-	39 1	561 3	44 4	11 9	Y	10	10 0				1
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	45 1	630 3	29 4	10 9	Y	9	9 0				1
11	810 N	583	-0-	-227	-0-	37 1	514 3	24 4	8 9	Y	7	7 0				1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270	
								PERF. 7946 - 8212	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 1 376 3	Y	5	1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6 4 6 9	Y	3	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18 1 273 3	Y	1	-0-
*09	420 N	326	-0-	-94	-0-	2 4 3 9	Y	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30 1 451 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	258	-0-	-222	-0-	3 4 1 9	Y	-0-	-0-
						20 1 284 3	Y	-0-	-0-
						22 4 277 3	Y	-0-	-0-
						20 1 231 3	Y	-0-	-0-
						13 4			
						16 1			
						11 4			
STERLING 'T' FEE									
		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7801 - 8177	
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	105 1 758 3	Y	6	1
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	12 4 7 9	Y	4	-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	124 1 987 3	Y	-0-	-0-
*09	840 N	777	-0-	-63	-0-	5 4 4 9	Y	-0-	-0-
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	135 1 997 3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	594	-0-	-456	-0-	8 4 90 1	Y	-0-	-0-
						50 4 637 3	Y	-0-	-0-
						96 1 726 3	Y	-0-	-0-
						33 4 506 3	Y	-0-	-0-
						64 1			
						24 4			
STERLING "T" FEE									
		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340	
								PERF. 7921 - 8174	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	114 1 829 3	Y	11	2
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	14 4 12 9	Y	6	1
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	81 1 648 3	Y	-0-	-0-
*09	720 N	671	-0-	-49	-0-	3 4 7 9	Y	-0-	-0-
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	75 1 549 3	Y	-0-	-0-
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	5 4 78 1	Y	-0-	-0-
						44 4 549 3	Y	-0-	-0-
						78 1 589 3	Y	-0-	-0-
						27 4 409 3	Y	-0-	-0-
						51 1			
						19 4			
COPE, E. B.									
		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240	
								PERF. 7884 - 8182	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1 347 3	Y	-0-	-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6 4 507 3	Y	-0-	-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1 425 3	Y	-0-	-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2 4 334 3	Y	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28 1 348 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	4 4 357 3	Y	-0-	-0-
						24 1			
						26 4			
						25 1			
						16 4			
						26 1			
						16 4			

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 203718	CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7856 - 8132	CNTY: GLASSCOCK		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1 4 4	276 3 28 9		Y	25		23 0			3
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	363 3 50 9		Y	45		44 0			4
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1 4 4	461 3 117 9		Y	106		96 0			14
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1 28 4	357 3 83 9		Y	75		82 0			7
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1 14 4	294 3		Y	-0-		7 0			-0-
11	600 N	307	-0-	-293	-0-	19 1 13 4	275 3		Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8008 - 8295			
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	125 1 15 4	911 3 4 9		Y	4		3 0			1
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	606 3		Y	-0-		1 0			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	76 1 4 4	559 3		Y	-0-					-0-
*09	450 N	420	-0-	-30	-0-	49 1 27 4	344 3		Y	-0-					-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	46 1 16 4	351 3		Y	-0-					-0-
11	630 N	306	-0-	-324	-0-	33 1 12 4	261 3		Y	-0-					-0-

COPE, E. B.				WELL #: 2	RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7820 - 8078			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.				WELL #: 4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8162			
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45 1 12 4	706 3 6 9		Y	5		4 0			1
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	48 1 4 4	746 3 17 9		Y	15		15 0			1
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35 1 4 4	524 3 10 9		Y	9		9 0			1
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32 1 36 4	460 3 8 9		Y	7		7 0			1
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32 1 21 4	445 3 17 9		Y	15		14 0			2
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	27 1 18 4	381 3 12 9		Y	11		12 0			1

COPE, E. B.				WELL #: 5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784 - 8094			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3	Y	-0-
						7 4			
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	496 3	Y	-0-
						2 4			
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	389 3	Y	-0-
						3 4			
*09	390 N	358	-0-	-32	-0-	21 1	312 3	Y	-0-
						25 4			
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32 1	437 3	Y	-0-
						20 4			
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	30 1	421 3	Y	-0-
						20 4			
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A	
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	79 1	1266 3	Y	6
						21 4	7 9		
07	1178 N	802	-0-	-376	-0-	48 1	747 3	Y	3
						4 4	3 9		
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3	Y	-0-
						4 4			
*09	1230 N	443	-0-	-787	-0-	27 1	385 3	Y	-0-
						31 4			
10	806 N	460	-0-	-346	-0-	29 1	412 3	Y	-0-
						19 4			
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	25 1	356 3	Y	-0-
						17 4			
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	Y	-0-
						5 4			
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	350 3	Y	-0-
						2 4			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	289 3	Y	-0-
						2 4			
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	Y	-0-
						22 4			
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	344 3	Y	-0-
						16 4			
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	Y	-0-
						14 4			
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK "W" FEE																	
		WELL #:		16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490							
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		243 N	243	-0-	-0-	-0-		24	1	173	3	Y	30	27	0		3
								13	4	33	9						
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-		36	1	260	3	Y	8	10	0		1
								12	4	9	9						
11		T. A.	374	-0-	374	374		39	1	312	3	Y	7	7	0		1
								15	4	8	9						
COPE, E. B.																	
		WELL #:		12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050							
06		480 N	199	-0-	-281	-0-		12	1	180	3	Y	4	3	0		1
								3	4	4	9						
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-		22	1	339	3	Y	4	5	0		-0-
								2	4	4	9						
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-		26	1	388	3	Y	-0-				-0-
								3	4								
*09		359 N	359	-0-	-0-	-0-		22	1	312	3	Y	-0-				-0-
								25	4								
10		372 N	280	-0-	-92	-0-		17	1	239	3	Y	12	11	0		1
								11	4	13	9						
11		390 N	99	-0-	-291	-0-		4	1	64	3	Y	25	23	0		3
								3	4	28	9						
STERLING 'P' FEE																	
		WELL #:		2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877							
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		74	1	1024	3	Y	5	4	0		1
								47	4	6	9						
11		T. A.	1129	-0-	1129	1129		72	1	1007	3	Y	3	3	0		1
								47	4	3	9						
STERLING "P" FEE																	
		WELL #:		1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1744 N	1744	-0-	-0-		-0-	102 1	1604 3	26 4	12 9	Y	11	9 0				2
07	1803 N	1803	-0-	-0-		-0-	109 1	1680 3	8 4	6 9	Y	5	6 0				1
08	1808 N	1808	-0-	-0-		-0-	111 1	1677 3	12 4	8 9	Y	7	7 0				1
*09	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	79 1	1155 3	91 4	4 9	Y	4	4 0				1
10	1521 N	1521	-0-	-0-		-0-	99 1	1352 3	61 4	9 9	Y	8	8 0				1
11	1740 N	1233	-0-	-507		-0-	79 1	1100 3	52 4	2 9	Y	2	3 0				-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P'		WELL #:		5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1	48 3		Y	7	7 0				1
								1 4	8 9								
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-		4 1	62 3		Y	7	7 0				1
								8 9									
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-		3 1	43 3		Y	11	11 0				1
								12 9									
*09		60 N	53	-0-	-7	-0-		3 1	38 3		Y	8	8 0				1
								3 4	9 9								
10		62 N	49	-0-	-13	-0-		3 1	38 3		Y	5	5 0				1
								2 4	6 9								
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-		12 1	179 3		Y	3	3 0				1
								8 4	3 9								

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
REAGAN 'I' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
STERLING -S- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057					
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-		37 1	584 3			N	18	16 0			2	
							9 4	20 9									
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-		39 1	601 3			N	16	17 0			1	
							3 4	18 9									
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-		40 1	601 3			N	5	5 0			1	
							5 4	6 9									
*09	630 N	461	-0-	-169	-0-		27 1	399 3			N	4	5 0			-0-	
							31 4	4 9									
10	651 N	647	-0-	-4	-0-		41 1	572 3			N	7	6 0			1	
							26 4	8 9									
11	630 N	499	-0-	-131	-0-		31 1	438 3			N	8	8 0			1	
							21 4	9 9									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC			WELL #:		220855	RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526					
TERRY, I. W. "A"					2												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
TERRY, I. W. "A"			WELL #:		3	RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8205 - 8283					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC			WELL #:		423716	RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125 - 8202					
DOOLEY, B. F.					1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
DOOLEY, B. F.			WELL #:		3	RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8159 - 8229					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394														
06	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGR, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063	-	8359
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933	-	8247
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121	-	8398
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974	-	8206
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898	-	8277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143	-	8394
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090	-	8332
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716													
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225 - 8375				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7868 - 8310				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8043 - 8381				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		5 D	RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716														
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH		8524 PERF. 8210 -		8374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
COPE-BODINE		WELL #:		4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8156 -		8395		
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	45	1	462	2	Y		-0-			-0-	
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	2	Y		-0-			-0-	
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	44	1	400	2	Y		-0-			-0-	
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	47	1	398	2	Y		-0-			-0-	
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	43	1	381	2	Y		-0-			-0-	
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	2	Y		-0-			-0-	
COPE-BODINE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH		8532 PERF. 8156 -		8351		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8134 -		8363		
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	27	1	263	2	Y		-0-			-0-	
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	28	1	343	2	Y		-0-			-0-	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y		-0-			-0-	
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1081	2	Y		-0-			-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y		-0-			-0-	
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y		-0-			-0-	
COPE, R. L.		WELL #:		1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH		8496 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
DOOLEY, B.F.		WELL #:		6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH		8527 PERF. N/A				
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	2	Y		-0-			-0-	
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y		-0-			-0-	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y		-0-			-0-	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y		-0-			-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y		-0-			-0-	
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y		-0-			-0-	
TERRY, I. W.		WELL #:		18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH		8500 PERF. N/A				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-			-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				Y	-0-			-0-	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				Y	-0-			-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				Y	-0-			-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				Y	-0-			-0-	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-			-0-	

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285														
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2				N	-0-	-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2				N	-0-	-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2				N	-0-	-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-	-0-
10	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	2				N	-0-	-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-	-0-
GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363														
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	322	2				Y	-0-	-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2				Y	-0-	-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2				Y	-0-	-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2				Y	-0-	-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2				Y	-0-	-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FLINT				WELL #:	1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619	-	8025
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158 2		N	-0-		-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	128 2		N	-0-		-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
FLINT				WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665	-	7868
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	128 2		N	-0-		-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985								
EDMONDSON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121	-	8472
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		106
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		106
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		106
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65 2		Y	-0-		106
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		106
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		106
EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8083	-	8401
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
EDMONDSON				WELL #:	3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8030	-	8386
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	445 2	14 9	Y	13		142
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398 2	7 9	Y	6		148
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	364 2	18 9	Y	16		164
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	Y	1		165
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-		165
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	332 2	11 9	Y	10		175
EDMONDSON				WELL #:	4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8107	-	8457
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985										
EDMONDSON -A-				WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH		8716	PERF. 8128 - 8387		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-			130
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2				N	-0-			130
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-			130
09	990	N	487	-0-	-503	-0-	487	2				N	-0-			130
10	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2				N	-0-			130
11	840	N	536	-0-	-304	-0-	536	2				N	-0-			130
EDMONDSON				WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH		9330	PERF. 8111 - 8406		
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2				Y	-0-			-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				Y	-0-			-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2				Y	-0-			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2				Y	-0-			-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2				Y	-0-			-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2				Y	-0-			-0-
EDMONDSON				WELL #:		5	RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH		8708	PERF. 8135 - 8446		
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2				Y	-0-			-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2				Y	-0-			-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2				Y	-0-			-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2				Y	-0-			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2				Y	-0-			-0-
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2				Y	-0-			-0-
EDMONDSON -A-				WELL #:		3	RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH		8555	PERF. 8137 - 8490		
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2				Y	-0-			-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2				Y	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2				Y	-0-			-0-
EDMONDSON -A-				WELL #:		4	RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH		8580	PERF. 6167 - 8526		
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				Y	-0-			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				Y	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				Y	-0-			-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2				Y	-0-			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2				Y	-0-			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2				Y	-0-			-0-
CONGER, SW (WOLFCAMP)						20101 750	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.						148113										
STERLING "G" FEE				WELL #:		15	RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH		8110	PERF. 6366 - 6424		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		//CONT.// 20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		
06	480 N	328 -0-	-152	-0-	13 1	309 3	Y	1	1 0
07	409 N	409 -0-	-0-	-0-	5 4	1 9			
08	462 N	462 -0-	-0-	-0-	17 1	388 3	Y	2	2 0
*09	377 N	377 -0-	-0-	-0-	2 4	2 9			
10	403 N	313 -0-	-90	-0-	19 1	428 3	Y	11	10 0
11	450 N	272 -0-	-178	-0-	3 4	12 9			
					16 1	323 3	Y	11	11 0
					26 4	12 9			
					14 1	277 3	Y	8	8 0
					13 4	9 9			
					12 1	240 3	Y	7	7 0
					12 4	8 9			
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180							
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257	
06	270 N	75 -0-	-195	-0-	75 2		N	-0-	48
07	279 N	92 -0-	-187	-0-	92 2		N	-0-	48
08	93 N	54 -0-	-39	-0-	54 2		N	-0-	48
09	90 N	-0- -0-	-90	-0-			N	-0-	48
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458	
06	149 N	149 -0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	21
07	558 N	185 -0-	-373	-0-	185 2		N	-0-	21
*08	63 N	27 -0-	-36	-0-	27 2		N	-0-	21
*09	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020									
RAMTEX ENERGY LLC		690225							
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408	
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420	
06	900 N	638 -0-	-262	-0-	638 2		N	-0-	105
07	930 N	317 -0-	-613	-0-	317 2		N	-0-	105
08	837 N	816 -0-	-21	-0-	816 2		N	-0-	105
09	630 N	577 -0-	-53	-0-	577 2		N	-0-	105
10	406 N	406 -0-	-0-	-0-	406 1		N	-0-	105
11	780 N	253 -0-	-527	-0-	253 2		N	-0-	105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225						
ROGERS		WELL #:		4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3338	-	3417
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387	-	3517
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019										
WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354	-	3542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
COV (MORROW)		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750	-	3102
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750	-	3102
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750	-	3102
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SATURN SWD OPERATING LLC		WELL #:		1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	-	4555
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	-	4555
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COWDEN, NORTH		WELL #:		4	RRCID -> 153199	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 153199	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
TXL		WELL #:		4	RRCID -> 153199	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)										21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION										027200						
NEAL, J. O. 43										WELL #:	1	RRCID -> 032601	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL	DEPTH 15142	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT			-0-
CHISOS OPERATING, INC.										149441						
THAGARD, GEORGE F., ET AL										WELL #:	1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL	DEPTH 15650	PERF.11331 - 15080
06	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3					N	-0-			26
07	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3					N	-0-			26
08	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3					N	-0-			26
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3					N	-0-			26
10	10323 X	8159	-0-	-2164	-0-	8159	3					N	-0-			26
11	9990 X	7372	-0-	-2618	-0-	7372	3					N	-0-			26
XTO ENERGY INC.										945936						
SIBLEY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL	DEPTH 12107	PERF.11772 - 12068
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3					N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3					N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3					N	-0-			-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3					N	-0-			-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3					N	-0-			-0-
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3					N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT #1										WELL #:	2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL	DEPTH 15700	PERF.11730 - 11977
06	13050 X	12829	-0-	-221	-0-	12829	3					N	-0-			-0-
07	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	3					N	-0-			-0-
08	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	22332	3					N	-0-			-0-
09	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	3					N	-0-			-0-
10	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	3					N	-0-			-0-
*11	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	3					N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS										WELL #:	2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL	DEPTH 15654	PERF. N/A
06	6780 X	6405	-0-	-375	-0-	6405	3					N	-0-			-0-
07	7006 X	6868	-0-	-138	-0-	6868	3					N	-0-			-0-
08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3					N	-0-			-0-
09	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3					N	-0-			-0-
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3					N	-0-			-0-
11	6660 X	4777	-0-	-1883	-0-	4777	3					N	-0-			-0-
ATHEY UNIT										WELL #:	2 U	RRCID -> 035345	COMPL. DATE 12/05/1964	TOTAL	DEPTH 15430	PERF. N/A
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3					N	-0-			-0-
07	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	4272	3					N	-0-			-0-
08	4526 X	4341	-0-	-185	-0-	4341	3					N	-0-			-0-
09	4440 X	4115	-0-	-325	-0-	4115	3					N	-0-			-0-
10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3					N	-0-			-0-
11	4440 X	3190	-0-	-1250	-0-	3190	3					N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT NO. 3			WELL #: 1			RRCID -> 035669			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-		4492 3			N	-0-					-0-
07		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-		4752 3			N	-0-					-0-
08		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		4751 3			N	-0-					-0-
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		4480 3			N	-0-					-0-
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		5043 3			N	-0-					-0-
*11		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		3753 3			N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT 4			WELL #: 1			RRCID -> 035910			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885					
06		6180 X	5842	-0-	-338	-0-		5842 3			N	-0-					-0-
07		6386 X	5497	-0-	-889	-0-		5497 3			N	-0-					-0-
08		6386 X	5504	-0-	-882	-0-		5504 3			N	-0-					-0-
09		6030 X	5138	-0-	-892	-0-		5138 3			N	-0-					-0-
10		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-		6608 3			N	-0-					-0-
11		5850 X	4172	-0-	-1678	-0-		4172 3			N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT 5			WELL #: 1 U			RRCID -> 037335			COMPL. DATE 10/01/1965			TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #: 1 U			RRCID -> 038234			COMPL. DATE 01/07/1966			TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A					
06		10350 X	5049	-0-	-5301	-0-		5049 3			N	-0-					-0-
07		10695 X	4274	-0-	-6421	-0-		4274 3			N	-0-					-0-
08		7843 X	4422	-0-	-3421	-0-		4422 3			N	-0-					-0-
09		5040 X	4269	-0-	-771	-0-		4269 3			N	-0-					-0-
10		17737 X	17737	-0-	-0-	-0-		17737 3			N	-0-					-0-
*11		14427 X	14427	-0-	-0-	-0-		14427 3			N	-0-					-0-
COYANOSA (ELLENBURGER)			21382 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION			027200														
NEAL, J. O. 43			WELL #: 1			RRCID -> 032705			COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142					
06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		3085 3			N	-0-					45
07		4309 X	2784	-0-	-1525	-0-		2784 3			N	-0-					45
08		4433 X	3020	-0-	-1413	-0-		3020 3			N	-0-					45
09		4290 X	1374	-0-	-2916	-0-		1374 3			N	-0-					45
10		4433 X	2133	-0-	-2300	-0-		2133 3			N	-0-					45
11		3090 X	1936	-0-	-1154	-0-		1936 3			N	-0-					45
CHISOS OPERATING, INC.			149441			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #: 1 L			RRCID -> 038814			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)				//CONT.//	21382 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.					945936														
SIBLEY, EFFIE POTTS				WELL #:	2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL	DEPTH	15654	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ATHEY UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL	DEPTH	15430	PERF.	14780	-	15430			
06	7500 X	5049	-0-	-2451	-0-		5049	3				N	-0-					-0-	
07	5177 X	5047	-0-	-130	-0-		5047	3				N	-0-					-0-	
08	5177 X	5042	-0-	-135	-0-		5042	3				N	-0-					-0-	
09	5040 X	4907	-0-	-133	-0-		4907	3				N	-0-					-0-	
10	5324 X	5324	-0-	-0	-0-		5324	3				N	-0-					-0-	
11	5040 X	3605	-0-	-1435	-0-		3605	3				N	-0-					-0-	
COYANOSA UNIT #1				WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	14786	-	15446			
06	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-		8607	3				N	-0-					-0-	
07	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-		8890	3				N	-0-					-0-	
08	7688 X	7283	-0-	-405	-0-		7283	3				N	-0-					-0-	
09	8610 X	4550	-0-	-4060	-0-		4550	3				N	-0-					-0-	
10	8897 X	5268	-0-	-3629	-0-		5268	3				N	-0-					-0-	
11	8610 X	5264	-0-	-3346	-0-		5264	3				N	-0-					-0-	
SIBLEY UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL	DEPTH	15315	PERF.	N/A					
06	26250 X	25114	-0-	-1136	-0-		25114	3				N	-0-					-0-	
07	27125 X	26481	-0-	-644	-0-		26481	3				N	-0-					-0-	
08	26629 X	26252	-0-	-377	-0-		26252	3				N	-0-					-0-	
09	25770 X	24281	-0-	-1489	-0-		24281	3				N	-0-					-0-	
10	26629 X	25593	-0-	-1036	-0-		25593	3				N	-0-					-0-	
11	25620 X	17003	-0-	-8617	-0-		17003	3				N	-0-					-0-	
COYANOSA UNIT 5				WELL #:	1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	N/A					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	N/A					
06	25386 X	25386	-0-	-0-	-0-		25386	3				N	-0-					-0-	
07	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-		26941	3				N	-0-					-0-	
08	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-		26796	3				N	-0-					-0-	
09	25653 X	25653	-0-	-0-	-0-		25653	3				N	-0-					-0-	
10	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-		26401	3				N	-0-					-0-	
11	24360 X	17650	-0-	-6710	-0-		17650	3				N	-0-					-0-	
COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:	2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15720	PERF.	14687	-	15713			
06	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-		17652	3				N	-0-					-0-	
07	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-		18585	3				N	-0-					-0-	
08	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-		19025	3				N	-0-					-0-	
09	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-		17852	3				N	-0-					-0-	
10	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-		18416	3				N	-0-					-0-	
*11	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-		12386	3				N	-0-					-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
MOORE, WAYNE														
WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
NEAL, JAMES														
WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689														
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			262
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			262
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			262
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			262
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			262
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262
BRITANCO, L.L.C.														
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-														
WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702														
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	144	2	67	9	N	61			144
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	74	2	10	9	N	9			153
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	9	N	22			175
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	155	2	31	9	N	28	184	1	19
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	342	2	61	9	N	55			74
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5			79
THAGARD TRUST														
THAGARD FEE														
WELL #: 851052 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A														
06	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	5077	1	3414	3	N	-0-			-0-
07	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	5156	1	5290	3	N	-0-			-0-
08	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	5002	1	4854	3	N	-0-			-0-
09	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	4814	1	5028	3	N	-0-			-0-
10	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	1646	1	8048	3	N	-0-			-0-
*11	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-														
WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIBLEY UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #:		2 U	RRCID -> 042477			COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SIBLEY UNIT				WELL #:		3 L	RRCID -> 157435			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690					
06	3990 X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3				Y	-0-					39	
07	4123 X	3825	-0-	-298	-0-	3825	3				Y	-0-					39	
08	3906 X	3832	-0-	-74	-0-	3832	3				Y	-0-					39	
09	3780 X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3				Y	-0-					39	
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3				Y	-0-					39	
*11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3				Y	-0-					39	

COYANOSA UNIT NO. 2				WELL #:		2	RRCID -> 178322			COMPL. DATE 12/17/1964			TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EFFIE POTTS SIBLEY "B"				WELL #:		1	RRCID -> 243260			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641					
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					156	
07	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	3				N	-0-					156	
08	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	3				N	-0-					156	
09	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3				N	-0-					156	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					156	
11	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3				N	-0-					156	

COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			945936															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		801	RRCID -> 019664			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		601	RRCID -> 019665			COMPL. DATE 01/28/1963			TOTAL DEPTH 11062 PERF. 10092 - 10373					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10115 - 10374															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10265 - 10766															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.																				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT																				
											WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10114 - 10264	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9826 - 10084	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10188 - 10342	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9758 - 10175	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448		PERF. 9720 - 10150	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9538 - 10374	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10270 - 10340	
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
COYANOSA WOLFCAMP			WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10113		- 10402						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10256		- 10426						
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD			WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095		- 10449						
06	54262 X	54262	-0-	-0-	-0-		68	2	53972	3	N	202						1387	
							222	9											
07	58695 X	58695	-0-	-0-	-0-		58373	3	322	9	N	293	727	1				953	
08	58695 X	58695	-0-	-0-	-0-		56	2	58440	3	N	181						1134	
							199	9											
09	56758 X	56758	-0-	-0-	-0-		174	2	56111	3	N	430	736	1				828	
							473	9											
10	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-		256	2	43676	3	N	467						1295	
							514	9											
*11	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-		908	2	23267	3	N	214	374	1	210	5		925	
							235	9											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275		- 10556						
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180		- 10700						
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442		- 10982						
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.// 21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1404			RRCID -> 132875			COMPL. DATE 04/22/1993			TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1407			RRCID -> 132876			COMPL. DATE 12/05/1989			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028							
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
SIBLEY UNIT			WELL #: 2 U			RRCID -> 145974			COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331							
06	282 N		282		-0-	-0-		-0-	282	3			Y		-0-			18	
07	281 N		281		-0-	-0-		-0-	281	3			Y		-0-			18	
08	310 N		255		-0-	-55		-0-	255	3			Y		-0-			18	
09	270 N		231		-0-	-39		-0-	231	3			Y		-0-			18	
10	279 N		219		-0-	-60		-0-	219	3			Y		-0-			18	
11	240 N		203		-0-	-37		-0-	203	3			Y		-0-			18	
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"			WELL #: 2 U			RRCID -> 155654			COMPL. DATE 07/09/1995			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618							
06	1757 N		1757		-0-	-0-		-0-	1757	3			Y		-0-			55	
07	1835 N		1835		-0-	-0-		-0-	1835	3			Y		-0-			55	
08	1833 N		1833		-0-	-0-		-0-	1833	3			Y		-0-			55	
09	1787 N		1787		-0-	-0-		-0-	1787	3			Y		-0-			55	
10	1865 N		1865		-0-	-0-		-0-	1865	3			Y		-0-			55	
*11	1776 N		1776		-0-	-0-		-0-	1776	3			Y		-0-			55	
SIBLEY UNIT			WELL #: 3 U			RRCID -> 157434			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690							
06	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-			14	
07	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-			14	
08	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-			14	
09	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-			14	
10	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-			14	
11	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					Y		-0-			14	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 504			RRCID -> 166673			COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550							
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	

COYANOSA, N. (DELAWARE)												CNTY: PECOS			
HOME PETROLEUM CORP.															
"BG" 50															
WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-				-0-

BG-STATE "50"												WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				49
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				49
08	1054 N	823	-0-	-231	-0-	822	2	1	9	N	1				50
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1				51
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	28	2	110	9	N	100	150	1		1
11	810 N	381	-0-	-429	-0-	380	2	1	9	N	1				2

CRANE (DEVONIAN)												CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC															
DAY, HALLIE C.															
WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAWAR (DEVONIAN)												CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.															
SCOTT ESTATE -E-															
WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A															
06	3000 X	1004	-0-	-1996	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
07	1953 X	1416	-0-	-537	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-				-0-
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-				-0-
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-				-0-
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	2376	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B.												WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-				9
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-				9
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-				9
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-				9
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-				9
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-				9

TUBB, J. B.												WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
06	1050 N	732	-0-	-318	-0-	732	3			Y	-0-				12
07	1085 N	556	-0-	-529	-0-	556	3			Y	-0-				12
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	Y	1				13
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-				13
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	Y	1				14
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			Y	-0-				14

CRAWAR (DEVONIAN)														CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.															
TUBB, J. B. -M-															
WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	3			Y	-0-				4
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-				4
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-				4
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-				4
10	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	1446	3			Y	-0-				4
11	1920 N	1419	-0-	-501	-0-	1419	3			Y	-0-				4
TUBB, J. B. -N-															
WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	3690 X	3518	-0-	-172	-0-	3518	3			Y	-0-				4
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			Y	-0-				4
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-				4
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-				4
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-				4
*11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			Y	-0-				4
TUBB, J. B.															
WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460															
06	510 X	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-				25
07	620 X	427	-0-	-193	-0-	427	3			Y	-0-				25
08	620 X	13	-0-	-607	-0-	13	3			Y	-0-				25
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				25
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				25
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				25
TUBB, J. B.															
WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540															
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	3			Y	-0-				3
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-				3
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-				3
09	720 N	598	-0-	-122	-0-	598	3			Y	-0-				3
10	899 N	667	-0-	-232	-0-	667	3			Y	-0-				3
11	780 N	657	-0-	-123	-0-	657	3			Y	-0-				3
TUBB, J. B. "Q"															
WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540															
06	900 N	603	-0-	-297	-0-	603	3			Y	-0-				6
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-				6
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-				6
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-				6
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-				6
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-				6
WALBET, INC.															
TUBB, J. B. -B-															
WELL #: 891734 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A															
06	1200 N	125	-0-	-1075	-0-	125	2			N	-0-				-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-				-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
10	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
11	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2			N	-0-				-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-				-0-
07	117 N	-0-	-0-	-117	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3				Y	-0-				-0-
07	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2693	3		2	9	Y	-0-	2	1		-0-
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	3		2	9	Y	-0-	2	1		-0-
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	3		2	9	Y	-0-	2	1		-0-
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	3		2	9	Y	-0-	2	1		1
11	3450 X	2893	-0-	-557	-0-	2892	3		1	9	Y	-0-	2	1		-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3				Y	-0-				79
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3				Y	-0-				79
08	3193 X	2663	-0-	-530	-0-	2662	3		1	9	Y	-0-	1			80
09	3090 X	2550	-0-	-540	-0-	2550	3				Y	-0-				80
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3		2	9	Y	-0-	2			82
11	3180 X	3038	-0-	-142	-0-	3038	3				Y	-0-				82

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2324	-0-	-616	-0-	2324	3				Y	-0-				43
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3				Y	-0-				43
08	3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007	3				Y	-0-				43
09	2940 X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3				Y	-0-				43
10	3038 N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3				Y	-0-				43
11	2910 N	2870	-0-	-40	-0-	2870	3				Y	-0-				43

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	215	-0-	-835	-0-	213	3		2	9	Y	-0-	2	1		1
07	1085 X	160	-0-	-925	-0-	159	3		1	9	Y	-0-	1	1		-0-
08	806 X	293	-0-	-513	-0-	291	3		2	9	Y	-0-	2	1		-0-
09	420 X	173	-0-	-247	-0-	171	3		2	9	Y	-0-	2	1		-0-
10	217 X	140	-0-	-77	-0-	137	3		3	9	Y	-0-	3	1		1
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	158	3		4	9	Y	-0-	4	1		1

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DESERT WIND 21														
WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19	9	Y	17	16	1	7
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6	12	1	1
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	186	3	8	9	Y	7	6	1	2
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	170	3	3	9	Y	3	4	1	1
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	167	3	6	9	Y	5	4	1	2
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	137	3	6	9	Y	5	6	1	1
TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426														
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY 925440 TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A														
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-			31
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			31
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			31
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1			32
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-			32
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-			32
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411														
06	4830 X	4169	-0-	-661	-0-	4169	3			N	-0-			-0-
07	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664	3			N	-0-			-0-
08	4743 X	4342	-0-	-401	-0-	4342	3			N	-0-			-0-
09	4440 X	4208	-0-	-232	-0-	4208	3			N	-0-			-0-
10	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	4296	3			N	-0-			-0-
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4239	3			N	-0-			-0-
CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4099 - 4250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3			-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3			-0-
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3			-0-
*09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3			-0-
*10	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 3			-0-
*11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3			-0-
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470							
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1	RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6158 - 6186	
06	570 #	4	-0-	-566	-0-	4 3			134
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467 3			134
08	558 #	437	-0-	-121	-0-	437 3			134
09	540 #	478	-0-	-62	-0-	458 3	20 9		152
*10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	510 3	1 9		153
*11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3			153
CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23	RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000 - 6088	
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	170 3	3 9		1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9		1
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 3	2 9		1
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3			-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6011 - 6081	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18	RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6007 - 6091	
06	3390 X	2190	-0-	-1200	-0-	2190 3			-0-
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3			-0-
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3			-0-
09	3270 X	2884	-0-	-386	-0-	2884 3			-0-
10	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322 3			-0-
11	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3150 3			-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19	RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6002 - 6090	
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	167 3	4 9	Y	2
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	205 3	6 9	Y	2
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 3	3 9	Y	1
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	169 3	4 9	Y	1
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	177 3	4 9	Y	1
11	T. A.	168	-0-	168	-0-	168 3		Y	-0-
RAYDEN		695567							
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073	
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	159
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	159
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	159
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	159
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	159
*11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	159
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	12
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2240 3	22 9	N	32
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1627 3	22 9	N	52
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1123 3	11 9	N	62
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755 3	6 9	N	67
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625 3	3 9	N	70
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
WALBET, INC.		891734							
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	51
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	51
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	44 2	13 9	N	63
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	84 2	17 9	N	78
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97 2	11 9	N	88
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 2	2 9	N	90
CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617							
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A	
06	750 N	653	-0-	-97	-0-	650 2	3 9	N	107
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	671 2	6 9	N	112
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	703 2	6 9	N	117
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	784 2	6 9	N	122
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	623 2	8 9	N	129
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	675 2	3 9	N	132
MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		Y	12
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	12
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	12
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	12
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	12
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-			16
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			16
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			16
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			16
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			16
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			16
MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A				
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	210	2	1 9	Y	1			3
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1 9	Y	1			4
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1 9	Y	1			5
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			5
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	127	2	1 9	Y	1			6
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1 9	Y	1			7
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A				
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			14
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			14
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9	Y	1			15
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-			15
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			15
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			15
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	94	-0-	94	94	94	2		Y	-0-			1
10	T. A.	72	-0-	72	166	72	2		Y	-0-			1
11	T. A.	103	-0-	103	269	103	2		Y	-0-			1
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A				
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			1
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			1
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A				
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1 9	Y	1			11
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1 9	Y	1			12
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9	Y	1			13
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			13
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1 9	Y	1			14
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			14
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-			1
10	T. A.	42	-0-	42	97	42	2		Y	-0-			1
11	T. A.	67	-0-	67	164	67	2		Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-			1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			1
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			1
*10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-			1
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			1
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505														
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	174	2	1	9	Y	1			3
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1			4
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1			5
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
*10	186 N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1			6
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1			7
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626														
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	Y	1			9
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	181	2	1	9	Y	1			10
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1			11
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			11
*10	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1			12
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1			13
MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751														
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			12
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			12
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			12
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			12
*10	93 N	49	-0-	-44	-0-	48	2	1	9	Y	1			13
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			13
MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703														
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1			3
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			3
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			3
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1			4
*10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-			4
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			4
WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A														
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-			4
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			4
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			4
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			4
*10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			4
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			4
WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428														
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-			5
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			5
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			5
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			5
*10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-			5
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617												
MCENTIRE 22				WELL #:	2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1			5			
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			5			
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	Y	1			6			
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-			6			
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	Y	1			7			
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			7			
WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287 - 7448					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
09	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			3			
10	T. A.	47	-0-	47	109	47	2			Y	-0-			3			
11	T. A.	57	-0-	57	166	57	2			Y	-0-			3			
MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533					
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-			9			
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1			10			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			10			
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1			11			
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	148	2	1	9	Y	1			12			
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			12			
MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665					
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1			4			
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1			5			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1			6			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1			7			
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	67	2	1	9	Y	1			8			
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1			9			
MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573					
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	347	2	1	9	Y	1			8			
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1			9			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1			10			
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	321	2	1	9	Y	1			11			
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	205	2	1	9	Y	1			12			
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1			13			
MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464					
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1			3			
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			3			
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1			4			
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	70	2	1	9	Y	1			5			
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1			6			
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			6			
WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377					
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-			2			
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			2			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			2			
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			2			
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			2			
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			2			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 27		WELL #:		4		RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	Y	1			3	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1			4	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1			5	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1			6	
*10	186 N	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	Y	1			7	
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1			8	

WILKINSON 9		WELL #:		3		RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7264 - 7451			
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2			4	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1			5	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2			7	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1			8	
*10	124 N	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2			10	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1			11	

MCENTIRE 15		WELL #:		3		RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7164 - 7417			
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			19	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			19	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			19	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			19	
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			19	
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			19	

WILKINSON 10		WELL #:		3		RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7211 - 7465			
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-			10	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			10	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			10	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			10	
*10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-			10	
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			10	

MCENTIRE 15		WELL #:		4		RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 7151 - 7406			
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1			37	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1			38	
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	473	2	1	9	Y	1	38 1		1	
09	570 N	329	-0-	-241	-0-	329	2			Y	-0-			1	
*10	496 N	358	-0-	-138	-0-	357	2	1	9	Y	1			2	
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1			3	

MCENTIRE 33		WELL #:		4		RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7324 - 7572			
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	391	2	1	9	Y	1			25	
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1			26	
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	370	2	1	9	Y	1			27	
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	262	2	1	9	Y	1	21 1		7	
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			7	
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1			8	

MCENTIRE 22		WELL #:		4		RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7105 - 7327			
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	10 1		17	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2			19	
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	345	2	2	9	Y	2	9 1		12	
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	427	2	2	9	Y	2			14	
*10	465 N	221	-0-	-244	-0-	219	2	2	9	Y	2			16	
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2			18	

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL	DEPTH	7671	PERF. 7280 - 7541		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	17	1	25
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4			29
08		620 N	455	-0-	-165	-0-	451	2	4	9	Y	4	16	1	17
09		630 N	563	-0-	-67	-0-	559	2	4	9	Y	4			21
10		620 N	290	-0-	-330	-0-	286	2	4	9	Y	4			25
*11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4			29
MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL	DEPTH	7443	PERF. 7107 - 7322		
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6	15	1	12
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4			16
08		465 N	337	-0-	-128	-0-	334	2	3	9	Y	3	14	1	5
09		480 N	417	-0-	-63	-0-	414	2	3	9	Y	3			8
10		465 N	215	-0-	-250	-0-	212	2	3	9	Y	3			11
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4			15
MCENTIRE 21				WELL #:	1X	RRCID -> 159042		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL	DEPTH	11370	PERF. 3610 - 4756		
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	13	1	19
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3			22
08		496 N	369	-0-	-127	-0-	365	2	4	9	Y	4	13	1	13
09		510 N	455	-0-	-55	-0-	452	2	3	9	Y	3			16
10		496 N	235	-0-	-261	-0-	232	2	3	9	Y	3			19
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3			22
REYNOLDS 32				WELL #:	1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL	DEPTH	7776	PERF. 7414 - 7653		
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			49
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			49
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-			49
09		510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-			49
10		558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-			49
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			49
MCENTIRE 28				WELL #:	4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL	DEPTH	7793	PERF. 7419 - 7647		
06		270 N	196	-0-	-74	-0-	195	2	1	9	Y	1			39
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1			40
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1			41
09		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-	26	1	15
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1			16
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1			17
WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7112 - 7352		
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	329	2	2	9	Y	2			15
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	Y	1			16
08		434 N	341	-0-	-93	-0-	340	2	1	9	Y	1			17
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	Y	1			18
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-			18
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1			19
J. WILKINSON 9				WELL #:	4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7265 - 7513		
06		T. A.	634	-0-	634	634	634	2			N	-0-			116
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	634	634	2			N	-0-			116
08		T. A.	486	-0-	486	1120	486	2			N	-0-			116
09		T. A.	429	-0-	429	1549	425	2	4	9	N	4			120
10		T. A.	147	-0-	147	1696	146	2	1	9	N	1			121
11		T. A.	147	-0-	147	1843	147	2			N	-0-			121

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222 - 7482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	Y	-0-			10
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			10
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			10
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			10
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-			10
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			10
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218 - 7525	
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1 9 Y	1			3
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	Y	-0-			3
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			3
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1 9 Y	1			4
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2	Y	-0-			4
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			4
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161 - 7393	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			33
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1 9 Y	1			34
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	431	2	1 9 Y	1	27 1		8
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	2	Y	-0-			8
10	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2	Y	-0-			8
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1 9 Y	1			9
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 - 7323	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6 9 Y	5	10 1		15
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2 9 Y				17
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	218	2	2 9 Y	2	9 1		10
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	271	2	2 9 Y	2			12
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	139	2	2 9 Y	2			14
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2 9 Y	2			16
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 - 7577	
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	Y	-0-			1
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			1
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			1
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-			1
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	Y	-0-			1
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-			1
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170 - 7433	
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	297	2	1 9 Y	1			10
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1 9 Y	1			11
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	307	2	1 9 Y	1			12
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	278	2	1 9 Y	1			13
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	Y	-0-			13
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1 9 Y	1			14
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158 - 7444	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			21
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			21
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	128	2	4 9 Y	4	25 1		-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		12
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-		12
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	337	2	6	9	5	17 1	-0-
09	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
*10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-		4
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-		4
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-		4
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	1		5
*10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-		5
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		5
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7676	
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-		11
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		Y	-0-		11
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		11
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		11
*10	217 N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1	9	1		12
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		12
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1	33
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	34
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1	8
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2		Y	-0-	27 1	8
*10	186 N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1	9
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		9
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5	13
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	16
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	212	2	3	9	Y	3	8
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	263	2	2	9	Y	2	10
*10	279 N	138	-0-	-141	-0-	135	2	3	9	Y	3	13
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	16
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7503 - 7754	
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1	5
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	Y	1	6
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	7
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	8
*10	217 N	132	-0-	-85	-0-	131	2	1	9	Y	1	9
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	10
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7048 - 7324	
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	2		Y	-0-		58
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1	59
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2	61
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-		61
*10	310 N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1	62
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		62

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7358 - 7595			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		278	2		1 9	Y	1			34
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-		227	2		1 9	Y	1			35
08	248 N	219	-0-	-29	-0-		219	2			Y	-0-	27 1		8
09	270 N	152	-0-	-118	-0-		152	2			Y	-0-			8
*10	217 N	166	-0-	-51	-0-		165	2		1 9	Y	1			9
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			Y	-0-			9
MCENTIRE 28				WELL #:	6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7363 - 7682			
06	180 N	164	-0-	-16	-0-		163	2		1 9	Y	1			8
07	186 N	171	-0-	-15	-0-		170	2		1 9	Y	1			9
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		187	2		1 9	Y	1			10
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		207	2		1 9	Y	1			11
*10	186 N	99	-0-	-87	-0-		98	2		1 9	Y	1			12
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		187	2		1 9	Y	1			13
MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 - 7676			
06	300 N	265	-0-	-35	-0-		265	2			Y	-0-			7
07	310 N	276	-0-	-34	-0-		276	2			Y	-0-			7
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-		304	2		1 9	Y	1			8
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-		306	2		1 9	Y	1			9
*10	279 N	161	-0-	-118	-0-		160	2		1 9	Y	1			10
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			Y	-0-			10
MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 - 7274			
06	210 N	119	-0-	-91	-0-		119	2			Y	-0-			36
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			Y	-0-			36
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-		184	2		1 9	Y	1			37
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			Y	-0-			37
*10	217 N	186	-0-	-31	-0-		186	2			Y	-0-			37
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			Y	-0-			37
MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 - 7430			
06	240 N	198	-0-	-42	-0-		198	2			Y	-0-			6
07	217 N	207	-0-	-10	-0-		207	2			Y	-0-			6
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			Y	-0-			6
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			Y	-0-			6
*10	217 N	120	-0-	-97	-0-		120	2			Y	-0-			6
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			Y	-0-			6
MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 - 7658			
06	300 N	216	-0-	-84	-0-		215	2		1 9	Y	1			20
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		328	2		1 9	Y	1			21
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		203	2		1 9	Y	1			22
09	210 N	144	-0-	-66	-0-		144	2			Y	-0-	15 1		7
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			Y	-0-			7
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-		295	2		1 9	Y	1			8
REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 - 7708			
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2			Y	-0-			70
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			Y	-0-			70
08	713 N	666	-0-	-47	-0-		666	2			Y	-0-			70
09	660 N	555	-0-	-105	-0-		555	2			Y	-0-			70
*10	713 N	574	-0-	-139	-0-		574	2			Y	-0-			70
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-		659	2		1 9	Y	1			71

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING									
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		480 N	431	-0-	-49	-0-		429 2	2	9	Y	2						19
07		527 N	462	-0-	-65	-0-		461 2	2	1	9	Y	1					20
08		589 N	443	-0-	-146	-0-		442 2	2	1	9	Y	1					21
09		420 N	402	-0-	-18	-0-		401 2	2	1	9	Y	1					22
10		465 N	436	-0-	-29	-0-		435 2	2	1	9	Y	1					23
*11		444 N	444	-0-	-0-	-0-		443 2	2	1	9	Y	1					24
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID -> 173616		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344									
06		210 N	190	-0-	-20	-0-		188 2	2	2	9	Y	2					27
07		248 N	203	-0-	-45	-0-		202 2	2	1	9	Y	1					28
08		248 N	195	-0-	-53	-0-		194 2	2	1	9	Y	1					29
09		180 N	178	-0-	-2	-0-		176 2	2	2	9	Y	2					31
10		217 N	191	-0-	-26	-0-		190 2	2	1	9	Y	1					32
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		194 2	2	2	9	Y	2					34
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322									
06		690 N	641	-0-	-49	-0-		639 2	2	2	9	Y	2					28
07		806 N	688	-0-	-118	-0-		687 2	2	1	9	Y	1					29
08		868 N	661	-0-	-207	-0-		659 2	2	2	9	Y	2					31
09		630 N	600	-0-	-30	-0-		598 2	2	2	9	Y	2					33
10		682 N	649	-0-	-33	-0-		648 2	2	1	9	Y	1					34
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-		660 2	2	2	9	Y	2					36
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272									
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2	2			Y	-0-					102
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-		628 2	2	1	9	Y	1					103
08		589 N	586	-0-	-3	-0-		584 2	2	2	9	Y	2					105
09		570 N	463	-0-	-107	-0-		463 2	2			Y	-0-					105
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-		658 2	2	1	9	Y	1					106
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 2	2			Y	-0-					106
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251									
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2	2			Y	-0-					52
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 2	2			Y	-0-					52
08		465 N	460	-0-	-5	-0-		459 2	2	1	9	Y	1					53
09		450 N	364	-0-	-86	-0-		364 2	2			Y	-0-					53
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2	2			Y	-0-					53
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2	2			Y	-0-					53
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425									
06		450 N	411	-0-	-39	-0-		411 2	2			Y	-0-					10
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 2	2			Y	-0-					10
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2	2			Y	-0-					10
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2	2			Y	-0-					10
10		465 N	420	-0-	-45	-0-		420 2	2			Y	-0-					10
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2	2			Y	-0-					10
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444									
06		540 N	458	-0-	-82	-0-		458 2	2			Y	-0-					9
07		527 N	478	-0-	-49	-0-		478 2	2			Y	-0-					9
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-		525 2	2	1	9	Y	1					10
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2	2			Y	-0-					10
10		465 N	277	-0-	-188	-0-		276 2	2	1	9	Y	1					11
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-		526 2	2	1	9	Y	1					12

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617												
WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7194 - 7437					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-			19		
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			19		
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			19		
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			19		
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-			19		
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			19		
WILKINSON 10				WELL #:	5	RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7171 - 7468					
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-			19		
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			19		
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			19		
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			19		
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-			19		
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			19		
REYNOLDS 32				WELL #:	3	RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7471 - 7721					
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-			139		
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			139		
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	369	2	1	9	N	1			140		
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			140		
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7			147		
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-			147		
REYNOLDS 29				WELL #:	1	RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725					
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	N	3			145		
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			145		
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5			150		
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	65	2	4	9	N	4			154		
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3			157		
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	80	2	3	9	N	3			160		
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC				036636													
STEWART				WELL #:	534	RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7366 - 7547					
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			249		
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			249		
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			249		
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			249		
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			249		
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			249		
STEWART				WELL #:	201	RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7377 - 7456					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167		

CREDO, E. (CISCO, UP.)														
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC														
STEWART, LERUTH														
WELL #: 1														
RRCID -> 142000														
COMPL. DATE 07/16/1992														
TOTAL DEPTH 9125														
PERF. 7412 - 7460														
CNTY: STERLING														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		35
07		274 N		-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-		35
08		369 N		-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		35
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		35
BOLDING ENERGY, LLC														
WILKINSON "1"														
WELL #: 102														
RRCID -> 114828														
COMPL. DATE 11/26/1984														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7047 - 7269														
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-		124
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-		124
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-		124
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-		124
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-		124
11		360 N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-		124
WILKINSON "2"														
WELL #: 202														
RRCID -> 140672														
COMPL. DATE 02/01/1992														
TOTAL DEPTH 7625														
PERF. 7203 - 7456														
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		142
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		142
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		142
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		142
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		142
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		142
WILKINSON -14-														
WELL #: 1														
RRCID -> 163208														
COMPL. DATE 03/20/1997														
TOTAL DEPTH 7500														
PERF. 7049 - 7259														
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		1
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		1
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-		1
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-		1
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-		1
11		DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-		1
WILKINSON -24-														
WELL #: 2														
RRCID -> 165287														
COMPL. DATE 09/23/1997														
TOTAL DEPTH 8700														
PERF. 6888 - 7269														
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	673	3			Y	-0-		236
07		806 N	670	-0-	-136	-0-	670	3			Y	-0-		236
08		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-	182 1	54
09		660 N	606	-0-	-54	-0-	606	3			Y	-0-		54
10		682 N	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-		54
11		DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	3			Y	-0-		54
CALDWELL -23-														
WELL #: 1														
RRCID -> 166682														
COMPL. DATE 11/24/1997														
TOTAL DEPTH 7750														
PERF. 6985 - 7222														
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-		-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-		-0-
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-		-0-
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-			//CONT.// //CONT.// WELL #:			21598 105 080199 4	ASSOCIATED RRCID -> 166684			CAPACITY COMPL. DATE 10/22/1997			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					120
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					120
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					120
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					120
10	496 N	218	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					120
11	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	377	377	377	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23-			WELL #:			2	RRCID -> 167263			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218					
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -25-			WELL #:			1	RRCID -> 168917			COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068					
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26-			WELL #:			2	RRCID -> 172128			COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240					
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26-			WELL #:			1	RRCID -> 174497			COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194					
06	690 N	140	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	144	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12"			WELL #:			2	RRCID -> 175374			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285					
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	311	-0-	311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26-			WELL #:			5	RRCID -> 178711			COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288					
06	510 N	349	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	295	-0-	295	-0-	295	295	295	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199												
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7157 - 7269					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	826	-0-	-404	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	814	-0-	814	814	814	3			Y	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS				779259		RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7152 - 7308				
MCENTIRE 26				WELL #:		2										
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
MCENTIRE 35				WELL #:		2		RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7207 - 7360		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
MCENTIRE 35				WELL #:		3		RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7189 - 7281		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC				423519												
WOLFE UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 14886 - 14986		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB 1 UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 206543		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 21966		PERF. 14830 - 15270		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ELLEN, 21450)			21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC			423519					
TUBB ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 22180	PERF. 21466	- 21673
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CRITTENDON (MORROW)			21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC			423519					
TUBB 1 UNIT			WELL #: 1 L	RRCID -> 123948	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH 21966	PERF. 15323	- 15648
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TUBB 22 UNIT			WELL #: 1R	RRCID -> 160957	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 15863	PERF. 15372	- 15504
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TUBB 9 UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 180878	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 18045	PERF. 16008	- 15305
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CRITTENDON (PENN.)			21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
HERITAGE STANDARD CORPORATION			379777					
TUBB, J. B.			WELL #: 1A	RRCID -> 113073	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 140	- 310
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CRITTENDON (PENN.) IMPETRO OPERATING LLC WOLFE UNIT			//CONT.//		21752 666 423519	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WINKLER					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24614	X	24614	-0-	-0-		-0-	1605	1	22928	2	N	74					76
07	18600	X	17595	-0-	-1005		-0-	1146	1	16375	2	N	67					143
08	40152	X	40152	-0-	-0-		-0-	2621	1	37436	2	N	86	147	1			82
09	18000	X	5394	-0-	-12606		-0-	352	1	5027	2	N	14					96
10	18600	X	15331	-0-	-3269		-0-	999	1	14266	2	N	60					156
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000		-0-					N	NO RPT					156
TUBB 9 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 044619	COMPL. DATE 08/13/1968				TOTAL DEPTH 18045		PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB 22 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 044651	COMPL. DATE 08/18/1968				TOTAL DEPTH 15863		PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB ESTATE 22					WELL #:	1	RRCID -> 163159	COMPL. DATE 02/08/1996				TOTAL DEPTH 12367		PERF.14580		- 14608		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CRITTENDON (STRAWN) IMPETRO OPERATING LLC TUBB ESTATE "22"					21752 900 423519	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WINKLER					
					WELL #:	3	RRCID -> 130615	COMPL. DATE 03/13/1989				TOTAL DEPTH 22300		PERF.14014		- 14280		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750														
PRICE, RUTH ET AL "D"				WELL #:		1 T RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5390 PERF. 5100 - 5107				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	N	12						110	
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8						118	
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	N	7						125	
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18						143	
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10						153	
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2063	2	8	9	N	7						160	

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
CUERVO, INC.	192030									
STATE "102"	WELL #:	1			RRCID -> 169659	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656	- 2666
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN)				22485 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.				100263				
LLOYD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 067356	COMPL. DATE 07/07/1976	TOTAL DEPTH 16617	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DAMERON (GLORIETTA)				22883 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
3 W OIL & GAS				953809					
KRAMER				WELL #:	1	RRCID -> 104861	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2872 - 3032
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)				22905 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC.				253162			
TXL "9"				WELL #: 1	RRCID -> 184092	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

DARMER (CANYON)		23131 250	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
SUNDOWN ENERGY LP		829482							
SEALY SMITH B		WELL #: 1	RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8410	-	9180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES		465526							
EDWARDS		WELL #: 2	RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 10054	PERF. 10006	-	10018
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			-0-
DEADWOOD (STRAWN)		23736 600	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES		465526							
EDWARDS		WELL #: 4	RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 10138	PERF. N/A		
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2			-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			-0-
DECK (CISCO)		23842 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985							
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1	RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975	TOTAL DEPTH 8204	PERF. 7926	-	7948
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			20
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			20
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			20
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			20
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			20
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			20
BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1	RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7954	-	7984
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			-0-
MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8017	-	8290
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			22
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603 3	3 9	Y	25
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	594 3	10 9	Y	34
09	750 N	612	-0-	-138	-0-	600 3	12 9	Y	45
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	613 3	11 9	Y	55
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591 3	11 9	Y	65

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE				24366 100 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	2H	RRCID ->	272758	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	7382	PERF.	7413 - 11930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	-0-	18495 3	974 9	1314 4	Y		885	586 1	3 8		332	
07	DLQ G-10	15535	-0-	15535	15535	15535	14291 3	1025 9	219 4	Y		932	1132 1	3 8		129	
08	DLQ G-10	14097	-0-	14097	29632	29632	12878 3	876 9	343 4	Y		796	746 1	3 8		176	
09	DLQ G-10	13345	-0-	13345	42977	42977	12358 3	976 9	11 4	Y		887	936 1	2 8		125	
10	56300 X	13323	-0-	-42977	-0-	-0-	12762 3	552 9	9 4	Y		502	555 1	2 8		70	
11	20790 X	12593	-0-	-8197	-0-	-0-	11726 3		867 9	Y		788	689 1	2 8		167	
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272762	COMPL.	DATE 12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	7519 - 12028			
06	19320 X	18256	-0-	-1064	-0-	-0-	17332 3	784 9	140 4	Y		713	741 0	3 8		24	
07	DLQ G-10	18643	-0-	18643	18643	18643	17719 3	837 9	87 4	Y		761	757 0	4 8		24	
08	DLQ G-10	18613	-0-	18613	37256	37256	17679 3	831 9	103 4	Y		755	697 0	4 8		78	
09	DLQ G-10	17752	-0-	17752	55008	55008	16918 3	799 9	35 4	Y		726	790 0	2 8		12	
10	73807 X	18799	-0-	-55008	-0-	-0-	18039 3	752 9	8 4	Y		684	658 0	3 8		35	
*11	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	-0-	17188 3		858 9	Y		780	746 0	5 8		64	
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273226	COMPL.	DATE 07/05/2013	TOTAL	DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912			
06	6900 X	5446	-0-	-1454	-0-	-0-	4998 3		448 9	Y		407	548 0	1 8		53	
07	DLQ G-10	6287	-0-	6287	6287	6287	5904 3		383 9	Y		348	344 0	1 8		56	
08	DLQ G-10	4778	-0-	4778	11065	11065	4484 3		294 9	Y		267	254 0	1 8		68	
09	DLQ G-10	6704	-0-	6704	17769	17769	6454 3		250 9	Y		227	252 0			43	
10	24258 X	6489	-0-	-17769	-0-	-0-	6230 3		259 9	Y		235	213 0			65	
*11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	-0-	5952 3		257 9	Y		234	252 0	1 8		46	
REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273359	COMPL.	DATE 04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875			
06	13980 X	13490	-0-	-490	-0-	-0-	12777 3		713 9	Y		648	643 0	1 8		63	
07	DLQ G-10	14285	-0-	14285	14285	14285	13830 3		455 9	Y		414	443 0	1 8		33	
08	DLQ G-10	14987	-0-	14987	29272	29272	14397 3		590 9	Y		536	520 0	1 8		48	
09	DLQ G-10	13831	-0-	13831	43103	43103	13160 3		671 9	Y		610	565 0	1 8		92	
10	56503 X	13400	-0-	-43103	-0-	-0-	12792 3		608 9	Y		553	583 0	1 8		61	
*11	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	-0-	12396 3		745 9	Y		677	669 0	1 8		68	
REGRET 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273363	COMPL.	DATE 04/03/2014	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054			
06	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	-0-	11158 3		782 9	Y		711	641 0	1 8		69	
07	DLQ G-10	7160	-0-	7160	7160	7160	6486 3		674 9	Y		613	632 0	1 8		49	
08	DLQ G-10	6662	-0-	6662	13822	13822	6031 3		631 9	Y		574	570 0	1 8		52	
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	20071	20071	5839 3		410 9	Y		373	368 0	1 8		56	
10	26050 X	5979	-0-	-20071	-0-	-0-	5607 3		372 9	Y		338	356 0	1 8		37	
*11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	-0-	5454 3		432 9	Y		393	391 0			39	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 273366		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-		9528 860	3 9	29	4	N	782	755	0	2	8	75
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		6379 734	3 9	27	4	N	667	590	0	2	8	150
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-		4904 768	3 9	158	4	N	698	605	0	2	8	241
09	7260 X	6791	-0-	-469	-0-		6133	3	658	9	N	598	716	0	1	8	122
10	7502 X	7034	-0-	-468	-0-		6298 713	3 9	23	4	N	648	596	0	2	8	172
11	7260 X	6961	-0-	-299	-0-		6236 710	3 9	15	4	N	645	633	0	3	8	181
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 273378	COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940						
06	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-		16973 727	3 9	217	4	Y	661	620	1	1	8	103
07	DLQ G-10	14300	-0-	14300	14300		13803 436	3 9	61	4	Y	396	462	1	1	8	36
08	DLQ G-10	13639	-0-	13639	27939		13216 403	3 9	20	4	Y	366	328	0	1	8	73
09	DLQ G-10	12470	-0-	12470	40409		12162	3	308	9	Y	280	353	0			-0-
10	46993 X	6584	-0-	-40409	-0-		6193 388	3 9	3	4	Y	353	350	0			3
*11	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-		7748	3	526	9	Y	478	410	0	1	8	70
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930						
06	8640 X	7560	-0-	-1080	-0-		7012	3	548	9	Y	498	492	0	1	8	77
07	DLQ G-10	8032	-0-	8032	8032		7470	3	562	9	Y	511	526	0	1	8	61
08	DLQ G-10	8807	-0-	8807	16839		8130	3	677	9	Y	615	623	0	1	8	52
09	DLQ G-10	8499	-0-	8499	25338		7819	3	680	9	Y	618	624	0			46
10	35020 X	9682	-0-	-25338	-0-		9137	3	545	9	Y	495	486	0	1	8	54
*11	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-		7734	3	681	9	Y	619	638	0	1	8	34
SWALE 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273728	COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771						
06	14040 X	13119	-0-	-921	-0-		12415	3	704	9	Y	640	755	0	2	8	111
07	DLQ G-10	13860	-0-	13860	13860		12869	3	991	9	Y	901	773	0	3	8	236
08	DLQ G-10	13541	-0-	13541	27401		12617	3	924	9	Y	840	796	0	2	8	278
09	DLQ G-10	12806	-0-	12806	40207		11922	3	884	9	Y	804	1030	0	1	8	51
10	53230 X	13023	-0-	-40207	-0-		12175	3	848	9	Y	771	773	0	2	8	47
11	13410 X	13313	-0-	-97	-0-		12367	3	946	9	Y	860	852	0	3	8	52
SWALE 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 273749	COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860						
06	15660 X	14187	-0-	-1473	-0-		13567	3	620	9	Y	564	703	0	1	8	98
07	DLQ G-10	13794	-0-	13794	13794		13072	3	722	9	Y	656	581	0	1	8	172
08	DLQ G-10	13619	-0-	13619	27413		12947	3	672	9	Y	611	580	0	1	8	202
09	DLQ G-10	13111	-0-	13111	40524		12475	3	636	9	Y	578	742	0	1	8	37
10	53762 X	13238	-0-	-40524	-0-		12630	3	608	9	Y	553	555	0	1	8	34
11	14190 X	13060	-0-	-1130	-0-		12532	3	528	9	Y	480	484	0	1	8	29

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 273923		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	29640 X	26561	-0-	-3079	-0-	24805	3	31	4	Y	1568	1564	0	4 8	28	
07	DLQ G-10	27185	-0-	27185	27185	1725	9	55	4	Y	1492	1433	0	5 8	82	
08	DLQ G-10	25865	-0-	25865	53050	25489	3	29	4	Y	1318	1370	0	5 8	25	
09	DLQ G-10	24177	-0-	24177	77227	1450	9	1379	9	Y	1254	1261	0	2 8	16	
10	102024 X	24797	-0-	-77227	-0-	22798	3	11	4	Y	1211	1204	0	3 8	20	
11	26550 X	24194	-0-	-2356	-0-	23454	3	1247	9	Y	1134	1134	0	4 8	16	
						1332	9									
						22947	3									
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 273925	COMPL. DATE 07/26/2013					TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092				
06	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	14552	3	55	4	Y	543	516	1	1 8	26	
07	DLQ G-10	14278	-0-	14278	14278	597	9	1	4	Y	519	488	1	1 8	56	
08	DLQ G-10	13746	-0-	13746	28024	13706	3	543	9	Y	494	498	1	1 8	51	
09	DLQ G-10	13688	-0-	13688	41712	571	9	2	4	Y	632	649	1	1 8	33	
10	53867 X	12155	-0-	-41712	-0-	13203	3	1	4	Y	496	496	1	1 8	32	
11	15210 X	11375	-0-	-3835	-0-	12991	3	387	9	Y	352	347	1	12 8	25	
						695	9									
						546	9									
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 274169	COMPL. DATE 05/01/2013					TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709				
06	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16639	3	212	4	Y	617	474	1	1 8	142	
07	DLQ G-10	10753	-0-	10753	10753	679	9	45	4	Y	489	532	1	1 8	98	
08	DLQ G-10	10996	-0-	10996	21749	10170	3	15	4	Y	607	640	0	1 8	64	
09	DLQ G-10	10082	-0-	10082	31831	538	9	667	9	Y	606	631	0	1 8	38	
10	44322 X	12491	-0-	-31831	-0-	10313	3	5	4	Y	595	552	0	1 8	80	
*11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	668	9	523	9	Y	475	486	0	1 8	68	
						10214	3									
REGRET 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274431	COMPL. DATE 11/21/2013					TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030				
06	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	11578	3	825	9	Y	750	676	0	1 8	73	
07	DLQ G-10	8158	-0-	8158	8158	7404	3	754	9	Y	685	702	0	1 8	55	
08	DLQ G-10	7668	-0-	7668	15826	6898	3	770	9	Y	700	691	0	1 8	63	
09	DLQ G-10	7607	-0-	7607	23433	6824	3	783	9	Y	712	666	0	1 8	108	
10	30733 X	7300	-0-	-23433	-0-	6592	3	708	9	Y	644	680	0	1 8	71	
*11	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	6513	3	725	9	Y	659	663	0	1 8	66	
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274433	COMPL. DATE 11/12/2012					TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793				
06	11190 X	9797	-0-	-1393	-0-	9069	3	116	4	Y	556	717	1	1 8	128	
07	DLQ G-10	10070	-0-	10070	10070	612	9	42	4	Y	486	516	1	1 8	97	
08	DLQ G-10	10095	-0-	10095	20165	9493	3	14	4	Y	571	608	0	1 8	59	
09	DLQ G-10	9742	-0-	9742	29907	535	9	507	9	Y	461	491	0		29	
10	42434 X	12527	-0-	-29907	-0-	9453	3	6	4	Y	413	388	0		54	
*11	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	628	9	360	9	Y	327	333	0	1 8	47	
						10598	3									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12420 X	10942	-0-	-1478	-0-	10334 3	595 9	13 4	Y	541	541 0	1 8		10
07	DLQ G-10	8912	-0-	8912	8912	8341 3	553 9	18 4	Y	503	484 0	1 8		28
08	DLQ G-10	8690	-0-	8690	17602	8212 3	468 9	10 4	Y	425	444 0	1 8		8
09	DLQ G-10	9446	-0-	9446	27048	8866 3		580 9	Y	527	527 0	1 8		7
10	35820 X	8772	-0-	-27048	-0-	8177 3	591 9	4 4	Y	537	534 0	1 8		9
11	10950 X	7036	-0-	-3914	-0-	6554 3		482 9	Y	438	439 0	2 8		6
REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812														
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	7558 3		853 9	Y	775	763 0			76
07	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	8041 3		675 9	Y	614	641 0			49
08	DLQ G-10	8841	-0-	8841	17557	8158 3		683 9	Y	621	614 0			56
09	DLQ G-10	8453	-0-	8453	26010	7749 3		704 9	Y	640	598 0	1 8		97
10	34678 X	8668	-0-	-26010	-0-	8044 3		624 9	Y	567	601 0			63
*11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8005 3		629 9	Y	572	577 0	1 8		57
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935														
06	13200 X	10996	-0-	-2204	-0-	10485 3	498 9	13 4	Y	453	444 0	1 8		8
07	DLQ G-10	13050	-0-	13050	13050	12146 3	878 9	26 4	Y	798	761 0	1 8		44
08	DLQ G-10	11740	-0-	11740	24790	10978 3	749 9	13 4	Y	681	711 0	1 8		13
09	DLQ G-10	9014	-0-	9014	33804	8686 3		328 9	Y	298	307 0			4
10	42779 X	8975	-0-	-33804	-0-	8696 3	275 9	4 4	Y	250	250 0			4
11	12630 X	9077	-0-	-3553	-0-	8793 3		284 9	Y	258	257 0	1 8		4
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854														
06	11670 X	9945	-0-	-1725	-0-	9395 3	538 9	12 4	Y	489	490 0	1 8		9
07	DLQ G-10	9733	-0-	9733	9733	9226 3	487 9	20 4	Y	443	427 0	1 8		24
08	DLQ G-10	9763	-0-	9763	19496	9354 3	398 9	11 4	Y	362	378 0	1 8		7
09	DLQ G-10	9244	-0-	9244	28740	8869 3		375 9	Y	341	344 0			4
10	38137 X	9397	-0-	-28740	-0-	8988 3	405 9	4 4	Y	368	365 0	1 8		6
11	9960 X	8651	-0-	-1309	-0-	8237 3		414 9	Y	376	376 0	1 8		5
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983														
06	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13021 3	597 9	49 4	Y	543	516 1	1 8		26
07	DLQ G-10	14294	-0-	14294	14294	13662 3	631 9	1 4	Y	574	537 1	1 8		62
08	DLQ G-10	15071	-0-	15071	29365	14447 3		624 9	Y	567	570 1	1 8		58
09	DLQ G-10	15147	-0-	15147	44512	14418 3	727 9	2 4	Y	661	683 1	1 8		35
10	58408 X	13896	-0-	-44512	-0-	13110 3	785 9	1 4	Y	714	702 1	1 8		46
11	14580 X	11091	-0-	-3489	-0-	10574 3		517 9	Y	470	481 1	1 8		34

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	7467	3	865	9	Y	786	613	0	172
07	DLQ G-10	2499	-0-	2499	2499	1491	3	1008	9	Y	916	1010	0	77
08	DLQ G-10	2773	-0-	2773	5272	2045	3	728	9	Y	662	689	0	48
09	DLQ G-10	3844	-0-	3844	9116	3030	3	814	9	Y	740	739	0	48
10	11388 X	2272	-0-	-9116	-0-	1578	3	694	9	Y	631	625	0	53
11	8340 X	3709	-0-	-4631	-0-	3050	3	659	9	Y	599	637	0	14
CITATION 32 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858														
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3255	3	36	4	N	430	416	0	139
						473	9							
07	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5356	3	780	9	N	709	706	0	137
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4009	3	20	4	N	361	377	0	117
						397	9							
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	4811	3	697	9	N	634	641	0	107
10	6138 X	4820	-0-	-1318	-0-	4134	3	686	9	N	624	515	0	212
11	5940 X	3462	-0-	-2478	-0-	2975	3	487	9	N	443	368	0	281
PLEASANT COLONY 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810														
06	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	5505	3	1009	4	N	844	712	0	330
						928	9							
07	8091 X	7486	-0-	-605	-0-	6366	3	431	4	N	626	787	0	168
						689	9							
08	8091 X	7498	-0-	-593	-0-	6275	3	510	4	N	648	673	0	142
						713	9							
09	7830 X	7314	-0-	-516	-0-	6502	3	812	9	N	738	731	0	148
10	7688 X	7364	-0-	-324	-0-	6560	3	12	4	N	720	629	0	238
						792	9							
11	7440 X	6979	-0-	-461	-0-	6206	3	3	4	N	700	617	0	319
						770	9							
FLYING EBONY 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	12598	3	811	9	Y	737	638	0	97
07	DLQ G-10	9833	-0-	9833	9833	9009	3	824	9	Y	749	723	0	121
08	DLQ G-10	7026	-0-	7026	16859	6389	3	637	9	Y	579	550	0	148
09	DLQ G-10	7603	-0-	7603	24462	7082	3	521	9	Y	474	531	0	90
10	30694 X	6232	-0-	-24462	-0-	5624	3	608	9	Y	553	489	0	153
11	13410 X	7070	-0-	-6340	-0-	6516	3	554	9	Y	504	556	0	99
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
06	15240 X	13638	-0-	-1602	-0-	12841	3	16	4	Y	710	709	0	13
						781	9							
07	DLQ G-10	12966	-0-	12966	12966	12174	3	26	4	Y	696	670	0	38
						766	9							
08	DLQ G-10	12145	-0-	12145	25111	11469	3	14	4	Y	602	628	0	11
						662	9							
09	DLQ G-10	11367	-0-	11367	36478	10633	3	734	9	Y	667	669	0	9
10	47997 X	11519	-0-	-36478	-0-	10758	3	5	4	Y	687	684	0	12
						756	9							
11	13650 X	11217	-0-	-2433	-0-	10511	3	706	9	Y	642	644	0	9

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 276577		CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14670 X	13507	-0-	-1163	-0-	12807	3	700	9	Y	636	547	0	2	8	139
07	DLQ G-10	13408	-0-	13408	13408	12847	3	561	9	Y	510	604	0	2	8	43
08	DLQ G-10	13246	-0-	13246	26654	12710	3	536	9	Y	487	492	0	2	8	36
09	DLQ G-10	12904	-0-	12904	39558	12276	3	628	9	Y	571	569	0	1	8	37
10	54290 X	14732	-0-	-39558	-0-	14230	3	502	9	Y	456	454	0	1	8	38
*11	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13137	3	435	9	Y	395	422	0	2	8	9
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276594	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999								
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7211	3	272	9	Y	247	244	0	1	8	38
07	DLQ G-10	8062	-0-	8062	8062	7780	3	282	9	Y	256	262	0	1	8	31
08	DLQ G-10	8148	-0-	8148	16210	7709	3	439	9	Y	399	395	0	1	8	34
09	DLQ G-10	7862	-0-	7862	24072	7364	3	498	9	Y	453	453	0			34
10	29398 X	5326	-0-	-24072	-0-	4510	3	816	9	Y	742	694	0	1	8	81
*11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7263	3	556	9	Y	505	557	0	1	8	28
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 276613	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984								
06	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	21719	3	277	4	Y	710	665	1	2	8	110
						781	9									
07	DLQ G-10	15986	-0-	15986	15986	14757	3	65	4	Y	1058	1070	1	2	8	96
						1164	9									
08	DLQ G-10	15076	-0-	15076	31062	14152	3	21	4	Y	821	812	0	2	8	103
						903	9									
09	DLQ G-10	13875	-0-	13875	44937	13492	3	383	9	Y	348	450	0	1	8	-0-
10	61712 X	16775	-0-	-44937	-0-	16307	3	8	4	Y	418	414	0	1	8	3
						460	9									
*11	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	15161	3	641	9	Y	583	499	0	2	8	85
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060								
06	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	18043	3	230	4	Y	709	657	1	1	8	110
						780	9									
07	DLQ G-10	13863	-0-	13863	13863	13089	3	58	4	Y	651	700	1	2	8	59
						716	9									
08	DLQ G-10	13431	-0-	13431	27294	12539	3	19	4	Y	794	764	0	2	8	87
						873	9									
09	DLQ G-10	10440	-0-	10440	37734	9669	3	771	9	Y	701	787	0	1	8	-0-
10	50662 X	12928	-0-	-37734	-0-	12063	3	6	4	Y	781	774	0	1	8	6
						859	9									
*11	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	15540	3	1126	9	Y	1024	878	0	3	8	149
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080								
06	14370 X	13767	-0-	-603	-0-	13231	3	536	9	Y	487	418	0	1	8	106
07	DLQ G-10	14347	-0-	14347	14347	13664	3	683	9	Y	621	674	0	1	8	52
08	DLQ G-10	13020	-0-	13020	27367	12023	3	997	9	Y	906	891	0	1	8	66
09	DLQ G-10	11515	-0-	11515	38882	10479	3	1036	9	Y	942	946	0	1	8	61
10	50014 X	11132	-0-	-38882	-0-	10200	3	932	9	Y	847	836	0	1	8	71
11	13890 X	13046	-0-	-844	-0-	11983	3	1063	9	Y	966	1013	0	2	8	22
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110								
06	11820 X	11241	-0-	-579	-0-	10782	3	459	9	Y	417	361	0			91
07	DLQ G-10	12130	-0-	12130	12130	11690	3	440	9	Y	400	457	0			34
08	DLQ G-10	11622	-0-	11622	23752	11343	3	279	9	Y	254	269	0			19
09	DLQ G-10	11660	-0-	11660	35412	11251	3	409	9	Y	372	366	0	1	8	24
10	46554 X	11142	-0-	-35412	-0-	10682	3	460	9	Y	418	406	0	1	8	35
11	11730 X	10485	-0-	-1245	-0-	9972	3	513	9	Y	466	489	0	1	8	11

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT			//CONT.// 24366 100 153438			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
			WELL #:			7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7327 - 12379					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		13050 X	9620	-0-	-3430	-0-				8942 3	678 9	Y		616		523 0		1 8	134	
07	DLQ	G-10	14310	-0-	14310	14310				13521 3	789 9	Y		717		790 0		1 8	60	
08	DLQ	G-10	14413	-0-	14413	28723				13679 3	734 9	Y		667		677 0		1 8	49	
09	DLQ	G-10	14006	-0-	14006	42729				13229 3	777 9	Y		706		708 0		1 8	46	
10		57734 X	15005	-0-	-42729	-0-				14298 3	707 9	Y		643		634 0		1 8	54	
11		13950 X	9173	-0-	-4777	-0-				8491 3	682 9	Y		620		659 0		1 8	14	
BARBARO 23 UNIT			WELL #:			9H	RRCID ->	277593	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	7769	PERF.	7684 - 12530					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
SWALE 1 UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7320 - 12118					
06		16560 X	16373	-0-	-187	-0-				15782 3	591 9	Y		537		671 0		1 8	93	
07	DLQ	G-10	15688	-0-	15688	15688				15104 3	584 9	Y		531		484 0		1 8	139	
08	DLQ	G-10	14971	-0-	14971	30659				14432 3	539 9	Y		490		466 0		1 8	162	
09	DLQ	G-10	14112	-0-	14112	44771				13582 3	530 9	Y		482		612 0		1 8	31	
10		58784 X	14013	-0-	-44771	-0-				13509 3	504 9	Y		458		461 0			28	
11		16380 X	14908	-0-	-1472	-0-				14220 3	688 9	Y		625		614 0		1 8	38	
SWALE 1 UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	7314 - 12235					
06		17790 X	14442	-0-	-3348	-0-				13690 3	752 9	Y		684		846 0		1 8	119	
07	DLQ	G-10	15846	-0-	15846	15846				15069 3	777 9	Y		706		639 0		1 8	185	
08	DLQ	G-10	16030	-0-	16030	31876				15285 3	745 9	Y		677		637 0		1 8	224	
09	DLQ	G-10	8952	-0-	8952	40828				8405 3	547 9	Y		497		689 0			32	
10		59488 X	18660	-0-	-40828	-0-				17986 3	674 9	Y		613		607 0		1 8	37	
*11		16006 X	16006	-0-	-0-	-0-				15260 3	746 9	Y		678		672 0		2 8	41	
MONARCHOS 13 UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025					
06		21840 X	19427	-0-	-2413	-0-				18354 3	1073 9	Y		975		923 0		3 8	150	
07	DLQ	G-10	19938	-0-	19938	19938				18924 3	1014 9	Y		922		961 0		1 8	110	
08	DLQ	G-10	19331	-0-	19331	39269				18294 3	1037 9	Y		943		972 0		1 8	80	
09	DLQ	G-10	18563	-0-	18563	57832				17589 3	974 9	Y		885		898 0		1 8	66	
10		77808 X	19976	-0-	-57832	-0-				19277 3	699 9	Y		635		630 0		2 8	69	
*11		18609 X	18609	-0-	-0-	-0-				17573 3	1036 9	Y		942		956 0		3 8	52	
MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL	DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113					
06		25530 X	21747	-0-	-3783	-0-				20805 3	141 4	Y		728		753 0		3 8	25	
										801 9										
07	DLQ	G-10	22263	-0-	22263	22263				21353 3	88 4	Y		747		745 0		4 8	23	
										822 9										
08	DLQ	G-10	21309	-0-	21309	43572				20479 3	104 4	Y		660		611 0		4 8	68	
										726 9										
09	DLQ	G-10	20056	-0-	20056	63628				19290 3	36 4	Y		664		719 0		2 8	11	
										730 9										
10		82978 X	19350	-0-	-63628	-0-				18615 3	8 4	Y		661		635 0		3 8	34	
										727 9										
*11		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-				18695 3	865 9	Y		786		750 0		5 8	65	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 279958		CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	35940 X	25402	-0-		-10538	-0-	24517 877 9	3	8	4	Y	797	803	1	1	8	99
07	DLQ G-10	22892	-0-		22892	22892	22327 517 9	3	48	4	Y	470	517	1	1	8	51
08	DLQ G-10	26341	-0-		26341	49233	25630	3	711	9	Y	646	629	1	1	8	67
09	DLQ G-10	24924	-0-		24924	74157	23558	3	1366	9	Y	1242	1192	1	1	8	116
10	97654 X	23497	-0-		-74157	-0-	22753	3	744	9	Y	676	631	1			161
11	25500 X	23471	-0-		-2029	-0-	22879	3	592	9	Y	538	604	1	1	8	94
GRINDSTONE 2 FEE					WELL #:	2H	RRCID -> 279965	COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555					
06	22290 X	21985	-0-		-305	-0-	20841 1137 9	3	7	4	Y	1034	1048	1			221
07	DLQ G-10	22009	-0-		22009	22009	20886 1121 9	3	2	4	Y	1019	1037	1			203
08	DLQ G-10	18210	-0-		18210	40219	17133	3	1077	9	Y	979	992	1			190
09	DLQ G-10	15442	-0-		15442	55661	14780	3	662	9	Y	602	665	1			127
10	78308 X	22647	-0-		-55661	-0-	21857	3	790	9	Y	718	621	1			224
11	21480 X	15616	-0-		-5864	-0-	15069 546 9	3	1	4	Y	496	705	1			15
JET PILOT 24 FEE					WELL #:	3H	RRCID -> 281740	COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705					
06	24900 X	22890	-0-		-2010	-0-	19906 986 9	3	1998	4	Y	896	1005	1	4	8	178
07	DLQ G-10	25646	-0-		25646	25646	24293 1066 9	3	287	4	Y	969	871	1	3	8	273
08	DLQ G-10	25200	-0-		25200	50846	23604 1146 9	3	450	4	Y	1042	1038	1	3	8	274
09	DLQ G-10	25457	-0-		25457	76303	24352 1091 9	3	14	4	Y	992	906	1	2	8	358
10	101445 X	25142	-0-		-76303	-0-	24235 895 9	3	12	4	Y	814	951	1	2	8	219
11	24810 X	24287	-0-		-523	-0-	23065	3	1222	9	Y	1111	1132	1	2	8	196
MIDDLEGROUND 16 UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 283199	COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944					
06	73140 X	57162	-0-		-15978	-0-	55814 1048 9	3	300	4	Y	953	993	0	5	8	33
07	DLQ G-10	57255	-0-		57255	57255	56040 1030 9	3	185	4	Y	936	934	0	6	8	29
08	DLQ G-10	55606	-0-		55606	112861	54374 1012 9	3	220	4	Y	920	848	0	6	8	95
09	DLQ G-10	52010	-0-		52010	164871	50985 950 9	3	75	4	Y	864	940	0	4	8	15
10	215033 X	50162	-0-		-164871	-0-	49296 849 9	3	17	4	Y	772	743	0	4	8	40
*11	47635 X	47635	-0-		-0-	-0-	46677	3	958	9	Y	871	831	0	8	8	72
MONARCHOS 13 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 283389	COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055					
06	49590 X	44095	-0-		-5495	-0-	42032	3	2063	9	Y	1875	1768	0	3	8	290
07	51243 X	45511	-0-		-5732	-0-	43413	3	2098	9	Y	1907	1962	0	7	8	228
08	51026 X	44369	-0-		-6657	-0-	42574	3	1795	9	Y	1632	1715	0	7	8	138
09	48660 X	41939	-0-		-6721	-0-	40093	3	1846	9	Y	1678	1688	0	4	8	124
10	46469 X	41643	-0-		-4826	-0-	40103	3	1540	9	Y	1400	1367	0	4	8	153
11	44100 X	40829	-0-		-3271	-0-	39029	3	1800	9	Y	1636	1692	0	7	8	90

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283991	CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL	DEPTH	7280	PERF. 7785	- 12855	CNTY: CULBERSON	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	54000 X	42606	-0-		-11394	-0-	41640	3	8	4	Y	871	952	1	2	8	108
07	DLQ G-10	36916	-0-		36916	36916	35831	3	50	4	Y	941	944	1	3	8	102
08	DLQ G-10	42543	-0-		42543	79459	41434	3	1109	9	Y	1008	1003	1	3	8	104
09	DLQ G-10	39267	-0-		39267	118726	38090	3	1177	9	Y	1070	1072	1	2	8	100
10	159923 X	41197	-0-		-118726	-0-	40140	3	1057	9	Y	961	831	1	2	8	228
11	42600 X	37295	-0-		-5305	-0-	35925	3	1370	9	Y	1245	1250	1	5	8	218
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL	DEPTH	7287	PERF. 7515	- 12165		
06	56070 X	43068	-0-		-13002	-0-	41792	3	30	4	Y	1133	1044	1	9	8	241
07	DLQ G-10	42810	-0-		42810	42810	41739	3	8	4	Y	966	1006	1	11	8	190
08	DLQ G-10	39138	-0-		39138	81948	38089	3	1049	9	Y	954	952	1	9	8	183
09	DLQ G-10	38128	-0-		38128	120076	37254	3	2	4	Y	793	805	1	5	8	166
10	158726 X	38650	-0-		-120076	-0-	37542	3	1108	9	Y	1007	855	1	5	8	313
11	43080 X	27683	-0-		-15397	-0-	26600	3	5	4	Y	980	1254	1	10	8	29
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL	DEPTH	7503	PERF. 7529	- 12287		
06	76200 X	59898	-0-		-16302	-0-	57467	3	308	4	Y	1930	2009	0	9	8	66
07	DLQ G-10	59655	-0-		59655	59655	57406	3	188	4	Y	1874	1871	0	11	8	58
08	DLQ G-10	57423	-0-		57423	117078	55234	3	223	4	Y	1787	1649	0	11	8	185
09	DLQ G-10	53512	-0-		53512	170590	51588	3	76	4	Y	1680	1829	0	7	8	29
10	225592 X	55002	-0-		-170590	-0-	53304	3	17	4	Y	1528	1471	0	8	8	78
*11	50683 X	50683	-0-		-0-	-0-	48749	3	1934	9	Y	1758	1677	0	14	8	145
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018				TOTAL	DEPTH	7352	PERF. 7352	- 7890		
06	42540 X	37540	-0-		-5000	-0-	36063	3	137	4	Y	1218	1266	1	3	8	59
07	DLQ G-10	27910	-0-		27910	27910	26765	3	1	4	Y	1040	983	1	3	8	113
08	DLQ G-10	27588	-0-		27588	55498	26554	3	1034	9	Y	940	953	1	4	8	96
09	DLQ G-10	25346	-0-		25346	80844	24187	3	3	4	Y	1051	1088	1	4	8	55
10	105891 X	25047	-0-		-80844	-0-	23636	3	2	4	Y	1281	1249	1	4	8	83
11	37530 X	22966	-0-		-14564	-0-	21648	3	1318	9	Y	1198	1188	1	7	8	86

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE				//CONT.// WELL #:	24366 100 4H	ASSOCIATED RRCID -> 285835		CAPACITY COMPL. DATE 10/16/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	66240 X	53515	-0-	-12725	-0-			51519 1970 9	3	26	4	Y	1791	1918	1	5	8	222
07	68448 X	46565	-0-	-21883	-0-			44530 1880 9	3	155	4	Y	1709	1739	1	7	8	185
08	63674 X	54074	-0-	-9600	-0-			51812 47833 3	3	2262	9	Y	2056	2023	1	6	8	212
09	59610 X	50177	-0-	-9433	-0-			27078 27078 3	3	2344	9	Y	2131	2140	1	4	8	199
10	59086 X	28094	-0-	-30992	-0-			41908 41908 3	3	1016	9	Y	924	902	1	2	8	219
11	53520 X	43979	-0-	-9541	-0-				3	2071	9	Y	1883	1763	1	10	8	329
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 286003		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845						
06	52950 X	46150	-0-	-6800	-0-			44499 8671 9	3	1651	9	Y	1501	1393	1	4	8	321
07	53351 X	46028	-0-	-7323	-0-			44640 42525 3	3	1388	9	Y	1262	1328	1	5	8	250
08	51150 X	43935	-0-	-7215	-0-			42525 40407 3	3	1410	9	Y	1282	1280	1	5	8	247
09	48690 X	41444	-0-	-7246	-0-			40407 28763 3	3	1037	9	Y	943	989	1	3	8	198
10	50313 X	29180	-0-	-21133	-0-			28763 42253 3	3	417	9	Y	379	455	1	5	8	117
11	46140 X	43551	-0-	-2589	-0-				3	1298	9	Y	1180	1250	1	12	8	35
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287179		COMPL. DATE 10/21/2018				TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072						
06	98760 X	87056	-0-	-11704	-0-			78266 8671 9	3	119	4	Y	7883	7825	0	27	8	141
07	DLQ G-10	78295	-0-	78295		78295		69859 8433 9	3	3	4	Y	7666	7668	0	28	8	111
08	DLQ G-10	72051	-0-	72051		150346		63674 7830 9	3	547	4	Y	7118	7076	0	28	8	125
09	DLQ G-10	67354	-0-	67354		217700		59543 7626 9	3	185	4	Y	6933	6984	0	18	8	56
10	277301 X	59601	-0-	-217700	-0-			53122 5840 9	3	639	4	Y	5309	5171	0	16	8	178
11	87060 X	63564	-0-	-23496	-0-			56167 7073 9	3	324	4	Y	6430	6516	0	28	8	64
ELWOOD 29 ZZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288202		COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714						
06	89460 X	62231	-0-	-27229	-0-			53060 8763 9	3	408	4	Y	7966	7985	0	43	8	212
07	83886 X	46427	-0-	-37459	-0-			38409 7632 9	3	386	4	Y	6938	6720	0	31	8	399
08	81902 X	63942	-0-	-17960	-0-			54547 9128 9	3	267	4	Y	8298	8328	0	59	8	310
09	76680 X	65364	-0-	-11316	-0-			56534 8703 9	3	127	4	Y	7912	7891	0	41	8	290
10	75020 X	64816	-0-	-10204	-0-			56242 8377 9	3	197	4	Y	7615	7574	0	44	8	287
*11	62710 X	62710	-0-	-0-	-0-			54549 7919 9	3	242	4	Y	7199	6993	0	75	8	418
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 288739		COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863						
06	116961 X	116961	-0-	-0-	-0-			105091 11757 9	3	113	4	Y	10688	10654	0	49	8	116
07	144460 X	117308	-0-	-27152	-0-			106674 102724 3	3	10634	9	Y	9667	9610	0	57	8	116
08	144460 X	112611	-0-	-31849	-0-			9640 92733 3	3	247	4	Y	8764	8698	0	51	8	131
09	133230 X	101657	-0-	-31573	-0-			92099 8074 9	3	8924	9	Y	8113	8111	0	30	8	103
10	124558 X	100174	-0-	-24384	-0-			102101 102101 3	3	1	4	Y	7340	7293	0	35	8	115
11	116970 X	109744	-0-	-7226	-0-				3	7643	9	Y	6948	6836	0	58	8	169

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 288740	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH	7496	PERF. 7716	- 17937					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	114875 X	114875	-0-	-0-	-0-	-0-	102153 12615	3 9	107	4	Y	11468	11436	0	48	8	125
07	176886 X	114156	-0-	-62730	-0-	-0-	102915	3	11241	9	Y	10219	10168	0	54	8	122
08	163897 X	107962	-0-	-55935	-0-	-0-	97494 10230	3 9	238	4	Y	9300	9233	0	50	8	139
09	135540 X	97200	-0-	-38340	-0-	-0-	88365	3	8835	9	Y	8032	8040	0	29	8	102
10	128216 X	95418	-0-	-32798	-0-	-0-	87144 8273	3 9	1	4	Y	7521	7471	0	34	8	118
11	114870 X	93549	-0-	-21321	-0-	-0-	86161	3	7388	9	Y	6716	6614	0	57	8	163
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 288831	COMPL. DATE 01/04/2020	TOTAL	DEPTH	7471	PERF. 7762	- 17967					
06	195600 X	158645	-0-	-36955	-0-	-0-	138620 19881	3 9	144	4	Y	18074	18049	0	54	8	197
07	202120 X	155355	-0-	-46765	-0-	-0-	137248	3	18107	9	Y	16461	16398	0	63	8	197
08	202120 X	145289	-0-	-56831	-0-	-0-	128747 16229	3 9	313	4	Y	14754	14673	0	57	8	221
09	191040 X	130718	-0-	-60322	-0-	-0-	116463	3	14255	9	Y	12959	12983	0	32	8	165
10	179738 X	128046	-0-	-51692	-0-	-0-	114808 13237	3 9	1	4	Y	12034	11972	0	38	8	189
11	158640 X	123636	-0-	-35004	-0-	-0-	111952	3	11684	9	Y	10622	10488	0	64	8	259
DONERAIL 8 FEE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH	8138	PERF. 8247	- 18635					
06	233520 X	172576	-0-	-60944	-0-	-0-	151743	3	20833	9	Y	18939	18727	0	44	8	270
07	241304 X	164027	-0-	-77277	-0-	-0-	144879	3	19148	9	Y	17407	17409	0	34	8	234
08	149513 X	149513	-0-	-0-	-0-	-0-	132390	3	17123	9	Y	15566	14806	0	29	8	965
09	137899 X	137899	-0-	-0-	-0-	-0-	123370	3	14529	9	Y	13208	13677	0	17	8	479
10	129017 X	129017	-0-	-0-	-0-	-0-	115085	3	13932	9	Y	12665	12992	0	20	8	132
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL	DEPTH	8668	PERF. 8715	- 18961					
06	DELQ PR	55822	-0-	55822	133057	44193 11127	3 9	502	4	N	10115	10063	0	79	8	26	
07	190562 X	57505	-0-	-133057	-0-	46046 10957	3 9	502	4	N	9961	9882	0	88	8	17	
08	106423 X	52407	-0-	-54016	-0-	42603 9420	3 9	384	4	N	8564	8467	0	88	8	26	
09	102990 X	40169	-0-	-62821	-0-	32547 7472	3 9	150	4	N	6793	6752	0	35	8	32	
10	106423 X	20609	-0-	-85814	-0-	16294 4167	3 9	148	4	N	3788	3786	0	22	8	12	
11	55830 X	46111	-0-	-9719	-0-	37602 8320	3 9	189	4	N	7564	7391	0	97	8	88	
DEWEY LAKE (ATOKA) DIAMONDBACK E&P LLC THOMASON, W. A.				24488 100 217012 WELL #:	1	RRCID -> 182140	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL	DEPTH	10575	PERF. 10201	- 10252		CNTY: GLASSCOCK			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17				24489 380 159643		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
				WELL #:	1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL	DEPTH 10375	PERF.10017	- 10040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 N	3452	-0-	92 B	92		3452	3		N	-0-			26
07	3315 N	3223	-0-	-92 B	-0-		3223	3		N	-0-			26
08	2973 N	2973	-0-	-0- B	-0-		2973	3		N	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3360	2381	-0-	-979 B	-979		2381	3		N	-0-			26
10	3472	2721	-0-	-751 B	-1730		2721	3		N	-0-			26
11	3360	2802	-0-	-558 B	-2288		2802	3		N	-0-			26
RATLIFF -5-				WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL	DEPTH 11275	PERF.10060	- 10180	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			188
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			188
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			188
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE 51180	01/01/2019								
BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH				217012 WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL	DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104	
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-		1029	2	13 9	N	12			173
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-		1054	2	12 9	N	11			184
08	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-		1012	2	13 9	N	12			196
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-		966	2	10 9	N	9			205
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-		974	2	11 9	N	10	184 1		31
*11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-		942	2	15 9	N	14			45
LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL	DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204	
06	900 N	748	-0-	-152 B	-0-		748	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	300	-0-	-723 B	-0-		300	2		N	-0-			-0-
08	992 N	133	-0-	-859 B	-0-		133	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	750 N	21	-0-	-729 B	-0-		21	2		N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0- B	-0-		760	2		N	-0-			-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-		1072	2		N	-0-			-0-
HUNT OIL COMPANY HORN -9-				416330 WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK		
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652					
BARFIELD 8 -A-		WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	165 3	N	-0-
11	270 N	165	-0-	-105 B	-0-			-0-
BAILEY		WELL #:	1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555
06	540	3952	-0-	3412 B	5896	3841 3	111 9	N 101
07	558	3408	-0-	2850 B	8746	3368 3	40 9	N 36
08	558	3290	-0-	2732 B	11478	3277 3	13 9	N 12
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	11478	2236 B	13714	2729 3	47 9	N 43
09	540	2776	-0-	2236 B	13714	2729 3	47 9	N 43
10	558	2412	-0-	1854 B	15568	2388 3	24 9	N 22
11	540	2294	-0-	1754 B	17322	2251 3	43 9	N 39
SHAMROCK -4-		WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-
*11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-			-0-
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652						
BAILEY		WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS)		24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235						
TXL -13-		WELL #:	8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SHELL WESTERN E&P		774719						
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:	1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND 10				25020 250 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES						
WELL #:				1	RRCID -> 101190	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL	DEPTH 11791	PERF.16465	-	16535					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND 10				WELL #:	2010	RRCID -> 145943	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL	DEPTH 16610	PERF.16490	-	16515				
06	44028 X	44028	-0-	-0-	-0-	44028	3			N	-0-					-0-
07	49109 X	49109	-0-	-0-	-0-	49109	3			N	-0-					-0-
08	47837 X	47837	-0-	-0-	-0-	47837	3			N	-0-					-0-
09	44040 X	39354	-0-	-4686	-0-	39354	3			N	-0-					-0-
10	49104 X	32567	-0-	-16537	-0-	32567	3			N	-0-					-0-
11	47520 X	22762	-0-	-24758	-0-	22762	3			N	-0-					-0-
APPLETON				WELL #:	901	RRCID -> 177317	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL	DEPTH 16620	PERF.16451	-	16480				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIEVERS				WELL #:	351	RRCID -> 180296	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL	DEPTH 17400	PERF.17144	-	17289				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DARCY STATE				WELL #:	3201	RRCID -> 188499	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL	DEPTH 10506	PERF.15364	-	15434				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FDL OPERATING, LLC STATE 71				263924 WELL #:	2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL	DEPTH 18035	PERF.17660	-	17685				
06	233400 X	202749	-0-	-30651	-0-	202749	3			N	-0-					-0-
07	236375 X	215478	-0-	-20897	-0-	215478	3			N	-0-					-0-
08	215377 X	215377	-0-	-0-	-0-	215377	3			N	-0-					-0-
09	202740 X	187651	-0-	-15089	-0-	187651	3			N	-0-					-0-
10	215481 X	205566	-0-	-9915	-0-	205566	3			N	-0-					-0-
11	208530 X	NO RPT	-0-	-208530	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE														//CONT.// 25020 250 703352 WELL #: 1401				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
														RRCID -> 185267				COMPL. DATE 05/01/2005				TOTAL DEPTH 16615				PERF.16532 - 16540			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

DOLLARHIDE (YATES) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. COWDEN, E. P. "A-15"														25188 950 147862 WELL #: 83				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
														RRCID -> 170072				COMPL. DATE 05/17/1999				TOTAL DEPTH 6940				PERF. 2768 - 2788			
06	3352 X	9	-0-	-3343	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-										
07	403 X	5	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-										
08	403 X	2	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-										
09	390 X	57	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-					-0-										
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	9 X	1	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-										

COWDEN, E. P. "A-34"														WELL #: 6				RRCID -> 171182				COMPL. DATE 06/08/1999				TOTAL DEPTH 8561				PERF. 2684 - 2746			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

COWDEN, E. P. "A-26"														WELL #: 23				RRCID -> 173064				COMPL. DATE 03/20/1999				TOTAL DEPTH 10079				PERF. 2710 - 2761			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

COWDEN, E. P. "A-25"														WELL #: 102				RRCID -> 176634				COMPL. DATE 03/26/2000				TOTAL DEPTH 2990				PERF. 2752 - 2773			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

COWDEN, E. P. "A-25"														WELL #: 27				RRCID -> 186846				COMPL. DATE 06/12/2001				TOTAL DEPTH 8527				PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) OLSEN ENERGY INC. JOHNSON				25349 500 621750		ASSOCIATED		49B				CNTY: ECTOR				
WELL #:				1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-	
07	2418 #	2403	-0-	-15	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-	
08	2418 #	2172	-0-	-246	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-	
09	2580 #	2189	-0-	-391	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-	
10	2666 #	2340	-0-	-326	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-	
11	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-	
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. REYNOLDS-PARK				25395 100 147862		ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND				
WELL #:				3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
REYNOLDS-PARKS				WELL #:		2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OXY USA WTP LP TXL L				630555		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660				
06	240 #	132	-0-	-108	-0-	-0-	111	2	21	9	N	19			58	
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			58	
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	48	1	10	
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			10	
*10	248 #	159	-0-	-89	-0-	-0-	159	2			N	-0-			10	
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT			10	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:		4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328		
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	8	4	N	-0-			-0-	
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-	
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
*10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-	
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:		2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569		
06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	52	4	N	-0-			-0-	
07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-	
08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-	
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	N	13	13	0	-0-	
*10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	36	9	N	33	32	0	1	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT				

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)										25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP										630555										
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	30	#	20	-0-	-10	-0-		18	2		2	4	N	-0-				-0-		
07	31	#	23	-0-	-8	-0-		23	2				N	-0-				-0-		
08	31	#	22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-				-0-		
09	30	#	19	-0-	-11	-0-		19	2				N	-0-				-0-		
*10	31	#	13	-0-	-18	-0-		7	2		6	9	N	5		5	0	-0-		
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT				-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511		
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495		
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-		34	2		4	4	Y	-0-				-0-		
07	31	#	25	-0-	-6	-0-		25	2				Y	-0-				-0-		
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-		45	2				Y	-0-				-0-		
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-		38	2				Y	-0-				-0-		
*10	6	R	6	-0-	-0-	-0-		6	2				Y	-0-				-0-		
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT				-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460		
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-		187	2		20	4	N	-0-				-0-		
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-		226	2				N	-0-				-0-		
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-		196	2				N	-0-				-0-		
09	180	#	173	-0-	-7	-0-		169	2		4	9	N	4		4	0	-0-		
*10	188	R	188	-0-	-0-	-0-		184	2		4	9	N	4		4	0	-0-		
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-							N	NO RPT				-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307		
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-		225	2		6	4	N	-0-				-0-		
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-		273	2				N	-0-				-0-		
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-		376	2				N	-0-				-0-		
09	294	R	294	-0-	-0-	-0-		294	2				N	-0-				-0-		
*10	259	R	259	-0-	-0-	-0-		259	2				N	-0-				-0-		
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT				-0-		
DORA ROBERTS (DEVONIAN)										25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862										
REYNOLDS-PARKS										WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
REYNOLDS-PARKS															

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	4209	RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	4215	RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	409	RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	904	RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1506	RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	4101	RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	4206	RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447 - 11859					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 2206														
RRCID -> 030498														
COMPL. DATE 02/06/1962														
TOTAL DEPTH 12295														
PERF.11840 - 12025														
CNTY: MIDLAND														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 2701														
RRCID -> 030499														
COMPL. DATE 07/02/1960														
TOTAL DEPTH 13326														
PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 302														
RRCID -> 030501														
COMPL. DATE 10/25/1956														
TOTAL DEPTH 12310														
PERF.11675 - 11740														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1513														
RRCID -> 030503														
COMPL. DATE 03/07/1957														
TOTAL DEPTH 12240														
PERF.11662 - 11797														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1608														
RRCID -> 030504														
COMPL. DATE 01/11/1957														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.11660 - 11800														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 507														
RRCID -> 030505														
COMPL. DATE 04/05/1963														
TOTAL DEPTH 12250														
PERF.11907 - 12042														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 905														
RRCID -> 030506														
COMPL. DATE 07/20/1956														
TOTAL DEPTH 13319														
PERF.11680 - 11848														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)															49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP																								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002	
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836	
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001	
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922	
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
POOL-A		WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 11540 - 11870						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2102		RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11654 - 11784						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 044900		COMPL. DATE 10/23/1968		TOTAL DEPTH 13256		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	1511	RRCID -> 045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11610	- 11709
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT			WELL #:	504	RRCID -> 046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4106	RRCID -> 138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.11743	- 12171
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4210	RRCID -> 138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11368	- 11735
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT			WELL #:	907	RRCID -> 142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.11808	- 11896
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL			WELL #:	1	RRCID -> 142083	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	3404	RRCID -> 205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12058	- 15777
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899														
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1616	RRCID ->		226788	COMPL. DATE		02/03/2006	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.	12165 - 15110						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	806	RRCID ->		230835	COMPL. DATE		01/11/2006	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.	12326 - 15285						
06	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4204	RRCID ->		282032	COMPL. DATE		03/04/2006	TOTAL	DEPTH	13053	PERF.	11394 - 11862						
06	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	803	RRCID ->		282033	COMPL. DATE		12/01/2016	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.	11636 - 11853						
06	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->		285764	COMPL. DATE		03/30/2016	TOTAL	DEPTH	13263	PERF.	11830 - 12174						
06	0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748	RRCID ->		179261	COMPL. DATE		08/10/2000	TOTAL	DEPTH	12152	PERF.	11902 - 14091						
WALLIN, H. C.				WELL #:	4H																	
06	2700 #	2153		-0-	-547		-0-	2109	3	44	9	Y	40									79
07	2790 #	2693		-0-	-97		-0-	2613	3	80	9	Y	73	102	1							50
08	2790 #	2308		-0-	-482		-0-	2244	3	64	9	Y	58	52	1							56
09	2640 #	2410		-0-	-230		-0-	2348	3	62	9	Y	56	44	1							68
10	2396 R	2396		-0-	-0-		-0-	2332	3	64	9	Y	58	49	1							77
*11	2507 R	2507		-0-	-0-		-0-	2441	3	66	9	Y	60	52	1							85

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
REFERENCE OPERATING LLC					703827						
PARKS				WELL #:	1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
THOMPSON, J. CLEO					855610						
PARKS				WELL #:	2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)					25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
RJD ENERGY, LLC					714310						
LEEDE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
DOWNIE (ELLENBURGER)					25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.					616999						
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A		
06	88671 X	88671	-0-	-0-	-0-	88671 2		N	-0-		-0-
07	98454 X	98454	-0-	-0-	-0-	98454 2		N	-0-		-0-
08	90074 X	90074	-0-	-0-	-0-	90074 2		N	-0-		-0-
09	84463 X	84463	-0-	-0-	-0-	84463 2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	83938 X	83938	-0-	-0-	-0-	83938 2		N	-0-		-0-
DUNE					26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218						
UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID -> 039521	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3018	- 3140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 157005	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 2992	- 3006	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681															
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #:		H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	3115	-	3222				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
JAPONES		WELL #:		1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8258	-	8300				
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-						-0-
07	2976	N	1494	-0-	-1482	-0-	-0-	1494	3			N	-0-						-0-
08	3007	N	2890	-0-	-117	-0-	-0-	2890	3			N	-0-						-0-
09	2730	N	2123	-0-	-607	-0-	-0-	2123	3			N	-0-						-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-						-0-
11	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	-0-	2571	3			N	-0-						-0-
EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR										
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967															
TXL "HHH"		WELL #:			RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8689	-	8734				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																			
EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
DARKENS OIL & GAS INC.				200560															
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	4122	-	4653				
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	66	9	N	60						185
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	19	9	N	17	160	1				42
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	48	9	N	44						86
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	66	9	N	60						146
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	114	9	N	104	180	1				70
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT						70
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		1	T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	5273	PERF.	4792	-	4812			
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	Y	30						115
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	33	9	Y	30						145
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25						170
09	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	1367	1367	1360	2	7	9	Y	6	156	1				20
10	DLQ	G-10	171	-0-	171	1538	1538	160	2	11	9	Y	10						30
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1538	1538					Y	NO RPT						30
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474															
PRICE "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL	DEPTH	4930	PERF.	4600	-	4762				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.				200560							
PRICE, RUTH MARY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 141520	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4122	-	4501	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750							
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 5390	PERF. N/A			
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #: 3	RRCID -> 138758	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4235	-	4680	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC				825474							
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #: 67	RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 7234	-	7459	
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		94
07	3 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7271	-	7464	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL SINORE				WELL #: 61	RRCID -> 185909	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 7554	-	7616	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474							
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			-0-
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3			-0-
EL SINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BC OPERATING, INC.		058893							
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999							
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610	
06	T. A.	4507	-0-	4507	4507	4505 2	2 9	Y	6
07	T. A.	5008	-0-	5008	9515	5007 2	1 9	Y	5
08	T. A.	4713	-0-	4713	14228	4713 2			5
09	T. A.	4650	-0-	4650	18878	4644 2	6 9	Y	-0-
10	T. A.	7161	-0-	7161	26039	7155 2	6 9	Y	5
*11	31445 X	5406	-0-	-26039	-0-	5405 2	1 9	Y	4
OXY USA INC.		630591							
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			-0-
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			-0-
EL SINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ELSINORE (MULTIPAY) OXY USA INC. ELSINORE 69			//CONT.// //CONT.// WELL #: 6901			28774 940 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
						RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411		PERF.15280 - 15636							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.						825474 WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELSINORE						WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12087 - 12094					
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9064	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3220	-0-	-0-	-0-	-562	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
ELSINORE ROYALTY CO.						WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12061 - 12468					
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
ELSINORE ROYALTY CO.						WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
ELSINORE ROYALTY CO.						WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ELGINORE (WOLFCAMP)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV														
WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	215 1	1881 2	Y	2	1 1				3
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	224 1	1932 2	Y	1	2 1				2
08	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	226 1	1901 2	Y	1					3
09	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	223 1	1741 2	Y	1	1 0	1 1			2
10	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	263 1	1804 2	Y	1	1 1				2
11	2070 N	2033	-0-	-37	-0-	217 1	1814 2	Y	2	1 0	1 1			2
						2 9								
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV														
WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
LA ESCALARA														
WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289														
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1					1
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-					1
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-					1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	N	1					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-					-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-					-0-
LA ESCALERA EAST														
WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC														
ELGINORE														
WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707														
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-					-0-
*11	3000 N	3671	-0-	671	671	3671 3		N	-0-					-0-
LAESCALERA														
WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553														
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-					28
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-					28
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-					28

ELGINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 7220 - 7770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162 3		Y	-0-			36
07	4836 X	3915	-0-	-921	-0-	3915 3		Y	-0-			36
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			36
09	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 3		Y	-0-			36
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			36
*11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262 3		Y	-0-			36

ELGINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
ELGINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735		PERF.13794 - 13814	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13659 - 16022	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		115	RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777	
06	390 N	75	-0-	-315	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3816	-0-	716	-0-	1 1	3815 3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3712	-0-	612	1328	1 1	3688 3	Y	21	20 0		1
09	3000 N	5037	-0-	2037	3365	23 9	4937 3	Y	89	85 0		5
10	11860 X	8495	-0-	-3365	-0-	98 9	8270 3	Y	202	197 0		10
*11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	222 9	3780 3	Y	44	52 0		2
						48 9						

EMBAR (YATES)				28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC				263924								
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1	RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC			//CONT.// 263924																
UNIVERSITY 24-11			WELL #: 1			RRCID -> 129958			COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 25-11			WELL #: 1			RRCID -> 129959			COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 28-10			WELL #: 1			RRCID -> 129960			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 29-10			WELL #: 1			RRCID -> 129961			COMPL. DATE 12/12/1988			TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 1			RRCID -> 129962			COMPL. DATE 10/26/1988			TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 3			RRCID -> 129963			COMPL. DATE 12/26/1988			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 4			RRCID -> 129964			COMPL. DATE 12/14/1988			TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EMBAR (YATES) FDL OPERATING, LLC UNIVERSITY 32-10			//CONT.// 28843 777 263924 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY RRCID -> 129965			COMPL. DATE 12/12/1988			TOTAL DEPTH 2930			PERF. 2552 - 2738			CNTY: ANDREWS		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

UNIVERSITY 30-10			WELL #:		2	RRCID -> 130025			COMPL. DATE 12/18/1988			TOTAL DEPTH 2968			PERF. 2592 - 2772						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

TEXAS UNIVERSITY W			WELL #:		1	RRCID -> 130616			COMPL. DATE 12/16/1988			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 2738 - 2902						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

UNIVERSITY 20-10			WELL #:		1	RRCID -> 131031			COMPL. DATE 05/17/1989			TOTAL DEPTH 3115			PERF. 2727 - 2922						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

UNIVERSITY 20-10			WELL #:		2	RRCID -> 131032			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3080			PERF. 2656 - 2839						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

UNIVERSITY 19-10			WELL #:		2	RRCID -> 132309			COMPL. DATE 07/24/1989			TOTAL DEPTH 3020			PERF. 2625 - 2809						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

UNIVERSITY 19-10			WELL #:		3	RRCID -> 132310			COMPL. DATE 07/25/1989			TOTAL DEPTH 3097			PERF. 2710 - 2907						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC			//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 31-10			WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44			WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44			WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2492 - 3032						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "B"			WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "C"			WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924												
UNIVERSITY "D"		WELL #:		322	RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH		2933	PERF.	2567 -	2775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "E"		WELL #:		292	RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH		2985	PERF.	2564 -	2780		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #:		108	RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH		6280	PERF.	2584 -	2789		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #:		113	RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH		3020	PERF.	2611 -	2832		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY		WELL #:		192	RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH		3070	PERF.	2641 -	2853		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "A"		WELL #:		191	RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH		3191	PERF.	2771 -	2983		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #:		92	RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH		6320	PERF.	2398 -	2773		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
FDL OPERATING, LLC			//CONT.//		263924												
UNIVERSITY DEBRA C			WELL #:		80	RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FUELED RESOURCES INC					288421												
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		3	RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2694 - 2888					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		2	RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2684 - 2874					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SATANTA OIL COMPANY					748744												
UNIVERSITY -29-			WELL #:		1	RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EMMA (BARNETT SHALE)					28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC					247756												
UL G 1-15			WELL #:		4H	RRCID -> 288316		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 10499		PERF. 10615 - 15840					
06	19080 X	18783	-0-	-297	-0-	16648 3	2032 9	103	4	Y	1847	1952	1				230
07	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	18399 3	2038 9	455	4	Y	1853	1919	1				164
08	19685 X	19194	-0-	-491	-0-	16895 3	2169 9	130	4	Y	1972	1956	1				180
09	18390 X	17911	-0-	-479	-0-	14361 3	1932 9	1618	4	Y	1756	1805	1				131
10	20894 X	18341	-0-	-2553	-0-	16267 3	1943 9	131	4	Y	1766	1739	1				158
11	18750 X	17472	-0-	-1278	-0-	15294 3	1923 9	255	4	Y	1748	1766	1				140

EMMA (BARNETT SHALE)		ELEVATION RESOURCES LLC		UL G 1-28 UNIT		//CONT.// 28899 040 247756 WELL #:		3H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
						RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10630 - 17800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	31410 X	29904	-0-	-1506	-0-	26719	3	25	4	Y	2873	3180	1					659
07	32023 X	30367	-0-	-1656	-0-	3160	9											
08	28923 X	26105	-0-	-2818	-0-	27217	3	3150	9	Y	2864	3278	1					245
09	30180 X	19799	-0-	-10381	-0-	23189	3	2916	9	Y	2651	2731	1					165
						15797	3	1268	4	Y	2485	2301	1					349
						2734	9											
10	31186 X	23931	-0-	-7255	-0-	20833	3	115	4	Y	2712	2685	1					376
						2983	9											
11	27330 X	23246	-0-	-4084	-0-	20560	3	2686	9	Y	2442	2315	1					503
UL G 1-15 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10465 - 15831				
06	20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	18697	3	116	4	Y	1943	2059	1					241
						2137	9											
07	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	15303	3	379	4	Y	2108	2162	1					187
						2319	9											
08	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	15121	3	116	4	Y	1968	1973	1					182
						2165	9											
09	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	11832	3	1333	4	Y	1780	1829	1					133
						1958	9											
*10	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14557	3	117	4	Y	2140	2084	1					189
						2354	9											
*11	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	17809	3	298	4	Y	2145	2163	1					171
						2360	9											
UL G 1-22 UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10705 - 16575				
06	20063 X	20063	-0-	-0-	-0-	17458	3	108	4	Y	2270	2345	1					276
						2497	9											
07	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	18977	3	469	4	Y	2441	2501	1					216
						2685	9											
08	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	18928	3	146	4	Y	2182	2196	1					202
						2400	9											
09	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	16199	3	1825	4	Y	2187	2228	1					161
						2406	9											
*10	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	18396	3	148	4	Y	2228	2190	1					199
						2451	9											
*11	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	16342	3	273	4	Y	2162	2188	1					173
						2378	9											
UL G 1-28 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 10852		PERF.10705 - 17515				
06	36710 X	15745	-0-	-20965	-0-	12708	3	25	4	Y	2738	3247	1					672
						3012	9											
07	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	9622	3	2159	9	Y	1963	2451	1					184
08	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	16870	3	2417	9	Y	2197	2246	1					135
09	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	16985	3	932	4	Y	2212	2038	1					309
						2433	9											
*10	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	19693	3	31	4	Y	2299	2287	1					321
						2529	9											
11	14B2 EXT	22563	-0-	22563	22563	20073	3	2490	9	Y	2264	2124	1					461

EMMA (BARNETT SHALE)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 9-35 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289531														
COMPL. DATE 07/11/2019														
TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
CNTY: ANDREWS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	0 W	30003	-0-	30003	554365	23612	3	197	4	N	5631	6796	1	477
07	0 W	30415	-0-	30415	584780	24464	3	10	4	N	5401	5288	1	590
08	613698 X	28918	-0-	-584780	-0-	23493	3	12	4	N	4921	4921	1	590
09	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	5413	3	3595	4	N	4729	4868	1	451
10	33263 X	26052	-0-	-7211	-0-	18388	3	167	4	N	4862	4787	1	526
11	30000 X	23551	-0-	-6449	-0-	5202	3	230	4	N	4153	4271	1	408
						20537	3							
						5348	9							
						18753	3							
						4568	9							
UL G 1-27 B														
WELL #: 2H RRCID -> 289603														
COMPL. DATE 11/15/2019														
TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
06	444740 X	55272	-0-	-389468	-0-	43477	3	193	4	Y	10547	10644	1	621
07	73780 X	47525	-0-	-26255	-0-	11602	9	360	4	Y	8882	9128	1	375
08	73780 X	41234	-0-	-32546	-0-	37395	3	128	4	Y	8034	7874	1	535
09	71400 X	36142	-0-	-35258	-0-	9770	9	3958	4	Y	7351	7489	1	397
10	73780 X	32942	-0-	-40838	-0-	32269	3	142	4	Y	6298	6478	1	217
11	55260 X	30191	-0-	-25069	-0-	8837	9	64	4	Y	6135	6062	1	290
						24098	3							
						8086	9							
						25872	3							
						6928	9							
						23378	3							
						6749	9							
UL G 1-15 S														
WELL #: 6H RRCID -> 289634														
COMPL. DATE 04/04/2019														
TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
06	46800 X	16685	-0-	-30115	-0-	14956	3	93	4	Y	1487	1577	1	186
07	48360 X	15831	-0-	-32529	-0-	1636	9	343	4	Y	1470	1525	1	131
08	48360 X	16323	-0-	-32037	-0-	13871	3	113	4	Y	1439	1438	1	132
09	46800 X	17555	-0-	-29245	-0-	1617	9	1620	4	Y	1412	1440	1	104
10	20770 X	18193	-0-	-2577	-0-	14627	3	132	4	Y	1443	1418	1	129
11	16680 X	16290	-0-	-390	-0-	1583	9	243	4	Y	1349	1370	1	108
						14382	3							
						1553	9							
						16474	3							
						1587	9							
						14563	3							
						1484	9							
UL G 1-15 S														
WELL #: 5H RRCID -> 289663														
COMPL. DATE 04/04/2019														
TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487														
06	56130 X	14450	-0-	-41680	-0-	12609	3	78	4	Y	1603	1696	1	200
07	58001 X	19555	-0-	-38446	-0-	1763	9	425	4	Y	1782	1824	1	158
08	58001 X	19390	-0-	-38611	-0-	17170	3	136	4	Y	1521	1538	1	141
09	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	1960	9	1620	4	Y	1441	1475	1	107
10	19561 X	17967	-0-	-1594	-0-	17581	3	130	4	Y	1468	1444	1	131
11	18930 X	15549	-0-	-3381	-0-	1673	9	232	4	Y	1311	1336	1	106
						14385	3							
						1585	9							
						16222	3							
						1615	9							
						13875	3							
						1442	9							

EMMA (BARNETT SHALE)															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ANDREWS																													
ELEVATION RESOURCES LLC															//CONT.// 28899 040																																																											
UL G 1-27 A															//CONT.// 247756																																																											
															WELL #: 1H															RRCID -> 289669															COMPL. DATE 11/15/2019															TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																				
06	82650 X	57276	-0-	-25374	-0-	44408	3	198	4	Y	11518	11646	1	679																																																												
07	85405 X	55008	-0-	-30397	-0-	12670	9	416	4	Y	10262	10510	1	431																																																												
08	72722	51080	-0-	-21642	-0-	43304	3	160	4	Y	9469	9270	1	630																																																												
09	82650 X	46230	-0-	-36420	-0-	11288	9	5163	4	Y	8760	8917	1	473																																																												
10	72726 X	46230	-0-	-26496	-0-	40504	3	201	4	Y	8437	8622	1	288																																																												
11	57270 X	41908	-0-	-15362	-0-	10416	9	92	4	Y	7345	7284	1	349																																																												
						31431	3																																																																			
						9636	9																																																																			
						36748	3																																																																			
						9281	9																																																																			
						33736	3																																																																			
						8080	9																																																																			
UL G 1-33 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 289817															COMPL. DATE 09/27/2019															TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292														
06	47820 X	44203	-0-	-3617	-0-	37068	3	294	4	Y	6219	6601	1	311																																																												
07	49414 X	40258	-0-	-9156	-0-	6841	9	268	4	Y	5392	5369	1	334																																																												
08	52672	37908	-0-	-14764	-0-	34059	3	179	4	Y	5061	5170	1	225																																																												
09	47820 X	32866	-0-	-14954	-0-	5931	9	3027	4	Y	4549	4395	1	379																																																												
10	49414 X	32219	-0-	-17195	-0-	32162	3	106	4	Y	4289	4366	1	302																																																												
11	44190 X	31389	-0-	-12801	-0-	5567	9	143	4	Y	4459	4348	1	413																																																												
						24835	3																																																																			
						5004	9																																																																			
						27395	3																																																																			
						4718	9																																																																			
						26341	3																																																																			
						4905	9																																																																			
ZARVONA ENERGY LLC															950523																																																											
UNIVERSITY 1-36 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 288622															COMPL. DATE 10/10/2017															TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066														
*06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	3666	3	52	4	Y	557	545	1	94																																																												
*07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	613	9	98	4	Y	911	950	1	55																																																												
*08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	4477	3	2	4	Y	1125	1069	1	111																																																												
*09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	1002	9	996	4	Y	1020	1004	1	127																																																												
*10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	5035	3	41	4	Y	1013	1037	1	103																																																												
*11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	1238	9	82	4	Y	773	818	1	58																																																												
						2187	3																																																																			
						1122	9																																																																			
						2459	3																																																																			
						1114	9																																																																			
						2638	3																																																																			
						850	9																																																																			
UNIVERSITY 1-36 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 288623															COMPL. DATE 05/09/2018															TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919														
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3462	3	37	4	Y	488	477	1	82																																																												
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	537	9	55	4	Y	491	543	1	30																																																												
08	3100 X	1301	-0-	-1799	-0-	514	3	1300	9	Y	1182	1095	1	117																																																												
09	4050 X	2886	-0-	-1164	-0-	540	9	734	4	Y	893	899	1	111																																																												
10	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	1	4	30	4	Y	850	875	1	86																																																												
11	4050 X	939	-0-	-3111	-0-	1170	3	60	4	Y	773	801	1	58																																																												
						982	9																																																																			
						2995	3																																																																			
						935	9																																																																			
						29	3																																																																			
						850	9																																																																			

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288624														
COMPL. DATE 04/23/2017														
TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880														
CNTY: ANDREWS														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	34860	X	12757	-0-	-22103	-0-	11596	3	66	4	Y	995	976	168
07	36022	X	4606	-0-	-31416	-0-	1095	9	83	4	Y	865	980	53
08	36022	X	2142	-0-	-33880	-0-	3571	3	2	4	Y	1067	1014	106
09	12750	X	7390	-0-	-5360	-0-	952	9	1215	4	Y	968	953	121
10	13175	X	7676	-0-	-5499	-0-	966	3	50	4	Y	962	985	98
11	12750	X	5946	-0-	-6804	-0-	1174	9	55	4	Y	568	623	43
							5110	3						
							1065	9						
							6568	3						
							1058	9						
							5266	3						
							625	9						
UNIVERSITY 1-37 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 288723														
COMPL. DATE 12/01/2018														
TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987														
06	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	23662	3	5	4	Y	3980	4498	297
07	36870	X	36870	-0-	-0-	-0-	4378	9	84	4	Y	5102	5204	195
08	49569	X	40515	-0-	-9054	-0-	31174	3	2	4	Y	4658	4566	287
09	45870	X	40253	-0-	-5617	-0-	5612	9	4166	4	Y	4217	4266	238
10	36859	X	24667	-0-	-12192	-0-	35389	3	1	4	Y	2769	2658	349
11	DLQ G-10		23243	-0-	23243	23243	5124	9	18	4	Y	2628	2710	267
							31448	3						
							4639	9						
							21620	3						
							3046	9						
							20334	3						
							2891	9						
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288737														
COMPL. DATE 08/24/2016														
TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711														
06	0 W		5562	-0-	5562	1196500	5123	3	439	9	N	399	351	408
07	0 W		7988	-0-	7988	1204488	7251	3	737	9	N	670	670	408
08	0 W		9895	-0-	9895	1214383	8918	3	977	9	N	888	860	436
09	0 W		7182	-0-	7182	1221565	6248	3	934	9	N	849	650	635
10	0 W		9269	-0-	9269	1230834	8232	3	1037	9	N	943	1222	339
11	0 W		10013	-0-	10013	1240847	8728	3	1285	9	N	1168	847	660
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288827														
COMPL. DATE 03/25/2017														
TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	2234	3	650	4	Y	1639	1863	444
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1803	9	244	4	Y	1188	1196	436
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	2668	3	17	4	Y	1023	1015	444
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1307	9	3064	4	Y	1199	859	784
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	2434	3	349	4	Y	1193	1342	635
*11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1125	9	581	4	Y	1179	1022	792
							536	3						
							1319	9						
							5045	3						
							1312	9						
							4686	3						
							1297	9						

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 1-37 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 288901		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10802 - 17959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	42510 X	6738	-0-	-35772	-0-	5504 3	1 4	Y	1121	1555	1		84
						1233 9							
07	26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	22781 3	61 4	Y	3703	3645	1		142
						4073 9							
08	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	25861 3	2 4	Y	3135	3084	1		193
						3449 9							
09	29149 X	29149	-0-	-0-	-0-	22981 3	3045 4	Y	2839	2872	1		160
						3123 9							
10	26908 X	17858	-0-	-9050	-0-	15799 3	1 4	Y	1871	1795	1		236
						2058 9							
11	DLQ G-10	18215	-0-	18215	18215	14859 3	14 4	Y	3038	2965	1		309
						3342 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10923		PERF.11039 - 15851	
06	27240 X	5694	-0-	-21546	-0-	5254 3	25 4	Y	377	433	1		63
						415 9							
07	28148 X	3866	-0-	-24282	-0-	2969 3	57 4	Y	764	781	1		46
						840 9							
08	6262 X	3759	-0-	-2503	-0-	2775 3	1 4	Y	894	852	1		88
						983 9							
09	6060 X	2324	-0-	-3736	-0-	801 3	631 4	Y	811	798	1		101
						892 9							
10	5890 X	2458	-0-	-3432	-0-	1535 3	32 4	Y	810	829	1		82
						891 9							
11	5700 X	2740	-0-	-2960	-0-	1544 3	61 4	Y	1032	1036	1		78
						1135 9							
EMMA (CHARGED SAND)			28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
PERDURE PETROLEUM LLC			653224										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-			WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EMMA (DEVONIAN)			28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC			247756										
UNIVERSITY F			WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838 - 10872		
06	8103 R	8103	-0-	-0-	-0-	7881 3	32 4	Y	173	160	1		116
						190 9							
07	8338 R	8338	-0-	-0-	-0-	7951 3	139 4	Y	225	270	1		71
						248 9							
08	8277 #	7288	-0-	-989	-0-	7032 3	4 4	Y	229	257	1		43
						252 9							
09	7800 #	5128	-0-	-2672	-0-	4979 3	24 4	Y	114	127	1		30
						125 9							
10	8277 #	5985	-0-	-2292	-0-	5675 3	48 4	Y	238	198	1		70
						262 9							
11	8010 #	6023	-0-	-1987	-0-	5698 3	138 4	Y	170	175	1		65
						187 9							

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 28 UNIT			//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 282287		49B COMPL. DATE 04/01/2020				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	537158						Y	-0-			89
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	537158						Y	-0-			89
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	537158						Y	-0-			89
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	537158						Y	-0-			89
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	537158						Y	-0-			89
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	537158						Y	-0-			89
UNIVERSITY 1-20					WELL #:	3H	RRCID -> 283296	COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529						
06	16230 #	15137	-0-	-1093	-0-	14802	3	37	4	Y	271	484	1			69
07	16771 #	13179	-0-	-3592	-0-	12580	3	325	4	Y	249	175	1			143
08	16771 #	14638	-0-	-2133	-0-	14103	3	172	4	Y	330	389	1			84
09	16230 #	11844	-0-	-4386	-0-	10094	3	1419	4	Y	301	297	1			88
10	16771 #	14011	-0-	-2760	-0-	13422	3	589	9	Y	535	450	1			173
11	15150 #	12504	-0-	-2646	-0-	12024	3	181	4	Y	272	336	1			109
UNIVERSITY 1-20					WELL #:	4H	RRCID -> 283297	COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358						
06	22541 R	22541	-0-	-0-	-0-	20754	3	53	4	Y	1576	2106	1			301
07	23367 R	23367	-0-	-0-	-0-	21608	3	557	4	Y	1093	767	1			627
08	23233 R	23233	-0-	-0-	-0-	21908	3	268	4	Y	961	1307	1			281
09	20069 R	20069	-0-	-0-	-0-	16780	3	2358	4	Y	846	867	1			260
*10	18661 R	18661	-0-	-0-	-0-	17889	3	772	9	Y	702	696	1			266
11	22620 #	18215	-0-	-4405	-0-	17127	3	257	4	Y	755	772	1			249
UNIVERSITY 1-20					WELL #:	5H	RRCID -> 283298	COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479						
06	9360 #	5359	-0-	-4001	-0-	5135	3	13	4	Y	192	211	1			30
07	9672 #	30	-0-	-9642	-0-	12	3	18	9	Y	16	25	1			21
08	6324 #	1959	-0-	-4365	-0-	1825	3	22	4	Y	102	101	1			22
09	1650 #	727	-0-	-923	-0-	618	3	87	4	Y	20	32	1			10
10	5549 #	3708	-0-	-1841	-0-	3396	3	312	9	Y	284	213	1			81
*11	6730 R	6730	-0-	-0-	-0-	5816	3	87	4	Y	752	630	1			203
UNIVERSITY 1-26 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 283300	COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586						
06	7578 R	7578	-0-	-0-	-0-	7347	3	231	9	Y	210	339	1			63
07	12197 R	12197	-0-	-0-	-0-	11432	3	19	4	Y	678	662	1			79
08	13305 R	13305	-0-	-0-	-0-	12524	3	12	4	Y	699	676	1			102
09	13207 R	13207	-0-	-0-	-0-	10472	3	1919	4	Y	742	761	1			83
*10	14096 R	14096	-0-	-0-	-0-	13246	3	850	9	Y	773	776	1			80
11	11790 #	10465	-0-	-1325	-0-	9858	3	29	4	Y	525	482	1			123

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-10 UNIT														
//CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11850 #	11019	-0-	-831	-0-	10199 3	32 4	Y			716	506 1		366
07	22642 R	22642	-0-	-0-	-0-	788 9								
08	24670 R	24670	-0-	-0-	-0-	21034 3	358 4	Y			1136	1191 1		311
09	24615 R	24615	-0-	-0-	-0-	1250 9								
*10	25272 R	25272	-0-	-0-	-0-	23456 3	12 4	Y			1093	1204 1		200
*11	23019 R	23019	-0-	-0-	-0-	1202 9								
						23349 3	120 4	Y			1042	1004 1		238
						1146 9								
						23851 3	209 4	Y			1102	992 1		348
						1212 9								
						21579 3	537 4	Y			821	853 1		316
						903 9								
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704														
06	14765 R	14765	-0-	-0-	-0-	13500 3	1265 9	Y			1150	1267 1		234
07	17556 R	17556	-0-	-0-	-0-	16368 3	26 4	Y			1056	1152 1		138
08	9920 #	7008	-0-	-2912	-0-	1162 9								
09	10976 R	10976	-0-	-0-	-0-	6673 3	6 4	Y			299	380 1		57
*10	11815 R	11815	-0-	-0-	-0-	329 9								
*11	16980 #	10492	-0-	-6488	-0-	8623 3	1580 4	Y			703	685 1		75
						773 9								
						10879 3	936 9	Y			851	839 1		87
						9717 3	29 4	Y			678	610 1		155
						746 9								
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
06	10733 R	10733	-0-	-0-	-0-	9886 3	10 4	Y			761	646 1		125
07	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-	837 9								
08	8959 #	-0-	-0-	-8959	-0-			Y			-0-			125
09	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-			Y			-0-			125
10	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-			Y			-0-			125
11	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-			Y			7	7 1		125
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985														
06	12780 #	11403	-0-	-1377	-0-	10268 3	1135 9	Y			1032	1147 1		93
07	13206 #	10400	-0-	-2806	-0-	9511 3	889 9	Y			808	778 1		123
08	12183 #	8889	-0-	-3294	-0-	8118 3	771 9	Y			701	631 1		193
09	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	3754 3	26 4	Y			251	405 1		39
10	11780 #	2802	-0-	-8978	-0-	276 9								
*11	8811 R	8811	-0-	-0-	-0-	2653 3	149 9	Y			135	142 1		32
						8011 3	800 9	Y			727	649 1		110
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934														
06	10710 #	8165	-0-	-2545	-0-	7022 3	1143 9	Y			1039	1058 1		195
07	9796 #	9340	-0-	-456	-0-	8391 3	14 4	Y			850	933 1		112
08	10497 R	10497	-0-	-0-	-0-	935 9								
09	9960 #	9482	-0-	-478	-0-	9508 3	9 4	Y			891	871 1		132
10	9331 #	6345	-0-	-2986	-0-	980 9								
11	9030 #	8491	-0-	-539	-0-	7227 3	1325 4	Y			845	881 1		96
						930 9								
						5817 3	528 9	Y			480	522 1		54
						7614 3	22 4	Y			777	662 1		169
						855 9								

EMMA (MISSISSIPPIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UL 1-33 UNIT													28899 581 247756		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
WELL #: 4H													RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 11110 - 21358		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06		61200 X	53033	-0-	-0-	-8167	-0-		43676 3	9011 9	346 4	Y		8192	8663 1		409				
07		63240 X	49255	-0-	-0-	-13985	-0-		40649 3	8286 9	320 4	Y		7533	7476 1		466				
08		63240 X	45735	-0-	-0-	-17505	-0-		38122 3	7400 9	213 4	Y		6727	6892 1		301				
09		61200 X	40762	-0-	-0-	-20438	-0-		29779 3	7354 9	3629 4	Y		6685	6431 1		555				
10		63240 X	40642	-0-	-0-	-22598	-0-		33746 3	6765 9	131 4	Y		6150	6271 1		434				
11		53040 X	37655	-0-	-0-	-15385	-0-		30823 3	6665 9	167 4	Y		6059	5929 1		564				

EMMA (YATES) CARRUTH OIL & GAS, LLC COWDEN, W. F.													28899 913 135967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
WELL #: 11													RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215 2			N		-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				
09		210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					N		-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				

COWDEN, W. F.													WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933		
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		233 2			N		-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-						
09		240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-					N		-0-			-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. UNIVERSITY -F-													251726 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004		
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		309 3			N		-0-			-0-						
07		341 N	293	-0-	-0-	-48	-0-		293 3			N		-0-			-0-						
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388 3			N		-0-			-0-						
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		415 3			N		-0-			-0-						
10		279 N	206	-0-	-0-	-73	-0-		206 3			N		-0-			-0-						
11		390 N	365	-0-	-0-	-25	-0-		365 3			N		-0-			-0-						

EMMA, N.(YATES) BUSTAMANTE OIL COMPANY UNIV. A 36 GAO													28900 700 112685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
WELL #: 3													RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC				263924											
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794											
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064						
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075						
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
REFERENCE OPERATING LLC				703827											
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104						
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	62 N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A						
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	3069 X	118	-0-	-0-	-2951	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	-0-	
08	3069 X	297	-0-	-0-	-2772	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	-0-	
09	2970 X	-0-	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	1488 X	-0-	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-	-0-	-0-	
APACHE CORPORATION				027200											
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A						
06	19950 X	19720	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	19720 3		Y	-0-	-0-	-0-	
07	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21311 3		Y	-0-	-0-	-0-	
08	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22190 3		Y	-0-	-0-	-0-	
09	21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20538 3	580 4	Y	-0-	-0-	-0-	
10	20615 X	18861	-0-	-0-	-1754	-0-	-0-	-0-	18861 3		Y	-0-	-0-	-0-	
11	20310 X	19947	-0-	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	19947 3		Y	-0-	-0-	-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200							
HENDRICK OPERATING AREA -A-			WELL #:		1 U	RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-			WELL #:		1 U	RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
06	5250 X	5097	-0-	-153	-0-	5097	3		Y	-0-		-0-
07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3		Y	-0-		-0-
08	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3		Y	-0-		-0-
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		Y	-0-		-0-
10	5301 X	4723	-0-	-578	-0-	4723	3		Y	-0-		-0-
*11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3		Y	-0-		-0-
COWDEN, E. W.			WELL #:		27	RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
06	10680 X	6774	-0-	-3906	-0-	6774	3		N	-0-		-0-
07	11036 X	7328	-0-	-3708	-0-	7328	3		N	-0-		-0-
08	9145 X	7343	-0-	-1802	-0-	7343	3		N	-0-		-0-
09	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3		N	-0-		-0-
10	7316 X	5476	-0-	-1840	-0-	5476	3		N	-0-		-0-
11	6990 X	6798	-0-	-192	-0-	6798	3		N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.			WELL #:		28	RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149									
MCCABE, F. P.			WELL #:		28	RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
MCCABE			WELL #:		29 U	RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)													CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
COWDEN, E. W. -A-														
WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. W. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
HALLEY, S. M.														
WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170														
06	25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	3			N	-0-			-0-
07	38575 X	38575	-0-	-0-	-0-	38575	3			N	-0-			-0-
08	38705 X	38705	-0-	-0-	-0-	38705	3			N	-0-			-0-
09	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	32042	3			N	-0-			-0-
10	38648 X	38648	-0-	-0-	-0-	38648	3			N	-0-			-0-
*11	37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	37160	3			N	-0-			-0-
HALLEY, S.														
WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEWEY PETROLEUM														
COWDEN -S-														
WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A														
06	1260 N	1064	-0-	-196	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) DINERO OPERATING COMPANY BROWN-ALTMAN		//CONT.//		28961 284 220711	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
		WELL #:		1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF. 9060	- 9140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
#1 KERR		WELL #:		1 U	RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020																
IRON ORCHARD OPERATING LLC BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		426412 7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECO IV, LLC BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		557076 1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942	- 9090				
06	10650 X	9073	-0-	-1577	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
07	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
08	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
09	9870 X	9112	-0-	-758	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
10	10695 X	8433	-0-	-2262	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
11	10350 X	8945	-0-	-1405	-0-	8945	3			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056	- 9231				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	-	9120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	-	9150	
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3					-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						-0-
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
06	3000 N	4358	-0-	1358	7448	4358 3					-0-
07	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-						-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020	-	9219	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	-	9165	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)			28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125									
MCCABE			WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)			28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
DINERO OPERATING COMPANY			220711									
KERR			WELL #: 1 L		RRCID -> 019796		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 11576		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020												

OXY USA WTP LP			630555									
COWDEN, S.			WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR (MISS.)			28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200									
COWDEN, E.W.			WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
HALLEY, S.			WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224	
06	18568 R	18568	-0-	-0-	-0-	18330	3	238 9	Y	216	166 1	293
07	19282 #	19083	-0-	-199	-0-	18837	3	246 9	Y	224	327 1	190
08	19747	18260	-0-	-1487	-0-	18028	3	232 9	Y	211	170 1	231
09	19110	17559	-0-	-1551	-0-	17336	3	223 9	Y	203	166 1	268
10	19747	17770	-0-	-1977	-0-	17714	3	56 9	Y	51	165 1	154
11	18570 #	17755	-0-	-815	-0-	17499	3	256 9	Y	233	172 1	215

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004											
COWDEN				WELL #:		1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314	
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3711	2	175	9	N	159	185	1	254
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-	186	1	68
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4401	2	162	9	N	147			215
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3528	2	129	9	N	117	160	5	172
*10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3435	2	95	9	N	86	186	1	72
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			72

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
PURE				WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11028		- 11127					
06	3925	X	2085	-0-	-1840	-0-	2060	2	25	9	Y	23							207
07	2767	X	2767	-0-	-1840	-0-	2746	2	21	9	Y	19							226
08	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2563	2	2	9	Y	2							228
09	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2364	2	6	9	Y	5	172	1					61
10	2759	X	1223	-0-	-1536	-0-	1214	2	9	9	Y	8							69
11	2490	N	1100	-0-	-1390	-0-	1097	2	3	9	Y	3							72

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S.				WELL #:	12	RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 -	11177
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S.				WELL #:	13	RRCID ->	172725	COMPL.	DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10976	-	11343
06	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1482	3	2	9	N	2					173
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	3	3	9	N	3					176
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	3	2	9	N	2					178
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1376	3	3	9	N	3					181
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	3	9	9	N	8					189
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					189

MAXWELL "18"				WELL #:	1	RRCID -> 174840	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452	- 11467
06	1544	N	1544	-0-	-0-	1458	3	86	9	N	78			123
07	1457	N	1189	-0-	-268	1115	3	74	9	N	67			190
08	1548	N	1548	-0-	-0-	1474	3	74	9	N	67	173	1	84
09	1440	N	1336	-0-	-104	1266	3	70	9	N	64			148
10	1197	N	1197	-0-	-0-	1139	3	58	9	N	53			201
11	1440	N	1290	-0-	-150	1223	3	67	9	N	61	181	1	81

EMPEROR (SIMPSON)				//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113												
HALLEY, S. M.				WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2881	3	18	9	N	16					179
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2793	3	2	9	N	2					181
08	2232 N	953	-0-	-1279	-0-	950	3	3	9	N	3					184
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	23					207
10	3100 N	4238	-0-	1138	1138	4238	3			N	-0-					207
*11	3000 N	2964	-0-	-36	1102	2964	3			N	-0-					207

HALLEY, S. M.				WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016				
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	3	6	9	N	5					208
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	3	1	9	N	1					209
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2347	3	20	9	N	18	177	1			50
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					50
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	N	6					56
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					56

MAXWELL "23"				WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HALLEY, S. M.				WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465				
06	2010 X	1477	-0-	-533	-0-	1477	3			N	-0-					173
07	2077 X	1483	-0-	-594	-0-	1483	3			N	-0-					173
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					173
09	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					173
10	1519 X	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					173
11	1470 X	1034	-0-	-436	-0-	1034	3			N	-0-					173

MAXWELL "18"				WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418				
06	4950 X	4391	-0-	-559	-0-	4391	3			Y	-0-					213
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5271	3	4	9	Y	4	175	1			42
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4796	3	40	9	Y	36					78
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4382	3	14	9	Y	13					91
10	5270 X	4452	-0-	-818	-0-	4433	3	19	9	Y	17					108
11	5100 X	4179	-0-	-921	-0-	4179	3			Y	-0-					108

EMPEROR "24"				WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313				
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					53
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					53
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					53
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
MECO IV, LLC 557076														
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	872	3	43	9	Y	39	40 1	-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	4	Y	-0-		-0-
11	T. A.		954	-0-	954	954	946	3	8	4	Y	-0-		-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970														
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		89
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-		89
08	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-		89
09	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-		89
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		89
*11	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			N	-0-		89
APACHE CORPORATION 027200														
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300														
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138														
06	2610	X	1573	-0-	-1037	-0-	1573	2			N	-0-		181
07	2697	X	1609	-0-	-1088	-0-	1609	2			N	-0-		181
08	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	1524	2			N	-0-		181
09	1830	X	809	-0-	-1021	-0-	809	2			N	-0-		181
10	1612	N	520	-0-	-1092	-0-	520	2			N	-0-		181
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-		181
EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435														
06	763	N	404	-0-	-359	-0-	404	2			Y	-0-		-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8		8
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2		10
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	8 1	7
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	Y	10		17
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3		20
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DINERO OPERATING COMPANY				220711						
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 158921	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7158	-	7210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120		186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36		222
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		222
EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171453	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 7380	-	7435
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MECO IV, LLC				557076						
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 019691	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7130	-	7292
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	797 3	521 4	Y	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	178 3	97 4	Y	-0-	-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1006 3	136 4	Y	-0-	-0-
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2264 3	66 4	Y	-0-	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	528 3	61 4	Y	-0-	-0-
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	920 3	99 4	Y	-0-	-0-
EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DEWEY PETROLEUM				216733						
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID -> 134349	COMPL. DATE 06/20/1989	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2423	-	2656
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2414	-	2677
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 2441	-	2550
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)			//CONT.//			28961 923	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
DEWEY PETROLEUM			//CONT.//			216733													
BROWN-ALTMAN "E"			WELL #:			1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418	-	2552				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN ALTMAN "E" A/C 2			WELL #:			5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506	-	2526				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN ALTMAN "B"			WELL #:			4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490	-	2510				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN-ALTMAN "C"			WELL #:			5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500	-	2520				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726																
VEST -A-			WELL #:			1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
COWDEN, E. W.			WELL #:			6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327	-	2399				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EMPEROR (YATES)														
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				//CONT.//	28961 923	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
HALLEY, S. M.				WELL #:	35	RRCID -> 035350			COMPL. DATE 02/18/1965			TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
EMPEROR, DEEP (YATES)														
APACHE CORPORATION					28962 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
COWDEN, E. W.				WELL #:	15	RRCID -> 134177			COMPL. DATE 11/01/1989			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.														
				WELL #:	13	RRCID -> 134178			COMPL. DATE 11/01/1989			TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC														
COWDEN -37-				WELL #:	072503 2	RRCID -> 019708			COMPL. DATE 04/19/1989			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COWDEN -37-														
				WELL #:	3	RRCID -> 131033			COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684		
06	56 N	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DEWEY PETROLEUM														
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #:	216733 1	RRCID -> 019703			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733													
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A							
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A							
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A							
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)			//CONT.// 28962 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER									
DEWEY PETROLEUM			//CONT.// 216733																		
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-			WELL #: 5			RRCID -> 019721			COMPL. DATE 06/11/1959			TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1			WELL #: 1			RRCID -> 019722			COMPL. DATE 06/20/1953			TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A									
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1			WELL #: 4			RRCID -> 019724			COMPL. DATE 03/19/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1			WELL #: 5			RRCID -> 019725			COMPL. DATE 12/27/1959			TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A									
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1			WELL #: 1			RRCID -> 019726			COMPL. DATE 09/07/1953			TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A									
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-							-0-	

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-			WELL #: 1			RRCID -> 019729			COMPL. DATE 01/16/1960			TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A									
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
08	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)														CNTY: WINKLER	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
COWDEN, E. W. -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC														CNTY: WARD	
BROWN-ALTMAN "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680															
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)														CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC															
HATHAWAY, J. F.															
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368															
06	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2				N	-0-			187
07	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-			187
08	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-			187
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2				N	-0-			187
10	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-			187
*11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-			187
JOHNSON, W. D.														CNTY: WARD	
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130															
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2				Y	-0-			-0-
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2				Y	-0-			-0-
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2				Y	-0-			-0-
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2				Y	-0-			-0-
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2				Y	-0-			-0-
*11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2				Y	-0-			-0-
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)														CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC															
ESTES, E. W.															
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ICE BROTHERS, INC.														CNTY: WARD	
JOHNSON, W. D. -E-															
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544															
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	358	3	8	9		N	7	174	1	57
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	341	3	7	9		N	6			63
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	317	3	3	9		N	3			66
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9		N	3			69
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	297	3	2	9		N	2			71
11	300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3				N	-0-			71

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)			29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596																
BOYD 35 SWD			WELL #:		RRCID -> 281270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COG OPERATING LLC			166150																
BOYD 35 SWD			WELL #:		1		RRCID -> 281271		COMPL. DATE		09/30/2017		TOTAL DEPTH		17710		PERF. 5170 - 6280		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																
HALEY UNIT			WELL #:		1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE		11/09/1977		TOTAL DEPTH		18342		PERF. N/A		
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
HALEY UNIT			WELL #:		501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE		07/12/1979		TOTAL DEPTH		18530		PERF.14666 - 14684		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALEY UNIT			WELL #:		502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE		03/22/1990		TOTAL DEPTH		18330		PERF.14548 - 14562		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	T. A.	1067	-0-	1067	1067	1067	1067	4				Y	-0-					1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067	1067						Y	-0-					1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067	1067						Y	-0-					1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067	1067						Y	-0-					1	
ATHEY, CHARLES B.			WELL #:		1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE		06/17/1992		TOTAL DEPTH		21195		PERF.14129 - 14216		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
HALEY UNIT		WELL #:		801	RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45

HALEY UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
HALEY		WELL #:		1302	RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IMPETRO OPERATING LLC				423519						
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
HALEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696	
06	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255 4		Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	255			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	82	-0-	82	337	82 4		Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-	1

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384	
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 4		N	-0-	4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	4
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	4
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	4

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS						
APACHE CORPORATION				027200												
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10429	- 10457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER						
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146												
FELMONT OIL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
CHINA DRAW 26				WELL #: 1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11879	- 12036							
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635 X	5	-0-	-2630	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #: 1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 12174	PERF.11932	- 12052							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #: 1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990	- 12145							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002	- 12040							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CHINA DRAW 26		WELL #:		2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
07	1178 N	-0- 5	-0-	-1173	-0-			5 3		N	-0-			3	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	53			56	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:		1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CHINA DRAW 26		WELL #:		3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534 - 11970	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030 - 12146			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	1023 N	-0- 5	-0-	-1018	-0-			5 3		N	-0-			-0-	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12084 - 12190			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RAMSEY "38"		WELL #:		3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3495 - 3575			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORD (CHANNEL)				//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232													
RAMSEY 14				WELL #:		1	RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11345	- 11362				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25				WELL #:		1H	RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL	DEPTH	12238	PERF.11732	- 14346				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1395 N	4	-0-	-0-	-1391	-0-		4	3			N	-0-					-0-	
08	403 N		-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FORD, WEST (4100)						31913 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: CULBERSON						
KIMLAR OIL COMPANY, INC.						462980													
TXL 27				WELL #:		1	RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL	DEPTH	4110	PERF. 3006	- 3020				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RING ENERGY, INC.						712382													
CULBERSON "V" FEE				WELL #:		5	RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3574	- 3586				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORD, WEST (WOLFCAMP)						31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
APR OPERATING LLC						028612													
OATMAN WC 3				WELL #:		1H	RRCID -> 274211		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL	DEPTH	9544	PERF.10043	- 13427				
06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	5752	3	N	271	214	1				233	
							21	4	298	9									
07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	5246	3	N	261	390	1				104	
							43	4	287	9									
08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	5013	3	N	266	212	1				158	
							149	4	293	9									
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	4519	3	N	270	210	1				218	
							82	4	297	9									
10	5115 X	2171	-0-	-2944	-0-	-0-	126	1	1643	3	N	253	394	1				77	
							124	4	278	9									
*11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	6074	3	N	284	240	1				121	
							209	4	312	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC				//CONT.//	028612												
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	9634	PERF.	9765 - 15517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-						Y	-0-					13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-						Y	-0-					13
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-						Y	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

PYTHIAN UNIT A 10-3				WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	9809	PERF.	10150 - 15938			
06	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	701	1	9614	3	Y	478	400	1				78
						35	4	526	9								
07	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	721	1	9526	3	Y	506	327	1				257
						78	4	557	9								
08	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	749	1	10201	3	Y	586	610	1				233
						334	4	645	9								
09	9930 X	9527	-0-	-403	-0-	642	1	8164	3	Y	521	457	1				297
						148	4	573	9								
10	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	702	1	9142	3	Y	364	441	1				220
						693	4	400	9								
*11	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	701	1	9373	3	Y	389	334	1				275
						322	4	428	9								

DALTEX MUNN UNIT 43-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	9465	PERF.	9705 - 15520			
06	11070 X	9524	-0-	-1546	-0-	613	1	8410	3	Y	234	219	1				106
						244	4	257	9								
07	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	568	1	7507	3	Y	291	213	1				184
						1369	4	320	9								
08	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	642	1	8744	3	Y	309	414	1				79
						1806	4	340	9								
09	10560 X	10338	-0-	-222	-0-	668	1	8493	3	Y	385	241	1				223
						753	4	424	9								
10	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	655	1	8518	3	Y	408	418	1				213
						645	4	449	9								
11	11160 X	9562	-0-	-1598	-0-	622	1	8324	3	Y	300	194	1				319
						286	4	330	9								

DALTEX MUNN 42-43				WELL #:	1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9990 - 16742			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1				-0-

OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	1H	RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL	DEPTH	9580	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC			//CONT.//		028612												
SMITHER STATE 1			WELL #:		2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10649 - 17793				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14					WELL #:	1H	RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10090 - 15094				
06	9990 X	-0-	-0-		-9990		-0-					Y	-0-				176
07	10785 X	10785	-0-		-0-		-0-	730	1	9645	3	Y	301	278	1		199
								79	4	331	9						
08	12493 X	10057	-0-		-2436		-0-	635	1	8641	3	Y	448	469	1		178
								288	4	493	9						
09	12090 X	10580	-0-		-1510		-0-	746	1	9476	3	Y	169	222	1		125
								172	4	186	9						
10	11037 X	11037	-0-		-0-		-0-	691	1	8995	3	Y	609	469	1		265
								681	4	670	9						
11	10440 X	9388	-0-		-1052		-0-	600	1	8022	3	Y	445	374	1		336
								276	4	490	9						
OATMAN UNIT 29					WELL #:	1H	RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9800 - 13851				
06	10920 X	10247	-0-		-673		-0-	653	1	8949	3	N	557	412	1		223
								32	4	613	9						
07	11315 X	8793	-0-		-2522		-0-	572	1	7553	3	N	551	637	1		137
								62	4	606	9						
08	11346 X	9567	-0-		-1779		-0-	613	1	8346	3	N	328	198	1		267
								247	4	361	9						
09	10980 X	10340	-0-		-640		-0-	717	1	9105	3	N	321	439	1		149
								165	4	353	9						
10	11068 X	11068	-0-		-0-		-0-	707	1	9206	3	N	416	450	1		115
								697	4	458	9						
*11	11084 X	11084	-0-		-0-		-0-	721	1	9652	3	N	345	265	1		195
								331	4	380	9						
OATMAN UNIT 33-28					WELL #:	1H	RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 9990 - 16507				
06	36528 X	36528	-0-		-0-		-0-	2200	1	30164	3	Y	3687	3310	1		775
								108	4	4056	9						
07	21906 X	21906	-0-		-0-		-0-	1415	1	18692	3	Y	1496	1703	1		568
								153	4	1646	9						
08	21425 X	21425	-0-		-0-		-0-	1332	1	18137	3	Y	1222	1350	1		440
								612	4	1344	9						
09	20682 X	20682	-0-		-0-		-0-	1395	1	17729	3	Y	1124	1146	1		418
								322	4	1236	9						
10	21293 X	21293	-0-		-0-		-0-	1342	1	17460	3	Y	1062	1111	1		369
								1323	4	1168	9						
*11	21295 X	21295	-0-		-0-		-0-	1338	1	17905	3	Y	1306	1315	1		360
								615	4	1437	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	1129 1	15480 3	N	221	61	1			244
						56 4	243 9							
07	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	1006 1	13286 3	N	303	423	1			124
						109 4	333 9							
08	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	955 1	12998 3	N	308	235	1			197
						385 4	339 9							
09	14640 X	14057	-0-	-583	-0-	982 1	12476 3	N	339	269	1			267
						226 4	373 9							
10	15128 X	14144	-0-	-984	-0-	918 1	11943 3	N	344	442	1			169
						905 4	378 9							
11	14640 X	14085	-0-	-555	-0-	921 1	12325 3	N	378	286	1			261
						423 4	416 9							
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
06	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	1050 1	14393 3	Y	110	330	1			65
						52 4	121 9							
07	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	1002 1	13237 3	Y	264	255	1			74
						108 4	290 9							
08	17546 X	16663	-0-	-883	-0-	1082 1	14739 3	Y	300	288	1			86
						512 4	330 9							
09	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	1289 1	16375 3	Y	388	367	1			107
						297 4	427 9							
10	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	1345 1	17500 3	Y	491	466	1			132
						1326 4	540 9							
*11	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	1312 1	17559 3	Y	468	482	1			118
						603 4	515 9							
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
06	24630 X	14894	-0-	-9736	-0-	1657 1	12769 3	Y	425	528	1			308
						468 9								
07	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	1861 1	17941 3	Y	1015	1020	1			303
						153 4	1117 9							
08	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	2577 1	21687 3	Y	1245	1127	1			421
						67 4	1370 9							
09	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	2325 1	23263 3	Y	1253	1291	1			383
						1378 9								
10	24985 X	24985	-0-	-0-	-0-	2625 1	21029 3	Y	1210	1239	1			354
						1331 9								
11	24870 X	23535	-0-	-1335	-0-	2529 1	19908 3	Y	998	996	1			356
						1098 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APR OPERATING LLC															
SMITHER STATE UNIT 47-38															
WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	69390 X	61834	-0-	-7556	-0-	3791 1	51976 3	Y	5345	4858 0	207 1	2404			
07	54258 X	54258	-0-	-0-	-0-	187 4	5880 9								
08	65596 X	61100	-0-	-4496	-0-	2788 1	36834 3	Y	4086	4435 0	110 1	1945			
09	63480 X	56968	-0-	-6512	-0-	10141 4	4495 9								
10	64666 X	53002	-0-	-11664	-0-	3433 1	46750 3	Y	5278	5067 0	146 1	2010			
11	61830 X	46956	-0-	-14874	-0-	5111 4	5806 9								
						3571 1	45380 3	Y	4920	4664 0	254 1	2012			
						2605 4	5412 9								
						2896 1	37684 3	Y	4739	4389 0	249 1	2113			
						7209 4	5213 9								
						2742 1	36694 3	Y	3750	3535 0	274 1	2054			
						3395 4	4125 9								
WISE UNIT															
WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906															
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			194			
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			194			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194			
COTTONWOOD WEST															
WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139															
06	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-			245			
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-			245			
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			245			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245			
SMITHER STATE UNIT 12-13															
WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311															
06	26700 X	15265	-0-	-11435	-0-	828 1	11347 3	Y	942	670 1		1823			
07	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	2054 4	1036 9								
08	33759 X	5443	-0-	-28316	-0-	391 1	5166 3	Y	378	582 1		1619			
09	32670 X	1128	-0-	-31542	-0-	826 4	416 9								
10	0 W	1482	-0-	1482	1482	156 1	2122 3	Y	-0-						
11	0 W	1916	-0-	1916	3398	3165 4									
						59 1	753 3	Y	14	4 1		1629			
						301 4	15 9								
						89 1	1160 3	Y	-0-			1629			
						233 4									
						82 1	1098 3	Y	-0-			1629			
						736 4									
OATMAN UNIT 11-2															
WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636															
06	8070 X	5000	-0-	-3070	-0-	326 1	4462 3	Y	178	229 1		149			
07	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	16 4	196 9								
08	8339 X	7572	-0-	-767	-0-	344 1	4545 3	Y	243	209 1		183			
09	7440 X	7270	-0-	-170	-0-	37 4	267 9								
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	469 1	6391 3	Y	446	447 1		182			
11	7320 X	5529	-0-	-1791	-0-	221 4	491 9								
						490 1	6232 3	Y	395	347 1		230			
						113 4	435 9								
						388 1	5050 3	Y	333	346 1		217			
						383 4	366 9								
						361 1	4825 3	Y	161	214 1		164			
						166 4	177 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	77054 X	77054	-0-	-0-	-0-	4629 1	63454 3	N	5004	4732 0	252 1	1633		
						3467 4	5504 9							
07	75381 X	75381	-0-	-0-	-0-	4293 1	56720 3	N	4826	4648 0	170 1	1641		
						9059 4	5309 9							
08	78895 X	70941	-0-	-7954	-0-	4135 1	56306 3	N	4587	4394 0	176 1	1658		
						5454 4	5046 9							
09	77040 X	64626	-0-	-12414	-0-	4210 1	53494 3	N	4681	4389 0	300 1	1650		
						1773 4	5149 9							
10	79608 X	64054	-0-	-15554	-0-	3885 1	50555 3	N	4104	3886 0	334 1	1534		
						5100 4	4514 9							
11	77040 X	60379	-0-	-16661	-0-	3570 1	47764 3	N	3892	3446 0	356 1	1624		
						4764 4	4281 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41														
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
06	43440 X	34893	-0-	-8547	-0-	2208 1	30269 3	N	1556	1344 0	120 1	315		
						704 4	1712 9							
07	44888 X	41227	-0-	-3661	-0-	2567 1	33910 3	N	2467	2213 0	102 1	467		
						2036 4	2714 9							
08	45790 X	45790	-0-	-0-	-0-	2639 1	35938 3	N	2575	2173 0	112 1	757		
						4380 4	2833 9							
09	42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	2873 1	36503 3	N	2601	2847 0	204 1	307		
						672 4	2861 9							
10	43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	2447 1	31846 3	N	2315	2127 0	210 1	285		
						6539 4	2547 9							
11	44310 X	37862	-0-	-6448	-0-	2357 1	31537 3	N	2223	1958 0	235 1	315		
						1523 4	2445 9							

COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
06	33690 X	31416	-0-	-2274	-0-	1893 1	25950 3	Y	2700	2745 0	103 1	2569		
						603 4	2970 9							
07	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	1860 1	24578 3	Y	3089	2920 0	74 1	2664		
						4706 4	3398 9							
08	37696 X	32837	-0-	-4859	-0-	1776 1	24182 3	Y	2596	2708 0	75 1	2477		
						4023 4	2856 9							
09	36480 X	28815	-0-	-7665	-0-	1860 1	23633 3	Y	2591	2480 0	132 1	2456		
						472 4	2850 9							
10	37696 X	25691	-0-	-12005	-0-	1584 1	20619 3	Y	318	2319 0	136 1	319		
						3138 4	350 9							
11	33420 X	21349	-0-	-12071	-0-	1245 1	16658 3	Y	1996	1986 0	124 1	205		
						1250 4	2196 9							

WISE WEST STATE														
WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322														
06	41070 X	36212	-0-	-4858	-0-	3983 1	30692 3	N	1397	1548 1		315		
						1537 9								
07	42439 X	32293	-0-	-10146	-0-	2779 1	26790 3	N	1303	1107 1		511		
						1291 4	1433 9							
08	37541 X	31060	-0-	-6481	-0-	2893 1	24340 3	N	1226	1209 1		528		
						2478 4	1349 9							
09	36330 X	29099	-0-	-7231	-0-	2521 1	25224 3	N	1172	1107 1		593		
						65 4	1289 9							
10	37541 X	28553	-0-	-8988	-0-	2857 1	22889 3	N	1193	1533 1		253		
						1495 4	1312 9							
11	36210 X	30514	-0-	-5696	-0-	3161 1	24882 3	N	1196	1064 1		385		
						1155 4	1316 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
APR OPERATING LLC				//CONT.//	028612													
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 283275	COMPL.	DATE 03/11/2018	TOTAL	DEPTH	9546	PERF.10113	- 16323				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65880 X	46245	-0-		-19635		-0-	2903	1 4	39794	3 9	N	3093	2834	0	158	1	922
07	68076 X	51068	-0-		-17008		-0-	3252	1 4	42960	3 9	N	4082	3759	0	129	1	1116
08	61876 X	53470	-0-		-8406		-0-	3192	1 4	43467	3 9	N	3763	3804	0	136	1	939
09	56250 X	52975	-0-		-3275		-0-	2672	4 4	4139	9 9							
10	54881 X	54881	-0-		-0-		-0-	3345	1 4	42505	3 9	N	3376	3071	0	238	1	1006
11	51750 X	47808	-0-		-3942		-0-	3411	4 4	3714	9 9							
								3093	1 4	40248	3 9	N	3044	2941	0	266	1	843
								8192	4 4	3348	9 9							
								2564	1 4	34305	3 9	N	2798	2460	0	256	1	925
								7861	4 4	3078	9 9							
OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	6H	RRCID	-> 283330	COMPL.	DATE 10/13/2017	TOTAL	DEPTH	9587	PERF.10135	- 16561				
06	2100 X	307	-0-		-1793		-0-	21	1 4	285	3	Y	-0-					51
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					51
08	3782 X	-0-	-0-		-3782		-0-					Y	-0-					51
09	3660 X	-0-	-0-		-3660		-0-					Y	-0-					51
10	3782 X	-0-	-0-		-3782		-0-					Y	-0-					51
11	300 X	-0-	-0-		-300		-0-					Y	-0-					51
AT LANDS STATE UNIT				WELL #:	406H	RRCID	-> 283427	COMPL.	DATE 12/18/2017	TOTAL	DEPTH	8860	PERF. 9558	- 15838				
06	31290 X	19705	-0-		-11585		-0-	1277	1 4	17504	3 9	N	783	632	1			357
07	32333 X	26155	-0-		-6178		-0-	63	4 4	861	9 9							
08	30194 X	22374	-0-		-7820		-0-	838	1 4	11068	3 9	N	917	770	1			504
09	29220 X	22447	-0-		-6773		-0-	13240	4 4	1009	9 9							
10	30194 X	23841	-0-		-6353		-0-	1233	1 4	16794	3 9	N	951	1157	1			298
11	25320 X	21463	-0-		-3857		-0-	3301	4 4	1046	9 9							
								1429	1 4	18163	3 9	N	945	866	1			377
								1815	4 4	1040	9 9							
								1348	1 4	17543	3 9	N	1440	1580	1			237
								3366	4 4	1584	9 9							
								1283	1 4	17164	3 9	N	850	713	1			374
								2081	4 4	935	9 9							
SMITHER STATE 1				WELL #:	6H	RRCID	-> 283439	COMPL.	DATE 01/26/2018	TOTAL	DEPTH	9782	PERF.10614	- 17099				
06	38520 X	17653	-0-		-20867		-0-	902	1 4	12368	3 9	N	3854	3571	0	49	1	4034
07	34348 X	24582	-0-		-9766		-0-	144	4 4	4239	9 9							
08	34348 X	21414	-0-		-12934		-0-	899	1 4	11874	3 9	N	4008	4298	0	36	1	3708
09	25770 X	18604	-0-		-7166		-0-	7400	4 4	4409	9 9							
10	25947 X	8961	-0-		-16986		-0-	911	1 4	12400	3 9	N	3724	3629	0	39	1	3764
11	23790 X	8210	-0-		-15580		-0-	4007	4 4	4096	9 9							
								998	1 4	12681	3 9	N	4268	3593	0	71	1	4368
								230	4 4	4695	9 9							
								469	1 4	6100	3 9	N	-0-	3412	0	40	1	916
								2392	4 4									
								298	1 4	3986	3 9	N	2746	3130	0	30	1	502
								905	4 4	3021	9 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
COTTONWOOD WEST STATE UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	97050 X	30221	-0-	-66829	-0-	1822 1	24979 3	Y	2929	2477 0	99 1			912
						198 4	3222 9							
07	40956 X	40956	-0-	-0-	-0-	2323 1	30695 3	Y	2221	1423 0	929 1			781
						5495 4	2443 9							
08	99634 X	57541	-0-	-42093	-0-	3174 1	43214 3	Y	3428	2886 0	516 1			807
						7382 4	3771 9							
09	84360 X	48812	-0-	-35548	-0-	3316 1	42136 3	Y	2360	2438 0	236 1			493
						764 4	2596 9							
10	46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	2648 1	34464 3	Y	2302	2252 0	228 1			315
						6716 4	2532 9							
11	55680 X	40230	-0-	-15450	-0-	2548 1	34086 3	Y	1758	1544 0	254 1			275
						1662 4	1934 9							
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309														
06	55290 X	30535	-0-	-24755	-0-	1886 1	25856 3	N	1741	1569 0	103 1			342
						878 4	1915 9							
07	57133 X	30600	-0-	-26533	-0-	1732 1	22876 3	N	1399	1330 0	69 1			342
						4453 4	1539 9							
08	57133 X	32516	-0-	-24617	-0-	1583 1	21559 3	N	1733	1621 0	67 1			387
						7468 4	1906 9							
09	48090 X	32414	-0-	-15676	-0-	2023 1	25711 3	N	2007	1866 0	144 1			384
						2472 4	2208 9							
10	49693 X	31131	-0-	-18562	-0-	1938 1	25222 3	N	1739	1534 0	167 1			422
						2058 4	1913 9							
*11	34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	1936 1	25902 3	N	1696	1563 0	193 1			362
						5104 4	1866 9							
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
06	70380 X	26455	-0-	-43925	-0-	2772 1	21361 3	N	1273	1200 1				542
						922 4	1400 9							
07	72726 X	61404	-0-	-11322	-0-	5216 1	50274 3	N	2498	2616 1				424
						3166 4	2748 9							
08	59272 X	48417	-0-	-10855	-0-	4475 1	37652 3	N	2045	1842 1				627
						4040 4	2250 9							
09	52050 X	51348	-0-	-702	-0-	4405 1	44084 3	N	1986	1882 1				731
						674 4	2185 9							
10	61411 X	51366	-0-	-10045	-0-	5011 1	40148 3	N	2199	2466 1				464
						3788 4	2419 9							
11	59430 X	47318	-0-	-12112	-0-	4963 1	39069 3	N	2310	1956 1				818
						745 4	2541 9							
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
06	71220 X	60007	-0-	-11213	-0-	6445 1	49661 3	N	2789	2629 1				714
						833 4	3068 9							
07	73594 X	46357	-0-	-27237	-0-	3790 1	36528 3	N	1629	1719 1				624
						4247 4	1792 9							
08	68169 X	21957	-0-	-46212	-0-	2086 1	17549 3	N	396	637 1				383
						1886 4	436 9							
09	65970 X	34444	-0-	-31526	-0-	2787 1	27887 3	N	1809	1512 1				680
						1780 4	1990 9							
10	64077 X	42105	-0-	-21972	-0-	3969 1	31800 3	N	1960	1971 1				669
						4180 4	2156 9							
11	60000 X	38163	-0-	-21837	-0-	3956 1	31138 3	N	2157	2284 1				542
						696 4	2373 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC				//CONT.//	028612														
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	2H	RRCID	-> 283923	COMPL.	DATE 04/11/2018	TOTAL	DEPTH	9572	PERF.11364	- 17287					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	45510 X	29911	-0-	-15599		-0-		1848	1	25334	3	N	2398	2581	0	101	1	2798	
								91	4	2638	9								
07	44206 X	30118	-0-	-14088		-0-		1562	1	20634	3	N	2482	2445	0	62	1	2773	
								5192	4	2730	9								
08	58427 X	58427	-0-	-0-		-0-		3458	1	47089	3	N	4793	4598	0	147	1	2821	
								2608	4	5272	9								
09	50588 X	50588	-0-	-0-		-0-		3323	1	42230	3	N	3873	3693	0	236	1	2765	
								775	4	4260	9								
10	46236 X	46236	-0-	-0-		-0-		2719	1	35386	3	N	3758	3379	0	234	1	2910	
								3997	4	4134	9								
11	56550 X	39000	-0-	-17550		-0-		2297	1	30731	3	N	2583	2454	0	229	1	2810	
								3131	4	2841	9								
COSMO DALTEX UNIT 45-4																			
				WELL #:	10H	RRCID	-> 283928	COMPL.	DATE 02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9501	PERF. 9838	- 14146					
06	35190 X	34211	-0-	-979		-0-		2170	1	29746	3	Y	1989	1841	0	118	1	284	
								107	4	2188	9								
07	36562 X	36562	-0-	-0-		-0-		2374	1	31361	3	Y	2337	2077	0	228	1	316	
								256	4	2571	9								
08	39884 X	39884	-0-	-0-		-0-		2252	1	30663	3	Y	2083	2016	0	96	1	287	
								4678	4	2291	9								
09	35610 X	35008	-0-	-602		-0-		2263	1	28761	3	Y	1791	1592	0	161	1	325	
								2014	4	1970	9								
10	36549 X	31535	-0-	-5014		-0-		1935	1	25183	3	Y	1425	1287	0	166	1	297	
								2849	4	1568	9								
11	37320 X	29628	-0-	-7692		-0-		1835	1	24558	3	Y	1120	1035	0	183	1	199	
								2003	4	1232	9								
BIG RED STATE UNIT 32																			
				WELL #:	5H	RRCID	-> 284035	COMPL.	DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH	9431	PERF. 9987	- 19720					
06	112410 X	96064	-0-	-16346		-0-		5628	1	77151	3	N	11105	10267	0	306	1	843	
								1069	4	12216	9								
07	111476 X	75968	-0-	-35508		-0-		3917	1	51752	3	N	5798	5843	0	155	1	643	
								13921	4	6378	9								
08	117087 X	95819	-0-	-21268		-0-		5401	1	73546	3	N	6975	6793	0	229	1	596	
								9199	4	7673	9								
09	113310 X	101096	-0-	-12214		-0-		6391	1	81211	3	N	7012	6657	0	455	1	496	
								5781	4	7713	9								
10	117087 X	106488	-0-	-10599		-0-		6454	1	83995	3	N	7404	6938	0	555	1	407	
								7895	4	8144	9								
*11	106020 X	106020	-0-	-0-		-0-		6577	1	87999	3	N	7177	6559	0	657	1	368	
								3549	4	7895	9								
DALTEX MUNN UNIT 44-41																			
				WELL #:	8H	RRCID	-> 284169	COMPL.	DATE 07/15/2018	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.10163	- 16708					
06	15960 X	385	-0-	-15575		-0-		4	1	56	3	N	-0-					366	
								325	4										
07	31936 X	31936	-0-	-0-		-0-		1318	1	17412	3	N	2260	1677	0	52	1	897	
								10720	4	2486	9								
08	16492 X	16312	-0-	-180		-0-		906	1	12340	3	N	1634	1646	0	39	1	846	
								1269	4	1797	9								
09	13159 X	13159	-0-	-0-		-0-		770	1	9783	3	N	1671	1540	0	55	1	922	
								768	4	1838	9								
10	31930 X	12924	-0-	-19006		-0-		800	1	10406	3	N	842	1043	0	69	1	652	
								792	4	926	9								
*11	71345 X	71345	-0-	-0-		-0-		4334	1	57987	3	N	5924	4864	0	433	1	1279	
								2508	4	6516	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APR OPERATING LLC															
DALTEX MUNN UNIT 44-41															
WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	77550 X	49053	-0-	-28497	-0-	3188	1	43710	3	N	1513	1238	0	174	1220
						491	4	1664	9						
07	80135 X	59523	-0-	-20612	-0-	3301	1	43609	3	N	1537	1700	0	131	926
						10922	4	1691	9						
08	67456 X	62126	-0-	-5330	-0-	3929	1	53501	3	N	2007	1837	0	167	929
						2488	4	2208	9						
09	65764 X	65764	-0-	-0-	-0-	4553	1	57850	3	N	1871	1568	0	324	908
						1303	4	2058	9						
10	63984 X	61144	-0-	-2840	-0-	3902	1	50785	3	N	2370	1874	0	335	1069
						3850	4	2607	9						
*11	62064 X	62064	-0-	-0-	-0-	4053	1	54233	3	N	1273	1532	0	405	405
						2378	4	1400	9						
ORANGE CRUSH UNIT															
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005															
06	36390 X	7746	-0-	-28644	-0-	493	1	6757	3	Y	394	364	0	27	120
						63	4	433	9						
07	32162 X	32162	-0-	-0-	-0-	1695	1	22396	3	Y	3062	1524	0	964	694
						4703	4	3368	9						
08	45198 X	28529	-0-	-16669	-0-	1377	1	18755	3	Y	1581	1561	0	265	449
						6658	4	1739	9						
09	48569 X	48569	-0-	-0-	-0-	3242	1	41190	3	Y	3082	2740	0	231	560
						747	4	3390	9						
10	49695 X	49695	-0-	-0-	-0-	2883	1	37513	3	Y	2138	2146	0	248	304
						6947	4	2352	9						
*11	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	2702	1	36151	3	Y	2416	2054	0	270	396
						2235	4	2658	9						
SAVAGE UNIT															
WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700															
06	46080 X	6086	-0-	-39994	-0-	384	1	5259	3	Y	357	336	0	21	139
						50	4	393	9						
07	23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	1219	1	16109	3	Y	1250	631	0	419	339
						4428	4	1375	9						
08	47616 X	33773	-0-	-13843	-0-	1724	1	23481	3	Y	1609	1319	0	248	381
						6798	4	1770	9						
09	34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	2327	1	29565	3	Y	1522	1433	0	166	304
						536	4	1674	9						
10	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	2451	1	31893	3	Y	1853	1705	0	211	241
						6521	4	2038	9						
*11	36230 X	36230	-0-	-0-	-0-	2222	1	29729	3	Y	2016	1737	0	222	298
						2061	4	2218	9						
RED BULL STATE UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445															
06	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	2954	1	40496	3	N	2375	1879	0	161	1108
						3610	4	2613	9						
07	44857 X	28014	-0-	-16843	-0-	1373	1	18142	3	N	1433	344	0	1384	813
						6923	4	1576	9						
08	44857 X	34895	-0-	-9962	-0-	1760	1	23967	3	N	2593	2563	0	75	768
						6316	4	2852	9						
09	49680 X	31158	-0-	-18522	-0-	2043	1	25966	3	N	2213	2197	0	145	639
						715	4	2434	9						
10	51336 X	38185	-0-	-13151	-0-	2137	1	27808	3	N	2825	2577	0	184	703
						5132	4	3108	9						
11	49680 X	37496	-0-	-12184	-0-	2224	1	29760	3	N	2900	2268	0	222	1113
						2322	4	3190	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APR OPERATING LLC															
OATMAN UNIT 33-40															
WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	69630 X	53321	-0-	-16309	-0-	3322 1	45537 3	Y	3907	3693 0	181 1	576			
07	47594 X	47594	-0-	-0-	-0-	164 4	4298 9								
08	63178 X	49803	-0-	-13375	-0-	3065 1	40495 3	Y	3366	3142 0	324 1	476			
09	61140 X	47672	-0-	-13468	-0-	331 4	3703 9								
10	63178 X	47337	-0-	-15841	-0-	3062 1	41701 3	Y	3459	3330 0	130 1	475			
11	53310 X	42741	-0-	-10569	-0-	1235 4	3805 9								
						3126 1	39727 3	Y	3725	3312 0	223 1	665			
						721 4	4098 9								
						2839 1	36950 3	Y	3679	3344 0	244 1	756			
						3501 4	4047 9								
						2646 1	35404 3	Y	3159	3054 0	264 1	597			
						1216 4	3475 9								
LEE CALDWELL STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506															
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			302			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185 1		117			
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600															
06	103020 X	92775	-0-	-10245	-0-	5834 1	79971 3	N	6075	5530 0	317 1	1522			
07	99293 X	89734	-0-	-9559	-0-	287 4	6683 9								
08	99634 X	88508	-0-	-11126	-0-	5578 1	73696 3	N	5633	5407 0	221 1	1527			
09	96420 X	81850	-0-	-14570	-0-	4264 4	6196 9								
10	95883 X	84963	-0-	-10920	-0-	5433 1	73984 3	N	5679	5600 0	231 1	1375			
11	92790 X	79114	-0-	-13676	-0-	2844 4	6247 9								
						5428 1	68970 3	N	5398	4968 0	386 1	1419			
						1514 4	5938 9								
						5138 1	66866 3	N	5464	5263 0	442 1	1178			
						6949 4	6010 9								
						4909 1	65683 3	N	4997	4302 0	490 1	1383			
						3025 4	5497 9								
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689															
06	86940 X	42042	-0-	-44898	-0-	2589 1	35498 3	N	3386	2902 0	141 1	389			
07	73253 X	63075	-0-	-10178	-0-	230 4	3725 9								
08	77514 X	77514	-0-	-0-	-0-	3499 1	46225 3	N	4915	4819 0	139 1	346			
09	58731 X	58731	-0-	-0-	-0-	7944 4	5407 9								
10	63085 X	54895	-0-	-8190	-0-	4483 1	61044 3	N	5831	5627 0	190 1	360			
11	75000 X	27695	-0-	-47305	-0-	5573 4	6414 9								
						3736 1	47474 3	N	3993	3799 0	266 1	288			
						3129 4	4392 9								
						3102 1	40371 3	N	4251	3667 0	267 1	605			
						6746 4	4676 9								
						1560 1	20869 3	N	2583	2676 0	156 1	356			
						2425 4	2841 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612														
MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-				N	-0-			122	
07	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-				N	-0-			122	
08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-				N	-0-			122	
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-			122	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174														
06	125940 X	88416	-0-	-37524	-0-	5852	1	80218 3	N	1778	1271	0	318 1	225
						390	4	1956 9						
07	116963 X	96178	-0-	-20785	-0-	6133	1	81024 3	N	1867	1722	0	243 1	127
						6967	4	2054 9						
08	83149 X	83149	-0-	-0-	-0-	5199	1	70798 3	N	1173	1017	0	221 1	62
						5862	4	1290 9						
09	88410 X	84455	-0-	-3955	-0-	5710	1	72560 3	N	2386	1890	0	406 1	152
						3560	4	2625 9						
10	96193 X	81600	-0-	-14593	-0-	5010	1	65203 3	N	2511	1919	0	432 1	312
						8625	4	2762 9						
11	93090 X	87089	-0-	-6001	-0-	5572	1	74550 3	N	2454	1948	0	556 1	262
						4268	4	2699 9						
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209														
06	68070 X	48360	-0-	-19710	-0-	2920	1	40032 3	N	3708	3385	0	159 1	762
						1329	4	4079 9						
07	65751 X	20379	-0-	-45372	-0-	1121	1	14815 3	N	927	1049	0	44 1	596
						3423	4	1020 9						
08	50592 X	23224	-0-	-27368	-0-	1426	1	19421 3	N	1474	1505	0	61 1	504
						756	4	1621 9						
09	48960 X	27239	-0-	-21721	-0-	1809	1	22992 3	N	1837	1612	0	322 1	407
						417	4	2021 9						
10	50592 X	31079	-0-	-19513	-0-	1912	1	24877 3	N	2187	1762	0	164 1	668
						1884	4	2406 9						
*11	75468 X	75468	-0-	-0-	-0-	4675	1	62548 3	N	5240	4962	0	467 1	479
						2481	4	5764 9						
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277														
06	221490 X	176491	-0-	-44999	-0-	11508	1	157761 3	N	5673	5576	0	626 1	1418
						982	4	6240 9						
07	181846 X	176806	-0-	-5040	-0-	10635	1	140501 3	N	6331	5628	0	421 1	1700
						18706	4	6964 9						
08	184853 X	163742	-0-	-21111	-0-	9985	1	135967 3	N	5056	4632	0	424 1	1700
						12228	4	5562 9						
09	178890 X	154864	-0-	-24026	-0-	10613	1	134860 3	N	5248	4601	0	755 1	1592
						3618	4	5773 9						
10	184853 X	161458	-0-	-23395	-0-	10222	1	133024 3	N	5511	4965	0	886 1	1252
						12150	4	6062 9						
11	176490 X	159016	-0-	-17474	-0-	10238	1	136989 3	N	5290	4294	0	1030 1	1218
						5970	4	5819 9						
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449														
06	59460 X	-0-	-0-	-59460	-0-				N	-0-			14	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 028612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9583	PERF.	9919	- 16893				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	47340 X	458	-0-	-46882		-0-		31 1	2 4	425	3	N	-0-	47	0			163	
07	57660 X	1629	-0-	-56031		-0-		114 1	12 4	1503	3	N	-0-	55	0	5	1	103	
08	58280 X	6150	-0-	-52130		-0-		230 1	2473 4	3132	3	N	286	236	0	10	1	143	
09	56400 X	54535	-0-	-1865		-0-		3546 1	841 4	45053	3	N	4632	3865	0	252	1	658	
10	42026 X	42026	-0-	-0-		-0-		2459 1	4429 4	32003	3	N	2850	2849	0	211	1	448	
11	5940 X	2043	-0-	-3897		-0-		73 1	913 4	3135	9	N	70	66	0	7	1	445	
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9575	PERF.	9753	- 16920				
06	53160 X	19824	-0-	-33336		-0-		1237 1	70 4	16951	3	N	1424	1389	0	67	1	243	
07	54932 X	41108	-0-	-13824		-0-		2627 1	284 4	34710	3	N	3170	2845	0	104	1	464	
08	53661 X	40955	-0-	-12706		-0-		2376 1	3406 4	32357	3	N	2560	2444	0	101	1	479	
09	42420 X	39796	-0-	-2624		-0-		2716 1	650 4	34508	3	N	1747	1767	0	193	1	266	
10	41106 X	34730	-0-	-6376		-0-		2069 1	4046 4	26930	3	N	1532	1376	0	178	1	244	
*11	44568 X	44568	-0-	-0-		-0-		2755 1	2145 4	36861	3	N	2552	2387	0	275	1	134	
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	9967	- 17049				
06	142410 X	95905	-0-	-46505		-0-		6250 1	308 4	85676	3	N	3337	2847	0	342	1	372	
07	135377 X	95838	-0-	-39539		-0-		6405 1	691 4	84614	3	N	3753	3425	0	254	1	446	
08	135594 X	108015	-0-	-27579		-0-		6750 1	5105 4	91917	3	N	3857	3424	0	287	1	592	
09	131220 X	104741	-0-	-26479		-0-		7211 1	1686 4	91631	3	N	3830	3495	0	513	1	414	
10	106607 X	106607	-0-	-0-		-0-		6722 1	8631 4	87472	3	N	3438	2836	0	578	1	438	
11	104520 X	93229	-0-	-11291		-0-		6017 1	3644 4	80508	3	N	2782	2104	0	601	1	515	
LEE CALDWELL STATE UNIT				WELL #:	4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	11185	- 20591				
06	152400 X	38244	-0-	-114156		-0-		2335 1	115 4	32011	3	N	3439	3532	1			713	
07	63147 X	39135	-0-	-24012		-0-		2487 1	376 4	32853	3	N	3108	3190	1			631	
08	63147 X	35986	-0-	-27161		-0-		2142 1	1941 4	29164	3	N	2490	2588	1			533	
09	56550 X	32932	-0-	-23618		-0-		2195 1	506 4	27889	3	N	2129	2028	1			634	
10	52979 X	28080	-0-	-24899		-0-		1712 1	2570 4	22278	3	N	1382	1663	1			353	
11	38250 X	25020	-0-	-13230		-0-		1578 1	725 4	21113	3	N	1458	930	1			881	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
06	54930 X	-0-	-0-	-54930	-0-					N	-0-			11
07	42036 X	-0-	-0-	-42036	-0-					N	-0-			11
08	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-			11
09	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-			11
10	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-			490	1	6377	3	229	163 0	35
								2275	4	252	9			
								2141	1	28646	3			
								2691	4	2583	9			
*11	36061 X	36061	-0-	-0-	-0-					N	2348	1905 0	214 1	264
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 10127 - 17622														
06	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	1271	1	17429	3	N	930	787 0	69 1	111
						296	4	1023	9					
07	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	748	1	9881	3	N	244	302 0	30 1	23
						9693	4	268	9					
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	168	1	2285	3	N	149	155 0	7 1	10
						3844	4	164	9					
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	107	1	1358	3	N	15	16 0	8 1	1
						2052	4	17	9					
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-			1
						2738	4							
*11	55022 X	55022	-0-	-0-	-0-	3467	1	46389	3	N	1762	1233 0	346 1	184
						3228	4	1938	9					
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260														
06	153900 X	100032	-0-	-53868	-0-	6458	1	88533	3	Y	3856	3263 0	351 1	3051
						799	4	4242	9					
07	DLQ G-10	104342	-0-	104342	104342	6678	1	88223	3	Y	3675	3387 0	264 1	3075
						5398	4	4043	9					
08	DLQ G-10	113620	-0-	113620	217962	6714	1	91431	3	Y	3758	3421 0	285 1	3127
						11341	4	4134	9					
09	322719 X	104757	-0-	-217962	-0-	7205	1	91547	3	Y	3901	3284 0	513 1	3231
						1714	4	4291	9					
10	101364 X	101364	-0-	-0-	-0-	6464	1	84119	3	Y	1354	3560 0	556 1	469
						9292	4	1489	9					
*11	97119 X	97119	-0-	-0-	-0-	6152	1	82314	3	Y	3437	2984 0	614 1	308
						4872	4	3781	9					
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451														
06	61320 X	1145	-0-	-60175	-0-	110	1	847	3	N	162	192 1		56
						10	4	178	9					
07	20398 X	2299	-0-	-18099	-0-	193	1	1856	3	N	227	217 1		66
						250	9							
08	8618 X	3214	-0-	-5404	-0-	111	1	935	3	N	336	306 1		96
						1798	4	370	9					
09	8340 X	1105	-0-	-7235	-0-	100	1	1005	3	N	-0-			96
10	2294 X	1849	-0-	-445	-0-	47	1	379	3	N	-0-			96
						1423	4							
11	3120 X	692	-0-	-2428	-0-	67	1	528	3	N	-0-	96 1		-0-
						97	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC				//CONT.//	028612											
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	705WA	RRCID ->	288173	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	8680	PERF.	8889 - 15557		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	283170 X	11509	-0-	-271661	-0-	1272	1 10 4	9803	3 424 9	N	385	301	1			365
07	182249 X	54123	-0-	-128126	-0-	4899	1 2003 9	47221	3	N	1821	1745	1			441
08	75437 X	75437	-0-	-0-	-0-	7602	1 1798 4	63967	3 2070 9	N	1882	1876	1			447
09	74645 X	74645	-0-	-0-	-0-	6561	1 96 4	65654	3 2334 9	N	2122	2147	1			422
10	54126 X	49842	-0-	-4284	-0-	5218	1 1429 4	41805	3 1390 9	N	1264	1497	1			189
11	72990 X	30357	-0-	-42633	-0-	3304	1 97 4	26008	3 948 9	N	862	774	1			277
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	706WA	RRCID ->	288803	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL	DEPTH	8703	PERF.	8929 - 14166		
06	278220 X	12887	-0-	-265333	-0-	1436	1 385 9	11066	3	N	350	304	1			291
07	287494 X	34122	-0-	-253372	-0-	3005	1 1279 4	28966	3 872 9	N	793	470	1			614
08	287494 X	71613	-0-	-215881	-0-	7184	1 2216 4	60447	3 1766 9	N	1605	1823	1			396
09	64744 X	64744	-0-	-0-	-0-	5679	1 67 4	56825	3 2173 9	N	1975	2089	1			282
10	56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	5942	1 1187 4	47605	3 1954 9	N	1776	1745	1			313
11	69300 X	49999	-0-	-19301	-0-	5442	1 130 4	42836	3 1591 9	N	1446	1532	1			227
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	717WA	RRCID ->	288804	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	8541	PERF.	8797 - 14056		
06	55350 X	969	-0-	-54381	-0-	108	1 25 9	836	3	N	23	9	1			31
07	57195 X	2988	-0-	-54207	-0-	91	1 1280 4	873	3 744 9	N	676	296	1			411
08	57195 X	3545	-0-	-53650	-0-	112	1 2216 4	942	3 275 9	N	250	536	1			125
09	7200 X	1199	-0-	-6001	-0-	109	1 59 1	1090	3	N	-0-					125
10	2976 X	1720	-0-	-1256	-0-	59	1 1187 4	474	3	N	-0-					125
11	3420 X	1977	-0-	-1443	-0-	208	1 130 4	1639	3	N	-0-	125	1			-0-
STRATEGY STATE UNIT				WELL #:	4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC ORANGE CRUSH UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	923WB	RRCID	-> 289514	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL	DEPTH	9739	PERF.10202	-	20337	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	307920 X	186778	-0-	-121142	-0-	12207 1 918 4	167343 3 6310 9			N	5736	495 0	5396 1		576	
07	318184 X	161992	-0-	-156192	-0-	10371 1 9051 4	137009 3 5561 9			N	5055	4745 0	606 1		280	
08	318184 X	154434	-0-	-163750	-0-	9341 1 12906 4	127195 3 4992 9			N	4538	4097 0	397 1		324	
09	307920 X	140385	-0-	-167535	-0-	9721 1 2742 4	123525 3 4397 9			N	3997	3180 0	692 1		449	
10	218364 X	143812	-0-	-74552	-0-	8352 1 22376 4	108694 3 4390 9			N	3991	3517 0	718 1		205	
11	186780 X	117847	-0-	-68933	-0-	7533 1 5715 4	100787 3 3812 9			N	3465	2699 0	752 1		219	
COSMO DALTEx UNIT 45-4				WELL #:	28WB	RRCID	-> 289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.10102	-	15430	
06	202230 X	123573	-0-	-78657	-0-	8007 1 394 4	109771 3 5401 9			N	4910	4451 0	436 1		691	
07	208971 X	97216	-0-	-111755	-0-	6444 1 1363 4	85131 3 4278 9			N	3889	3557 0	485 1		538	
08	208971 X	90941	-0-	-118030	-0-	5424 1 7782 4	73855 3 3880 9			N	3527	3357 0	230 1		478	
09	202230 X	78519	-0-	-123711	-0-	5292 1 2680 4	67247 3 3300 9			N	3000	2582 0	377 1		519	
10	143995 X	75379	-0-	-68616	-0-	4692 1 6562 4	61057 3 3068 9			N	2789	2367 0	403 1		538	
11	123570 X	75879	-0-	-47691	-0-	4605 1 6959 4	61612 3 2703 9			N	2457	2125 0	460 1		410	
BIG RED STATE UNIT 32				WELL #:	8WA	RRCID	-> 289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9526	PERF. 9694	-	19933	
06	0	109277	-0-	109277	109277	6154 1 2798 4	84360 3 15965 9			N	14514	6834 0	6962 1		718	
07	329638 X	220361	-0-	-109277	-0-	12983 1 7409 4	171517 3 28452 9			N	25865	25827 0	514 1		242	
08	225308 X	197530	-0-	-27778	-0-	11149 1 11022 4	151813 3 23546 9			N	21405	20834 0	474 1		339	
09	218040 X	169475	-0-	-48565	-0-	10670 1 4447 4	135586 3 18772 9			N	17065	16224 0	759 1		421	
10	225308 X	147182	-0-	-78126	-0-	8604 1 10017 4	111967 3 16594 9			N	15085	14377 0	739 1		390	
11	218040 X	125021	-0-	-93019	-0-	7407 1 4310 4	99101 3 14203 9			N	12912	12202 0	740 1		360	
BIG RED STATE UNIT 32				WELL #:	27WB	RRCID	-> 289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9688	PERF. 9824	-	20024	
06	0	98162	-0-	98162	98162	5802 1 2780 4	79533 3 10047 9			N	9134	4244 0	4431 1		459	
07	DELQ PR	225307	-0-	225307	323469	14046 1 7274 4	185562 3 18425 9			N	16750	16498 0	556 1		155	
08	551113 X	227644	-0-	-323469	-0-	13556 1 11994 4	184591 3 17503 9			N	15912	15242 0	576 1		249	
09	234695 X	234695	-0-	-0-	-0-	15529 1 5567 4	197322 3 16277 9			N	14797	13589 0	1105 1		352	
10	238080 X	217701	-0-	-20379	-0-	13504 1 14847 4	175734 3 13616 9			N	12378	11264 0	1161 1		305	
11	230400 X	204041	-0-	-26359	-0-	12854 1 6819 4	171990 3 12378 9			N	11253	9980 0	1284 1		294	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC			//CONT.//		028612												
DUBLIN STATE UNIT			WELL #:		7WA	RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATEGY STATE UNIT			WELL #:		23WB	RRCID ->	289911	COMPL. DATE	03/31/2020	TOTAL DEPTH	9569	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #:		8WA	RRCID ->	289923	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9998 - 18245					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORE COWBELL UNIT			WELL #:		25WB	RRCID ->	289925	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	8845	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY			085408														
DELA STATE 58-T2-48			WELL #:		1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF. 10536 - 14635					
06	12720 X	9420	-0-	-3300	-0-	8723	3	209	4	N	444	373	1	190			
						488	9										
07	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14134	3	95	4	N	285	367	1	108			
						314	9										
08	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	13856	3	106	4	N	315	368	1	55			
						347	9										
09	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	10903	3	83	4	N	438	369	1	124			
						482	9										
10	14539 X	6477	-0-	-8062	-0-	5372	3	893	4	N	193	183	1	134			
						212	9										
*11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3343	3	94	4	N	85			219			
						94	9										

BETTYE HANSARD STATE 45-3			WELL #:		1H	RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	7499	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 1														
RRCID -> 272717														
COMPL. DATE 12/29/2013														
TOTAL DEPTH 8914														
PERF. 9279 - 16040														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
06	13950 X	2431	-0-	-11519	-0-	22	3	2024	4	N	350	727	1	179
07	14415 X	7805	-0-	-6610	-0-	385	9	638	4	N	5272	5361	1	90
08	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	1368	3	270	4	N	15729	15591	1	228
09	15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	5799	9	99	4	N	9049	9120	1	157
10	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	8409	3	72	4	N	6661	6656	1	162
11	25140 X	7165	-0-	-17975	-0-	17302	9	52	4	N	1281	1078	1	365
						5658	3							
						9954	9							
						7168	3							
						7327	9							
						5704	3							
						1409	9							

HUDSON 0-66X67														
WELL #: 1H														
RRCID -> 278213														
COMPL. DATE 03/10/2015														
TOTAL DEPTH 9636														
PERF. 9753 - 17941														
06	38909 X	38909	-0-	-0-	-0-	35953	3	385	4	N	2337	2248	1	104
07	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	2571	9	1588	4	N	3632	3314	1	422
08	40238 X	35732	-0-	-4506	-0-	37709	3	937	4	N	2634	2767	1	289
09	38940 X	35488	-0-	-3452	-0-	3995	9	1275	4	N	2399	2500	1	188
10	42160 X	30635	-0-	-11525	-0-	31898	3	1357	4	N	2785	2897	1	76
11	40800 X	31905	-0-	-8895	-0-	2897	9	1148	4	N	2747	2261	1	562
						31574	3							
						2639	9							
						26214	3							
						3064	9							
						27735	3							
						3022	9							

STATE CRIMM 0-65X67														
WELL #: 1H														
RRCID -> 282025														
COMPL. DATE 04/07/2020														
TOTAL DEPTH 9670														
PERF. 9716 - 18279														
06	52900 X	52900	-0-	-0-	-0-	4933	1	41864	3	N	5422	5464	1	343
07	51771 X	51771	-0-	-0-	-0-	139	4	40550	3	N	5128	5156	1	315
08	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	4959	1	5641	9	N	4888	4943	1	260
09	52890 X	45445	-0-	-7445	-0-	621	4	42973	3	N	3538	3483	1	315
10	54653 X	13715	-0-	-40938	-0-	5285	1	5377	9	N	1777	1746	1	346
11	52890 X	41514	-0-	-11376	-0-	387	4	36106	3	N	4511	4618	1	239
						4617	1	3892	9					
						830	4	9990	3					
						857	1	1955	9					
						913	4	33116	3					
						3208	1	4962	9					
						228	4							

HS STATE 113-22X15														
WELL #: 1H														
RRCID -> 282831														
COMPL. DATE 02/04/2017														
TOTAL DEPTH 8985														
PERF. 9182 - 16519														
06	64800 X	334	-0-	-64466	-0-	9	4	325	9	Y	295	463	1	17
07	60884 X	26965	-0-	-33919	-0-	23458	3	401	4	Y	2824	2726	1	115
08	60884 X	59375	-0-	-1509	-0-	3106	9	8947	4	Y	4009	3938	1	186
09	52347 X	52347	-0-	-0-	-0-	46018	3	502	4	Y	6463	6272	1	377
10	68947 X	68947	-0-	-0-	-0-	4410	9	3587	4	Y	7213	7291	1	299
*11	64019 X	64019	-0-	-0-	-0-	44736	3	1900	4	Y	7924	7864	1	359
						7109	9							
						57426	3							
						7934	9							
						53403	3							
						8716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HS STATE 113-24X13														
WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 11685 - 16691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32730 X	23877	-0-	-8853	-0-	20878	3	1150	4	Y	1681	1509	1	251
07	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	1849	9	17005	3	Y	1480	1635	1	96
08	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	1628	9	27433	3	Y	1626	1599	1	123
09	28371 X	28371	-0-	-0-	-0-	1789	9	25355	3	Y	948	982	1	89
10	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1043	9	19085	3	Y	495	557	1	27
11	17010 X	10608	-0-	-6402	-0-	545	9	9110	3	Y	135	83	1	79
						149	9							
HS STATE 114-13X12														
WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
06	44370 X	38947	-0-	-5423	-0-	478	1	37350	3	Y	750	659	1	140
07	46748 X	38646	-0-	-8102	-0-	294	4	825	9	Y	812	821	1	131
08	46748 X	37554	-0-	-9194	-0-	1052	1	36335	3	Y	628	592	1	167
09	45240 X	28139	-0-	-17101	-0-	366	4	893	9	Y	746	644	1	269
10	40238 X	29868	-0-	-10370	-0-	1093	1	35249	3	Y	726	847	1	148
11	38940 X	34539	-0-	-4401	-0-	521	4	691	9	Y	1013	956	1	205
						1500	1	25106	3	Y				
						712	4	821	9					
						1409	1	27374	3	Y				
						286	4	799	9					
						648	1	32482	3	Y				
						295	4	1114	9					
HS STATE 114-24														
WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650														
06	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	263	1	20620	3	Y	1739	1510	1	325
07	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	162	4	1913	9	Y	1447	1538	1	234
08	20367 X	19233	-0-	-1134	-0-	528	1	18228	3	Y	1341	1218	1	357
09	22950 X	7894	-0-	-15056	-0-	172	4	1592	9	Y	408	618	1	147
10	23715 X	14919	-0-	-8796	-0-	540	1	17022	3	Y	847	821	1	173
11	22950 X	17178	-0-	-5772	-0-	196	4	1475	9	Y	914	902	1	185
						485	1	6698	3	Y				
						262	4	449	9					
						642	1	13215	3	Y				
						130	4	932	9					
						311	1	15725	3	Y				
						137	4	1005	9					
HS STATE 113-16														
WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
06	45510 X	-0-	-0-	-45510	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	88	1	103
07	47058 X	21741	-0-	-25317	-0-	-0-		-0-		Y	4061	3876	1	288
08	47058 X	29811	-0-	-17247	-0-	769	1	15565	3	Y	2099	2348	1	39
09	35580 X	31124	-0-	-4456	-0-	940	4	4467	9	Y	3280	3217	1	102
10	36766 X	35852	-0-	-914	-0-	611	1	23765	3	Y	3450	3348	1	204
*11	41935 X	41935	-0-	-0-	-0-	3126	4	2309	9	Y	3357	3509	1	52
						709	1	26352	3	Y				
						455	4	3608	9					
						738	1	31193	3	Y				
						126	4	3795	9					
						1109	1	37066	3	Y				
						67	4	3693	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HS STATE 113-9		WELL #:		W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9214 - 13974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	76650 X	836	-0-	-75814	-0-	557 1	270 4	Y	8	86 1			110
						9 9							
07	55645 X	12115	-0-	-43530	-0-	424 1	8595 3	Y	2330	2275 1			165
						533 4	2563 9						
08	49228 X	24358	-0-	-24870	-0-	521 1	18614 3	Y	2191	2315 1			41
						2813 4	2410 9						
09	33240 X	12797	-0-	-20443	-0-	261 1	9682 3	Y	2480	2444 1			77
						126 4	2728 9						
10	34348 X	28439	-0-	-5909	-0-	524 1	21730 3	Y	5525	5275 1			327
						107 4	6078 9						
11	23580 X	18961	-0-	-4619	-0-	441 1	14704 3	Y	3442	3716 1			53
						30 4	3786 9						

HS STATE 113-24X13		WELL #:		W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9434 - 16842	
06	46560 X	29074	-0-	-17486	-0-	23566 3	1261 4	Y	3861	3329 1			577
						4247 9							
07	35043 X	35043	-0-	-0-	-0-	28185 3	1346 4	Y	5011	5262 1			326
						5512 9							
08	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	21069 3	2127 4	Y	2689	2811 1			204
						2958 9							
09	31577 X	31577	-0-	-0-	-0-	25528 3	1649 4	Y	4000	3830 1			374
						4400 9							
10	37489 X	37489	-0-	-0-	-0-	30890 3	1813 4	Y	4351	4491 1			234
						4786 9							
11	14880 X	4776	-0-	-10104	-0-	3401 3	723 4	Y	593	482 1			345
						652 9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9448 - 15896	
06	102330 X	89957	-0-	-12373	-0-	83318 3	1958 4	Y	4255	4306 1			170
						4681 9							
07	109306 X	71832	-0-	-37474	-0-	71592 3	240 4	Y	-0-				170
08	109306 X	70148	-0-	-39158	-0-	69350 3	729 4	Y	63				233
						69 9							
09	105780 X	81914	-0-	-23866	-0-	75956 3	4816 4	Y	1038	1096 1			175
						1142 9							
10	98890 X	64340	-0-	-34550	-0-	58408 3	4239 4	Y	1539	1624 1			90
						1693 9							
11	89970 X	59596	-0-	-30374	-0-	55010 3	1856 4	Y	2482	2373 1			199
						2730 9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 9508 - 16617	
06	70710 X	8474	-0-	-62236	-0-	7753 3	307 4	Y	376	646 1			15
						414 9							
07	73067 X	7360	-0-	-65707	-0-	7315 3	45 4	Y	-0-				15
08	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	31215 3	450 4	Y	64				79
						70 9							
09	27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	25429 3	1408 4	Y	985	898 1			166
						1084 9							
10	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	52912 3	3616 4	Y	2783	2787 1			162
						3061 9							
*11	83214 X	83214	-0-	-0-	-0-	74950 3	1818 4	Y	5860	5553 1			469
						6446 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY														//CONT.//		31913 800 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														//CONT.//		WELL #:		4H		RRCID -> 288213		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9566 - 14990	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
06	33270	X	8323	-0-	-24947	-0-			5316	3	191	4	Y	2560	2525	1			102								
07	37386	X	7375	-0-	-30011	-0-			2816	9									102								
08	38858	X	38858	-0-	-0-	-0-			7342	3	33	4	Y	-0-					166								
09	58376	X	58376	-0-	-0-	-0-			38267	3	521	4	Y	64					491								
10	53586	X	53586	-0-	-0-	-0-			70	9									394								
*11	62283	X	62283	-0-	-0-	-0-			51499	3	3672	4	Y	2914	2589	1			457								
									3205	9																	
									43149	3	3003	4	Y	6758	6855	1											
									7434	9																	
									54592	3	1418	4	Y	5703	5640	1											
									6273	9																	
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14					WELL #:		W108H		RRCID -> 288428		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9303 - 19288												
06	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-							N	-0-					956								
07	56978	X	6769	-0-	-50209	-0-			1333	1	4120	3	N	888	888	1			956								
08	56978	X	4424	-0-	-52554	-0-			339	4	977	9															
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			1330	1	1736	3	N	739	739	1			956								
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-			545	4	813	9							956								
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-							N	-0-					956								
HS STATE 113-16					WELL #:		W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9304 - 13755												
07	SHUT IN		29	-0-	29	29			2	1	25	3	Y	-0-					-0-								
08	SHUT IN		79720	-0-	79720	79749			2	4																	
09	SHUT IN		49670	-0-	49670	129419			1460	1	55630	3	Y	15803	15510	1			293								
10	SHUT IN		9887	-0-	9887	139306			5247	4	17383	9															
11	SHUT IN		101397	-0-	101397	240703			1140	1	39329	3	Y	7721	7775	1			239								
									708	4	8493	9															
									228	1	8395	3	Y	1088	1263	1			64								
									67	4	1197	9															
									2452	1	85121	3	Y	12444	12315	1			193								
									136	4	13688	9															
HS STATE 113-16					WELL #:		W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9379 - 14009												
07	SHUT IN		16339	-0-	16339	16339			446	1	13007	3	Y	2233	2075	1			158								
08	SHUT IN		71158	-0-	71158	87497			430	4	2456	9															
09	SHUT IN		82979	-0-	82979	170476			1282	1	50677	3	Y	13665	13570	1			253								
10	290296	X	119820	-0-	-170476	-0-			4167	4	15032	9															
11	136800	X	-0-	-0-	-136800	-0-			1768	1	63228	3	Y	14415	14222	1			446								
									2126	4	15857	9															
									2103	1	96277	3	Y	19035	18353	1			1128								
									501	4	20939	9															
CALLON (PERMIAN) LLC AVENGER STATE UNIT					124807 WELL #:		1H		RRCID -> 280675		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9356 - 16363												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					274								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					274								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					274								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		124807											
		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9800	-	18173
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	1480	1	1704	3	N	1424	521	1	6	1558
07	5766 X	3155	-0-	-2611	-0-	2815	4	1566	9	N	872	1242	1	13	1175
08	6665 X	2237	-0-	-4428	-0-	1527	1	669	4	N	755	741	1	6	1183
09	7560 X	1204	-0-	-6356	-0-	959	9				517	187	1	8	1505
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	1307	1	99	4	N	368	366	1	2	1505
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	831	9			N	249	989	1		765
						24	1	523	3						
						88	4	569	9						
FORTRESS STATE UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341
06	13830 X	8503	-0-	-5327	-0-	1160	1	5419	3	Y	675	599	1	20	544
07	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	1181	4	743	9	Y	1187	967	1	37	727
08	19375 X	68	-0-	-19307	-0-	1795	1	12283	3	Y	28	732	1		23
09	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-	613	4	1306	9		15	29	1		9
10	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-	7	1	26	3	Y	1	5	1		5
11	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-	4	4	31	9	Y	3				8
PYTHIAN-OATMAN UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9869	-	16970
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
THUNDERBOLT STATE															
		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9602	-	13487
06	7530 X	6471	-0-	-1059	-0-	410	1	2744	3	Y	1110	556	1	82	608
07	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	2096	4	1221	9	Y	252	795	1	13	52
08	8370 X	3900	-0-	-4470	-0-	710	1	10850	3	Y	138	113	1	2	75
09	8100 X	3846	-0-	-4254	-0-	974	4	277	9	Y	140	157	1		58
10	12803 X	1598	-0-	-11205	-0-	381	1	2303	3	Y	105	54	1		109
11	12390 X	222	-0-	-12168	-0-	1064	4	152	9	Y	32	39	1		102
						339	1	2181	3						
						1172	4	154	9						
						203	1	621	3	Y					
						658	4	116	9						
						185	1	2	4	Y					
						35	9								
MARAUDER STATE UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	11008	-	14400
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	1853	1	8706	3	N	921	917	1	29	665
07	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	722	4	1013	9	N	681	861	1	44	441
08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	1844	1	9509	3	N	620	372	1	5	684
09	7860 X	6052	-0-	-1808	-0-	320	4	749	9	N	353	372	1		665
10	8122 X	7166	-0-	-956	-0-	1870	1	5037	3	N	399	514	1		550
11	7860 X	6436	-0-	-1424	-0-	3060	4	682	9	N	503	181	1		872
						1765	1	2810	3						
						1089	4	388	9						
						1445	1	3095	3	N					
						2187	4	439	9						
						3436	1	2447	4	N					
						553	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DALE STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	146	1	4495	2	N	40	178 1	973
07		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	146	1	4480	2	N	63	189 1	847
08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	156	1	4463	2	N	140	181 1	806
09		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	146	1	4340	2	N	229		1035
10		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	136	1	4168	2	N	24	187 1	872
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT		872
GEORGETTE STATE													WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
W A STATE													WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	189 1		591
07	14B2	EXT	249	-0-	249	249	237	4	12 9	N	11			602
08	14B	DENY	5	-0-	5	254	2	4	3 9	N	3			605
09	14B	DENY	4	-0-	4	258	1	4	3 9	N	3			608
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258				N	1			609
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT			609
W A STATE													WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864	
06	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	407	1	12502	2	N	808	397 0	1965
07	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	889	9						
08	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	718	1	21971	2	N	1628	979 0	2614
09	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	568	4	1791	9				
10	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	682	1	19527	2	N	1342	2440 0	1516
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	516	4	1476	9				
							556	1	16472	2	N	1220	1180 0	1556
							467	4	1342	9				
							1128	1	34529	2	N	2066	2213 0	1409
							320	4	2273	9				
											N	NO RPT		1409
TYSON FEE 44													WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531	
06	37500	X	9299	-0-	-28201	-0-	289	1	7712	2	N	901	821 0	328
07	37293	X	15908	-0-	-21385	-0-	288	4						
08	27993	X	15385	-0-	-12608	-0-	351	1	12416	2	N	1718	2011 0	35
09	15180	X	13706	-0-	-1474	-0-	356	4	895	5				
10	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	328	1	12331	2	N	1397	1402 0	30
11	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-	293	4	896	5				
							281	1	11281	2	N	1261	1217 0	74
							10	4	747	5				
							315	1	17547	2	N	2196	2238 0	32
							644	4	586	5				
											N	NO RPT		32

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	222 1	15680 2	967 4	315 5	N	1812	1456 0		658
07	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	753 1	20231 2	145 4	2512 9	N	2284	2251 0		691
08	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	521 1	15974 2	166 4	686 5	N	1513	2204 0		-0-
09	24805 X	24805	-0-	-0-	-0-	634 1	21714 2	1 4	2456 9	N	2233	2164 0		69
10	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	370 1	15609 2	103 4	540 5	N	1583	1629 0		23
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
06	27192 X	27192	-0-	-0-	-0-	825 1	22022 2	1080 4	3265 9	N	2968	2658 0		2043
07	27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	662 1	23405 2	685 4	3111 9	N	2828	4085 0		786
08	27658 X	27658	-0-	-0-	-0-	599 1	22531 2	1273 4	3255 9	N	2959	3152 0		593
09	26042 X	26042	-0-	-0-	-0-	558 1	22383 2	57 4	3044 9	N	2767	2805 0		555
10	25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	390 1	21260 2	516 4	247 5	N	2788	2771 0		572
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			572
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
06	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	7 1	14375 2	280 4	2132 9	N	1938	1769 0		2712
07	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	350 1	12370 2	1230 4	13 5	N	1749	2697 0		1764
08	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	416 1	15344 2	1224 4	555 5	N	2545	2459 0		1850
09	19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	430 1	17074 2	85 4	2399 9	N	2181	2156 0		1875
10	19683 X	19683	-0-	-0-	-0-	384 1	16339 2	516 4	2444 9	N	2222	2318 0		1779
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1779
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
06	56310 X	41545	-0-	-14765	-0-	1325 1	38918 2	1302 9		N	1184	894 0		1219
07	56978 X	43010	-0-	-13968	-0-	1361 1	39978 2	184 4	1487 9	N	1352	890 0		1681
08	56265 X	42642	-0-	-13623	-0-	1453 1	39921 2	30 4	1238 9	N	1125	2370 0		436
09	48210 X	40834	-0-	-7376	-0-	1284 1	38144 2	52 4	1354 9	N	1231	1236 0		431
10	43772 X	41818	-0-	-1954	-0-	1319 1	38496 2	473 4	1530 9	N	1391	1399 0		423
11	41610 X	NO RPT	-0-	-41610	-0-					N	NO RPT			423

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	27840 X	22206	-0-	-5634	-0-	1598	1	18122	2	N	1418	1225	0	845
07	27590 X	24129	-0-	-3461	-0-	926	4	1560	9	N	1425	1989	0	281
08	26257 X	25695	-0-	-562	-0-	1274	1	20723	2	N	1362	1477	0	166
09	28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	564	4	1568	9	N	1643	1585	0	224
10	30254 X	30254	-0-	-0-	-0-	1407	1	22575	2	N	1627	1752	0	99
11	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-	215	4	1498	9	N	NO RPT			99
						1494	1	25230	2	N				
						91	4	65	5					
						1344	1	26987	2	N				
						133	4	1790	9					
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
06	21720 X	8598	-0-	-13122	-0-	235	1	7220	2	N	422			3991
07	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	679	4	464	9	N	1420	749	0	4662
08	22444 X	22392	-0-	-52	-0-	643	1	19702	2	N	1146	2573	0	3235
09	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	865	4	1562	9	N	1127	1062	0	3300
10	22785 X	11526	-0-	-11259	-0-	693	1	19847	2	N	624	665	0	3259
11	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-	591	4	1261	9	N	NO RPT			3259
						617	1	18365	2	N				
						318	4	1240	9					
						332	1	10173	2	N				
						335	4	686	9					
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
06	29580 X	23711	-0-	-5869	-0-	707	1	21706	2	N	1172	718	0	2483
07	32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	9	4	1289	9	N	1289	1248	0	2524
08	30318 X	27029	-0-	-3289	-0-	935	1	28628	2	N	1368	2469	0	1423
09	29340 X	25645	-0-	-3695	-0-	1248	4	1418	9	N	1279	1217	0	1485
10	32240 X	24939	-0-	-7301	-0-	858	1	24592	2	N	1309	1416	0	1378
11	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-	74	4	1505	9	N	NO RPT			1378
						788	1	23401	2	N				
						49	4	1407	9					
						741	1	22682	2	N				
						76	4	1440	9					
PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
06	12510 X	12254	-0-	-256	-0-	380	1	11796	2	N	71	188	1	588
07	13144 X	12475	-0-	-669	-0-	78	9			N	79	188	1	479
08	13144 X	12368	-0-	-776	-0-	388	1	12000	2	N	88	181	1	386
09	12720 X	11865	-0-	-855	-0-	87	9			N	61			447
10	12834 X	35	-0-	-12799	-0-	418	1	11853	2	N	2	190	1	259
11	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-	97	9			N	NO RPT			259
						381	1	11417	2	N				
						67	9							
						1	1	32	2	N				
						2	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061										
PAT FEE 4				WELL #:	1H	RRCID ->	278966	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	9938 - 14558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	968	1	13286	2	N	1606	1444	0		807
07	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	558	4	1767	9						
08	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	836	1	12981	2	N	1576	2176	0		207
09	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	160	4	2	5						
10	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	2	N	1240	1201	0		246
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3399	4	2494	5						
						248	1	9093	4	N	729	560	0		415
						5048	5	802	9						
						217	1	8968	4	N	27				442
						11647	5	30	9						
										N	NO RPT				442

WILLIAM FEE 32				WELL #:	1H	RRCID ->	279059	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL	DEPTH	8660	PERF.	9148 - 13636	
06	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1008	1	24702	2	N	3956	3767	0		1311
07	34837 X	34837	-0-	-0-	-0-	985	4	4352	9						
08	34533 X	34533	-0-	-0-	-0-	938	1	28829	2	N	4320	4293	0		1338
09	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	289	4	29	5						
10	32048 X	32048	-0-	-0-	-0-	764	1	28728	2	N	4118	5001	0		455
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	433	4	78	5						
						825	1	27318	2	N	3890	3848	0		497
						8	4	4279	9						
						625	1	26678	2	N	3767	3695	0		569
						540	4	61	5						
										N	NO RPT				569

W A STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL	DEPTH	8419	PERF.	8764 - 15956	
06	41839 X	41839	-0-	-0-	-0-	1279	1	38963	2	N	1053	687	0		1411
07	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	439	4	1158	9						
08	47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	1632	1	41776	2	N	1151	1062	0		1500
09	47450 X	47450	-0-	-0-	-0-	985	4	1266	9						
10	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	1878	1	43939	2	N	1282	2207	0		575
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	4	1410	9						
						1809	1	44239	2	N	1234	1160	0		649
						45	4	1357	9						
						1769	1	44696	2	N	1287	1351	0		585
						239	4	1416	9						
										N	NO RPT				585

JESS FEE 40				WELL #:	1H	RRCID ->	279168	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL	DEPTH	8608	PERF.	9594 - 13954	
06	22290 X	15224	-0-	-7066	-0-	441	1	11574	2	N	2174	2011	0		790
07	23033 X	17277	-0-	-5756	-0-	731	4	87	5						
08	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	404	1	13662	2	N	2447	3006	0		231
09	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	184	4	335	5						
10	21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	588	1	20058	2	N	2838	2827	0		242
11	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-0-	522	4	314	5						
						642	1	23793	2	N	2783	2818	0		207
						1	4	18	5						
						327	1	14212	2	N	2455	2481	0		181
						3211	4	976	5						
										N	NO RPT				181

STATE ALEXANDRA 14-11				WELL #:	1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	9597 - 16971	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	71340 X	55874	-0-	-15466	-0-	3299 1	47231 2	16 4	5328 9	N	4844	4813 0		1518
07	73718 X	60171	-0-	-13547	-0-	3102 1	51010 2	30 4	6029 9	N	5481	6285 0		714
08	73718 X	67136	-0-	-6582	-0-	3553 1	57520 2	11 4	6052 9	N	5502	5557 0		659
09	67710 X	62161	-0-	-5549	-0-	3153 1	53250 2	4 4	5754 9	N	5231	4946 0		944
10	62814 X	62814	-0-	-0-	-0-	2719 1	54523 2	6 4	5566 9	N	5060	4982 0		1022
11	64980 X	NO RPT	-0-	-64980	-0-					N	NO RPT			1022
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
06	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	870 1	22252 2	1102 4	92 5	N	2977	2645 0		1387
07	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	658 1	23254 2	991 4	124 5	N	3021	3913 0		495
08	28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	620 1	23319 2	703 4	61 5	N	3033	3017 0		511
09	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	565 1	22656 2	3062 9		N	2784	2704 0		591
10	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	406 1	22352 2	377 4	105 5	N	2783	2908 0		466
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			466
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
06	29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	925 1	24679 2	520 4	3196 9	N	2905	2621 0		774
07	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	753 1	26606 2	126 4	15 5	N	3033	3777 0		30
08	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	700 1	26356 2	345 4	103 5	N	3007	3008 0		29
09	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	632 1	25337 2	3 4	3053 9	N	2775	2773 0		31
10	28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	446 1	24689 2	248 4	107 5	N	2635	2549 0		117
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
06	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	476 1	10642 2	1692 4	2713 9	N	2466	2312 0		696
07	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	399 1	11085 2	1316 4	2680 9	N	2436	3132 0		-0-
08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	471 1	11279 2	1724 4	3009 9	N	2735	2652 0		83
09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	433 1	11586 2	121 4	2858 9	N	2598	2502 0		179
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	395 1	10474 2	1280 4	2577 9	N	2343	2391 0		131
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	1	27654	2	N	1958	1923	0
							320	4	2154	9				710
07	32619 X	32619	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	1	28756	2	N	1909	2374	0
							14	4	2100	9				245
08	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	1	27362	2	N	1871	1848	0
							42	4	2058	9				268
09	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	1	26167	2	N	1738	1779	0
							27	4	1912	9				227
10	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	1	27103	2	N	1938	1900	0
							2	4	2132	9				265
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		265
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4														
WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
06	27976 X	27976	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	25660	2	N	1273	1138	0
							33	4	1400	9				1024
07	28985 X	22444	-0-	-6541	-0-	-0-	721	1	20234	2	N	1277	1256	0
							84	4	1405	9				1045
08	33015 X	27038	-0-	-5977	-0-	-0-	970	1	24508	2	N	1382	1853	0
							40	4	1520	9				574
09	31950 X	29248	-0-	-2702	-0-	-0-	1041	1	26610	2	N	1413	1328	0
							43	4	1554	9				659
10	33015 X	29285	-0-	-3730	-0-	-0-	1028	1	26693	2	N	1388	1514	0
							37	4	1527	9				533
11	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-	-0-					N	NO RPT		533
STATE MATTIE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
06	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	12389	2	N	509	630	0
							52	4	560	9				754
07	26673 X	26673	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	24156	2	N	1305	1156	0
							271	4	1436	9				903
08	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	26905	2	N	1612	2095	0
							98	4	1773	9				420
09	30806 X	30806	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	1	27678	2	N	1799	1730	0
							117	4	1979	9				489
10	24849 X	24849	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	22199	2	N	1518	1562	0
							128	4	1670	9				445
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		445

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED J. S. BLAIR FEE 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 130061 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279787		CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2015				CNTY: CULBERSON 9477 PERF. 9783 - 17997						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-				3778	1	53516	2	N	5592	5488	0			1610
07	59297 X	59297	-0-	-0-	-0-				942	4	6151	9							
08	59138 X	59138	-0-	-0-	-0-				3129	1	50686	2	N	4876	5540	0			946
09	55608 X	55608	-0-	-0-	-0-				116	4	2	5							
10	55902 X	55902	-0-	-0-	-0-				3024	1	48032	2	N	4825	5103	0			668
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				280	4	2494	5							
									2552	1	43093	2	N	4408	4289	0			787
									66	4	5048	5							
									2446	1	48691	2	N	4292	4315	0			764
									44	4	4721	9							
													N	NO RPT					764

CLIFF FEE 4					WELL #:	1H	RRCID -> 279788		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 9392	PERF. 9756 - 17554							
06	54200 X	54200	-0-	-0-	-0-				3125	1	44739	2	N	4749	4704	0			975
07	56547 X	56547	-0-	-0-	-0-				1112	4	5224	9							
08	57120 X	57120	-0-	-0-	-0-				2925	1	48095	2	N	4942	5544	0			373
09	56086 X	56086	-0-	-0-	-0-				91	4	5436	9							
10	57016 X	57016	-0-	-0-	-0-				2999	1	48548	2	N	4950	5277	0			46
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				128	4	5445	9							
									2835	1	47879	2	N	4785	4689	0			142
									108	4	5264	9							
									2476	1	49182	2	N	4804	4675	0			271
									74	4	5284	9							
													N	NO RPT					271

MOTHER FEE 28					WELL #:	1H	RRCID -> 279887		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9750 - 14564							
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-				276	1	6402	2	N	1367	1083	0			1196
07	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-				946	4	92	5							
08	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-				561	1	16975	2	N	3154	3712	0			638
09	25789 X	25789	-0-	-0-	-0-				817	4	124	5							
10	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-				593	1	19035	2	N	3217	3259	0			596
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54	4	61	5							
									690	1	21576	2	N	3198	3076	0			718
									5	4	3518	9							
									556	1	19683	2	N	3074	3164	0			628
									619	4	105	5							
													N	NO RPT					628

JESS FEE 40					WELL #:	2H	RRCID -> 280741		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 9294	PERF. 9735 - 14150							
06	26640 X	21525	-0-	-5115	-0-				745	1	17507	2	N	2422	2451	0			615
07	27342 X	20645	-0-	-6697	-0-				609	4	2664	9							
08	27342 X	18641	-0-	-8701	-0-				567	1	17425	2	N	2342	2397	0			560
09	21690 X	18322	-0-	-3368	-0-				77	4	2576	9							
10	22258 X	14803	-0-	-7455	-0-				465	1	15573	2	N	2196	2241	0			515
11	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-				187	4	2416	9							
									435	1	15459	2	N	2205	2283	0			437
									2	4	2426	9							
									269	1	12038	2	N	1720	1678	0			479
									173	4	431	5							
													N	NO RPT					479

W A STATE					WELL #:	1WS	RRCID -> 281231		COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2098 - 2272							
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	56640 X	44128	-0-	-12512	-0-	19 1	37733 2	12 4	6364 9	N	5785	5578 0		978
07	54901 X	45610	-0-	-9291	-0-	1083 1	38298 2	1 4	6228 9	N	5662	6621 0		19
08	51491 X	48266	-0-	-3225	-0-	1082 1	40715 2	8 4	6461 9	N	5874	5893 0		-0-
09	45692 X	45692	-0-	-0-	-0-	966 1	38752 2	1 4	5973 9	N	5430	5166 0		264
10	46600 X	46600	-0-	-0-	-0-	734 1	39808 2	54 4	6004 9	N	5458	5526 0		196
11	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT			196
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
06	41130 X	36130	-0-	-5000	-0-	15 1	29350 2	46 4	6719 9	N	6108	5363 0		2820
07	42501 X	36739	-0-	-5762	-0-	831 1	29373 2	35 4	6500 9	N	5909	7135 0		1594
08	42501 X	38807	-0-	-3694	-0-	827 1	31126 2	48 4	6806 9	N	6187	6320 0		1461
09	40410 X	36438	-0-	-3972	-0-	735 1	29483 2	36 4	6184 9	N	5622	5431 0		1652
10	40970 X	40970	-0-	-0-	-0-	622 1	33300 2	189 4	6859 9	N	6235	6388 0		1499
11	37560 X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					N	NO RPT			1499
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
06	56130 X	48293	-0-	-7837	-0-	1417 1	43480 2	132 4	3264 9	N	2967	2678 0		1059
07	57846 X	49168	-0-	-8678	-0-	1438 1	43998 2	463 4	3269 9	N	2972	2966 0		1065
08	56637 X	48512	-0-	-8125	-0-	1527 1	43742 2	18 4	3225 9	N	2932	3774 0		223
09	50340 X	46039	-0-	-4301	-0-	1400 1	41516 2	8 4	3115 9	N	2832	2623 0		432
10	51057 X	39979	-0-	-11078	-0-	1183 1	36226 2	2570 9		N	2336	2327 0		441
11	48300 X	NO RPT	-0-	-48300	-0-					N	NO RPT			441
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
06	49560 X	33825	-0-	-15735	-0-	14 1	28313 2	41 4	5457 9	N	4961	4496 0		1786
07	50158 X	33532	-0-	-16626	-0-	778 1	27492 2	1 4	5261 9	N	4783	5878 0		691
08	49662 X	38626	-0-	-11036	-0-	842 1	31701 2	87 4	5996 9	N	5451	5576 0		566
09	43230 X	35976	-0-	-7254	-0-	746 1	29932 2	7 4	5291 9	N	4810	4550 0		826
10	35743 X	30646	-0-	-5097	-0-	465 1	25332 2	386 4	4463 9	N	4057	3931 0		952
11	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT			952

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061													
TYSON FEE 44				WELL #:	2H	RRCID ->	284974	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	9293	PERF. 9595 - 13992					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		45060 X	36046	-0-	-9014	-0-	1079	1	28782	2	N	4507	4527	0			1678	
							1227	4	4958	9								
07		46562 X	36686	-0-	-9876	-0-	871	1	30775	2	N	4414	5123	0			969	
							185	4	4855	9								
08		46097 X	36666	-0-	-9431	-0-	814	1	30643	2	N	4321	4379	0			911	
							456	4	4753	9								
09		40530 X	35624	-0-	-4906	-0-	748	1	30010	2	N	4360	4173	0			1098	
							70	4	4796	9								
10		38750 X	32832	-0-	-5918	-0-	503	1	27752	2	N	3875	3979	0			994	
							314	4	4263	9								
11		36060 X	NO RPT	-0-	-36060	-0-					N	NO RPT					994	
JAMES FEE 6				WELL #:	2H	RRCID ->	285079	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL	DEPTH	9353	PERF. 9775 - 17875					
06		77580 X	56487	-0-	-21093	-0-	3228	1	46212	2	N	5286	5326	0			2158	
							1232	4	5815	9								
07		80166 X	62496	-0-	-17670	-0-	3200	1	52618	2	N	5820	6622	0			1356	
							276	4	6402	9								
08		77655 X	67509	-0-	-10146	-0-	3492	1	56529	2	N	6360	6395	0			1321	
							492	4	6996	9								
09		67740 X	64416	-0-	-3324	-0-	3222	1	54405	2	N	5961	5574	0			1708	
							232	4	6557	9								
10		69341 X	69341	-0-	-0-	-0-	2981	1	59197	2	N	6197	6340	0	1	8	1564	
							346	4	6817	9								
11		65340 X	NO RPT	-0-	-65340	-0-					N	NO RPT					1564	
AVA STATE 36				WELL #:	2H	RRCID ->	285162	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	9544	PERF. 9878 - 14350					
06		72630 X	49721	-0-	-22909	-0-	1493	1	39829	2	N	7162	6757	0			2111	
							521	4	7878	9								
07		65937 X	48747	-0-	-17190	-0-	1118	1	39520	2	N	7323	8651	0			783	
							54	4	8055	9								
08		63302 X	53704	-0-	-9598	-0-	1169	1	43975	2	N	7477	7502	0			758	
							335	4	8225	9								
09		58080 X	50415	-0-	-7665	-0-	1044	1	41874	2	N	6815	6602	0			971	
							7497	9										
10		56048 X	54835	-0-	-1213	-0-	844	1	45978	2	N	7065	7080	0			956	
							241	4	7772	9								
11		51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					956	
ROXANNE FEE 46				WELL #:	2H	RRCID ->	285251	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9498	PERF. 9745 - 14285					
06		53910 X	39042	-0-	-14868	-0-	1223	1	32630	2	N	4640	4472	0			1189	
							85	4	5104	9								
07		55707 X	40489	-0-	-15218	-0-	973	1	34410	2	N	4606	5351	0			444	
							39	4	5067	9								
08		54994 X	43968	-0-	-11026	-0-	1005	1	37808	2	N	4685	5037	0			92	
							1	4	5154	9								
09		47760 X	44169	-0-	-3591	-0-	950	1	38107	2	N	4647	4414	0			325	
							5112	9										
10		45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	707	1	39002	2	N	4590	4560	0			355	
							303	4	5049	9								
11		42540 X	NO RPT	-0-	-42540	-0-					N	NO RPT					355	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
PAT FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47040 X	42968	-0-	-4072	-0-	2724	1	36711	2	N	2460	2439	0	943
						827	4	2706	9					
07	48608 X	41952	-0-	-6656	-0-	2458	1	36663	2	N	2498	3270	0	171
						83	4	2748	9					
08	48608 X	37569	-0-	-11039	-0-	2277	1	32521	2	N	2364	2360	0	175
						171	4	2600	9					
09	45540 X	34789	-0-	-10751	-0-	1982	1	30299	2	N	2213	2192	0	196
						74	4	2434	9					
10	0 W	34942	-0-	34942	34942	1563	1	30972	2	N	2157	2101	0	252
						34	4	2373	9					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34942					N	NO RPT			252
W A STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
06	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	1378	1	42277	2	N	2334	1819	0	1371
						14	4	2567	9					
07	49463 X	49463	-0-	-0-	-0-	1474	1	45117	2	N	2240	2225	0	1386
						408	4	2464	9					
08	45575 X	45575	-0-	-0-	-0-	1457	1	41727	2	N	2172	3558	0	-0-
						2	4	2389	9					
09	45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	1406	1	41653	2	N	2178	2031	0	147
						19	4	2396	9					
10	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	1047	1	32055	2	N	1805	1856	0	96
						37	4	1986	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
PAT FEE 4														
WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
06	38580 X	33320	-0-	-5260	-0-	1981	1	28359	2	N	2112	1846	0	1238
						657	4	2323	9					
07	39866 X	34973	-0-	-4893	-0-	1864	1	30653	2	N	2185	2587	0	836
						52	4	2404	9					
08	39866 X	34638	-0-	-5228	-0-	1864	1	30173	2	N	2159	2538	0	457
						226	4	2375	9					
09	35460 X	34860	-0-	-600	-0-	1817	1	30684	2	N	2108	1966	0	599
						40	4	2319	9					
10	36467 X	36467	-0-	-0-	-0-	1616	1	32401	2	N	2196	2328	0	466
						34	4	2416	9				1 8	
11	33840 X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					N	NO RPT			466
SCOTT FEE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
06	40980 X	40940	-0-	-40	-0-	17	1	34133	2	N	5575	5496	0	1282
						657	4	6133	9					
07	42346 X	40287	-0-	-2059	-0-	937	1	33111	2	N	5560	5551	0	1291
						123	4	6116	9					
08	43960 X	43960	-0-	-0-	-0-	967	1	36393	2	N	5464	6388	0	367
						590	4	6010	9					
09	47820 X	47820	-0-	-0-	-0-	1002	1	40177	2	N	5957	5785	0	539
						88	4	6553	9					
10	46844 X	46844	-0-	-0-	-0-	710	1	39077	2	N	5946	5867	0	618
						516	4	6541	9					
11	42540 X	NO RPT	-0-	-42540	-0-					N	NO RPT			618

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE RAY 12														
WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	46080 X	39023	-0-	-7057	-0-	2324 1	33277 2	859 4	2563 9	N	2330	2304 0		1286
07	47616 X	40621	-0-	-6995	-0-	2172 1	35721 2	170 4	2558 9	N	2325	2721 0		890
08	47616 X	39509	-0-	-8107	-0-	2141 1	34660 2	238 4	2470 9	N	2245	2325 0		810
09	39030 X	38743	-0-	-287	-0-	2029 1	34263 2	88 4	2363 9	N	2148	2002 0		956
10	40610 X	40355	-0-	-255	-0-	1804 1	36108 2	19 4	2424 9	N	2204	2375 0		785
11	39300 X	NO RPT	-0-	-39300	-0-					N	NO RPT			785
STATE RAY 12														
WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
06	45661 X	45661	-0-	-0-	-0-	2678 1	38341 2	1346 4	3296 9	N	2996	3009 0		925
07	45527 X	45527	-0-	-0-	-0-	2413 1	39675 2	374 4	3065 9	N	2786	3146 0		565
08	46128 X	39131	-0-	-6997	-0-	2115 1	34234 2	241 4	2541 9	N	2310	2377 0		498
09	45660 X	28866	-0-	-16794	-0-	1483 1	25044 2	614 4	1725 9	N	1568	1610 0		456
10	0 W	24143	-0-	24143	24143	830 1	16621 2	5594 4	1098 9	N	998	1071 0		383
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	24143					N	NO RPT			383
CLIFF FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995														
06	61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	3594 1	51462 2	65 4	6366 9	N	5787	5322 0		1817
07	73501 X	63380	-0-	-10121	-0-	3244 1	53351 2	303 4	6482 9	N	5893	6293 0		1417
08	73501 X	65591	-0-	-7910	-0-	3418 1	55327 2	209 4	6637 9	N	6034	6858 0		593
09	71130 X	65114	-0-	-6016	-0-	3269 1	55211 2	137 4	6497 9	N	5906	5571 0		928
10	63550 X	57616	-0-	-5934	-0-	2484 1	49466 2	111 4	5555 9	N	5050	5020 0		958
11	63480 X	NO RPT	-0-	-63480	-0-					N	NO RPT			958
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
06	75330 X	13702	-0-	-61628	-0-	350 1	5013 2	6653 4	1686 9	N	1533	1150 0		1012
07	77841 X	65534	-0-	-12307	-0-	3230 1	53123 2	1842 4	7339 9	N	6672	6991 0		693
08	69118 X	69118	-0-	-0-	-0-	3585 1	58031 2	731 4	6771 9	N	6155	6190 0		658
09	66022 X	66022	-0-	-0-	-0-	3330 1	56237 2	372 4	6083 9	N	5530	5219 0		969
10	70255 X	70255	-0-	-0-	-0-	3025 1	60284 2	619 4	6327 9	N	5752	5614 0	1 8	1106
11	66900 X	NO RPT	-0-	-66900	-0-					N	NO RPT			1106

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73620 X	57268	-0-	-16352	-0-	3317 1	47491 2	1158 4	5302 9	N	4820	4314 0		1822
07	76074 X	60674	-0-	-15400	-0-	3147 1	51744 2	221 4	5562 9	N	5056	5657 0		1221
08	74307 X	64794	-0-	-9513	-0-	3390 1	54876 2	513 4	6015 9	N	5468	6123 0		566
09	66150 X	63899	-0-	-2251	-0-	3245 1	54808 2	113 4	5733 9	N	5212	4941 0		837
10	60667 X	53868	-0-	-6799	-0-	2325 1	46487 2	300 4	4756 9	N	4324	4510 0		651
11	62700 X	NO RPT	-0-	-62700	-0-					N	NO RPT			651
ALICE FEE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
06	61830 X	42910	-0-	-18920	-0-	1267 1	33815 2	1137 4	6691 9	N	6083	5098 0		2563
07	60016 X	49494	-0-	-10522	-0-	1160 1	41015 2	178 4	7141 9	N	6492	7606 0		1449
08	60016 X	51373	-0-	-8643	-0-	1133 1	42631 2	440 4	7169 9	N	6517	6666 0		1300
09	55050 X	48599	-0-	-6451	-0-	1020 1	40904 2	6675 9		N	6068	5764 0		1604
10	49507 X	41566	-0-	-7941	-0-	648 1	35077 2	343 4	5498 9	N	4998	5015 0		1587
11	49710 X	NO RPT	-0-	-49710	-0-					N	NO RPT			1587
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
06	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	2339 1	33494 2	320 4	2891 9	N	2628	2630 0		1292
07	50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	2696 1	44327 2	47 4	3599 9	N	3272	3703 0		861
08	49959 X	49959	-0-	-0-	-0-	2681 1	43395 2	70 4	3813 9	N	3466	3947 0		380
09	42821 X	42821	-0-	-0-	-0-	2201 1	37163 2	39 4	3418 9	N	3107	3088 0		399
10	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	1441 1	28749 2	16 4	2391 9	N	2174	2213 0		360
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			360
LAUREN STATE 30														
WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
06	111120 X	73150	-0-	-37970	-0-	35 1	69209 2	1428 4	2478 9	N	2253	1616 0		1376
07	111786 X	85422	-0-	-26364	-0-	2274 1	80371 2	229 4	2548 9	N	2316	2948 0		744
08	109802 X	89575	-0-	-20227	-0-	2228 1	83837 2	806 4	2704 9	N	2458	2466 0		736
09	93441 X	93441	-0-	-0-	-0-	2210 1	88625 2	15 4	2591 9	N	2355	2293 0		798
10	99738 X	99738	-0-	-0-	-0-	1661 1	94455 2	987 4	2635 9	N	2395	2483 0		710
11	86700 X	NO RPT	-0-	-86700	-0-					N	NO RPT			710

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061								
LAUREN STATE 30				WELL #:	4H	RRCID ->	286415	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 9510 - 13975	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	56430 X	36534	-0-	-19896	-0-	16 1	31233 2	N	4721	4512	0		1312
07	54870 X	41038	-0-	-13832	-0-	92 4	5193 9	N	5305	6241	0		376
08	54746 X	45191	-0-	-9555	-0-	965 1	34129 2	N	5770	5785	0		361
09	49050 X	45007	-0-	-4043	-0-	108 4	5836 9	N	5494	5217	0		638
10	49053 X	49053	-0-	-0-	-0-	1002 1	37707 2	N	5780	5886	0		532
11	43740 X	NO RPT	-0-	-43740	-0-	135 4	6347 9	N	NO RPT				532
						945 1	37898 2	N					
						121 4	6043 9	N					
						765 1	41815 2	N					
						115 4	6358 9	N					
ALICE FEE 34				WELL #:	3H	RRCID ->	286419	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9840 - 14286	
06	52830 X	36878	-0-	-15952	-0-	1143 1	30483 2	N	4741	4507	0		2964
07	51336 X	42752	-0-	-8584	-0-	37 4	5215 9	N	5179	5903	0		2240
08	51336 X	44654	-0-	-6682	-0-	1019 1	36036 2	N	5260	5191	0		2309
09	45240 X	43062	-0-	-2178	-0-	5697 9		N	5022	4779	0		2552
10	42749 X	37460	-0-	-5289	-0-	1005 1	37816 2	N	4247	4183	0		2616
11	43200 X	NO RPT	-0-	-43200	-0-	47 4	5786 9	N	NO RPT				2616
						913 1	36604 2	N					
						21 4	5524 9	N					
						578 1	31707 2	N					
						503 4	4672 9	N					
SHELLY FEE 40				WELL #:	2H	RRCID ->	286440	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 9722 - 14180	
06	35100 X	26656	-0-	-8444	-0-	859 1	22209 2	N	3021	3093	0		1040
07	36270 X	27600	-0-	-8670	-0-	265 4	3323 9	N	3236	3351	0		925
08	36270 X	26214	-0-	-10056	-0-	686 1	23107 2	N	3131	3484	0		572
09	30810 X	24556	-0-	-6254	-0-	247 4	3560 9	N	2956	2921	0		607
10	29109 X	24482	-0-	-4627	-0-	619 1	21666 2	N	3171	3137	0		641
11	26700 X	NO RPT	-0-	-26700	-0-	485 4	3444 9	N	NO RPT				641
						615 1	20391 2	N					
						298 4	3252 9	N					
						468 1	19949 2	N					
						524 4	53 5	N					
J. S. BLAIR FEE 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286444	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9573	PERF. 9935 - 18111	
06	84990 X	55021	-0-	-29969	-0-	3171 1	45396 2	N	5163	4767	0		1684
07	87823 X	66411	-0-	-21412	-0-	775 4	5679 9	N	5995	6536	0		1143
08	87823 X	75502	-0-	-12321	-0-	3394 1	55814 2	N	6757	7551	0		349
09	75970 X	75970	-0-	-0-	-0-	608 4	6595 9	N	6637	6235	0		751
10	67131 X	67131	-0-	-0-	-0-	3914 1	63354 2	N	5846	6180	0	1 8	416
11	73080 X	NO RPT	-0-	-73080	-0-	801 4	7433 9	N	NO RPT				416
						3831 1	64694 2	N					
						144 4	7301 9	N					
						2898 1	57732 2	N					
						70 4	6431 9	N					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	53730 X	42150	-0-	-11580	-0-	1307	1	34869	2	N	4282	4069	0	1793
						1264	4	4710	9					
07	55521 X	43126	-0-	-12395	-0-	1054	1	37256	2	N	4186	4957	0	1022
						211	4	4605	9					
08	55521 X	43053	-0-	-12468	-0-	981	1	36921	2	N	4226	4148	0	1100
						502	4	4649	9					
09	48420 X	41527	-0-	-6893	-0-	901	1	36140	2	N	4032	3935	0	1197
						51	4	4435	9					
10	45756 X	35782	-0-	-9974	-0-	562	1	31092	2	N	3386	3290	0	1293
						403	4	3725	9					
11	42150 X	NO RPT	-0-	-42150	-0-					N	NO RPT			1293
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
06	60930 X	41482	-0-	-19448	-0-	1230	1	32810	2	N	5416	5012	0	2383
						1484	4	5958	9					
07	60109 X	46783	-0-	-13326	-0-	1103	1	38985	2	N	5688	6284	0	1787
						438	4	6257	9					
08	58218 X	47768	-0-	-10450	-0-	1061	1	39940	2	N	5649	6089	0	1347
						553	4	6214	9					
09	50430 X	46934	-0-	-3496	-0-	993	1	39820	2	N	5560	5390	0	1517
						5	4	6116	9					
10	46779 X	46460	-0-	-319	-0-	724	1	39017	2	N	5292	5253	0	1556
						898	4	5821	9					
11	46230 X	NO RPT	-0-	-46230	-0-					N	NO RPT			1556
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10310 - 14645														
06	96720 X	77288	-0-	-19432	-0-	2538	1	67720	2	N	5384	4217	0	2170
						1108	4	5922	9					
07	93186 X	78305	-0-	-14881	-0-	1989	1	70324	2	N	5362	6839	0	693
						94	4	5898	9					
08	92318 X	77618	-0-	-14700	-0-	1847	1	69502	2	N	5203	5130	0	766
						546	4	5723	9					
09	87750 X	72691	-0-	-15059	-0-	1639	1	65746	2	N	4824	4664	0	926
						5306	9							
10	86924 X	71691	-0-	-15233	-0-	1164	1	64364	2	N	4663	4434	0	1154
						992	4	42	5				1 8	
11	77280 X	NO RPT	-0-	-77280	-0-					N	NO RPT			1154
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10122 - 14472														
06	65250 X	44966	-0-	-20284	-0-	1337	1	35656	2	N	6164	5784	0	1800
						1193	4	6780	9					
07	67425 X	49407	-0-	-18018	-0-	1164	1	41152	2	N	6225	7135	0	890
						243	4	6848	9					
08	65875 X	51357	-0-	-14518	-0-	1135	1	42723	2	N	6384	6334	0	940
						477	4	7022	9					
09	55560 X	45594	-0-	-9966	-0-	949	1	38056	2	N	5990	5788	0	1142
						6589	9							
10	49414 X	47392	-0-	-2022	-0-	736	1	40123	2	N	5518	5372	0	1288
						463	4	6070	9					
11	49710 X	NO RPT	-0-	-49710	-0-					N	NO RPT			1288

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
06	175680 X	81046	-0-	-94634	-0-	39 1	76930 2	550 4	3527 9	N	3206	2930	0	472
07	181443 X	124387	-0-	-57056	-0-	3267 1	115494 2	920 4	4706 9	N	4278	4150	0	600
08	176638 X	131567	-0-	-45071	-0-	3253 1	122427 2	1321 4	4566 9	N	4151	4478	0	273
09	134112 X	134112	-0-	-0-	-0-	3144 1	126103 2	627 4	4238 9	N	3853	3813	0	313
10	143272 X	143272	-0-	-0-	-0-	2351 1	132795 2	4038 4	4088 9	N	3716	3797	0	232
11	127320 X	NO RPT	-0-	-127320	-0-					N	NO RPT			232
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
06	103680 X	60269	-0-	-43411	-0-	27 1	52848 2	391 4	7003 9	N	6366	5851	0	1480
07	101649 X	73066	-0-	-28583	-0-	1747 1	61762 2	1299 4	8258 9	N	7507	7450	0	1537
08	97867 X	88174	-0-	-9693	-0-	1972 1	74226 2	2744 4	9232 9	N	8393	9714	0	216
09	85640 X	85640	-0-	-0-	-0-	1802 1	72270 2	2811 4	8757 9	N	7961	7385	0	792
10	87933 X	87933	-0-	-0-	-0-	1349 1	75005 2	3008 4	8571 9	N	7792	8078	0	505
11	85320 X	NO RPT	-0-	-85320	-0-					N	NO RPT			505
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
06	61740 X	36843	-0-	-24897	-0-	15 1	30207 2	23 4	6598 9	N	5998	5609	0	965
07	56761 X	38907	-0-	-17854	-0-	890 1	31470 2	9 4	6538 9	N	5944	5931	0	978
08	54436 X	44219	-0-	-10217	-0-	966 1	36344 2	102 4	6807 9	N	6188	7028	0	138
09	42459 X	42459	-0-	-0-	-0-	876 1	35134 2	70 4	6379 9	N	5799	5441	0	496
10	38905 X	36817	-0-	-2088	-0-	563 1	30849 2	144 4	5261 9	N	4783	5017	0	262
11	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT			262
W A STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
06	155250 X	71953	-0-	-83297	-0-	2021 1	62269 2	340 4	7323 9	N	6657	6098	0	3176
07	156643 X	79380	-0-	-77263	-0-	2226 1	68160 2	803 4	8191 9	N	7446	7446	0	3176
08	149668 X	105757	-0-	-43911	-0-	3195 1	91525 2	839 4	10198 9	N	9271	10060	0	2387
09	130530 X	115763	-0-	-14767	-0-	3407 1	100933 2	963 4	10460 9	N	9509	8987	0	2909
10	106585 X	106585	-0-	-0-	-0-	3057 1	93597 2	580 4	9351 9	N	8501	8632	0	2777
11	102360 X	NO RPT	-0-	-102360	-0-					N	NO RPT			2777

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	57780 X	40231	-0-	-17549	-0-	1212 1	32345 2	485 4	6189 9	N	5626	5419 0		3371
07	58621 X	45190	-0-	-13431	-0-	1032 1	36475 2	1140 4	6543 9	N	5948	6866 0		2453
08	57412 X	47791	-0-	-9621	-0-	1028 1	38667 2	1596 4	6500 9	N	5909	5878 0		2484
09	47940 X	47642	-0-	-298	-0-	975 1	39119 2	1175 4	6373 9	N	5794	5526 0		2752
10	48079 X	48079	-0-	-0-	-0-	730 1	39876 2	1258 4	6215 9	N	5650	5774 0	1 8	2627
11	46260 X	NO RPT	-0-	-46260	-0-					N	NO RPT			2627
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
06	75570 X	42343	-0-	-33227	-0-	17 1	33743 2	778 4	7805 9	N	7095	6730 0		3503
07	71796 X	46357	-0-	-25439	-0-	1035 1	36578 2	285 4	8459 9	N	7690	9093 0		2100
08	68355 X	52876	-0-	-15479	-0-	1117 1	42026 2	629 4	9104 9	N	8276	8274 0		2102
09	55080 X	50474	-0-	-4606	-0-	1015 1	40711 2	275 4	8473 9	N	7703	7439 0		2366
10	52218 X	52218	-0-	-0-	-0-	778 1	41968 2	868 4	8604 9	N	7822	7869 0	1 8	2318
11	51180 X	NO RPT	-0-	-51180	-0-					N	NO RPT			2318
MOTHER FEE 28														
WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
06	98370 X	54768	-0-	-43602	-0-	22 1	43825 2	256 4	10665 9	N	9695	9233 0		1520
07	88443 X	59402	-0-	-29041	-0-	1322 1	46729 2	382 4	10969 9	N	9972	11150 0		342
08	83204 X	65853	-0-	-17351	-0-	1461 1	54962 2	876 4	8554 9	N	7776	7558 0		560
09	67380 X	65007	-0-	-2373	-0-	1350 1	54130 2	748 4	8779 9	N	7981	7714 0		827
10	65140 X	65140	-0-	-0-	-0-	974 1	52635 2	870 4	10661 9	N	9692	9710 0	1 8	808
11	63720 X	NO RPT	-0-	-63720	-0-					N	NO RPT			808
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
06	57840 X	38497	-0-	-19343	-0-	1158 1	30882 2	505 4	5952 9	N	5411	5251 0		862
07	57567 X	43790	-0-	-13777	-0-	1004 1	35482 2	892 4	6412 9	N	5829	6537 0		154
08	56389 X	46479	-0-	-9910	-0-	1010 1	38015 2	1110 4	6344 9	N	5767	5698 0		223
09	46830 X	46462	-0-	-368	-0-	964 1	38656 2	800 4	6042 9	N	5493	5315 0		401
10	46463 X	46463	-0-	-0-	-0-	716 1	39033 2	898 4	5816 9	N	5287	5307 0		381
11	44970 X	NO RPT	-0-	-44970	-0-					N	NO RPT			381

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	172080 X	83285	-0-	-88795	-0-	2576 1	79360 2	1254 9	1254 9	N	1140	948 0		920
07	177816 X	98633	-0-	-79183	-0-	3058 1	93637 2	1266 9	1266 9	N	1151	1256 0		815
08	177816 X	106263	-0-	-71553	-0-	3535 1	101268 2	1297 9	1297 9	N	1179	1416 0		578
09	125220 X	107362	-0-	-17858	-0-	3459 1	102465 2	1265 9	1265 9	N	1150	1064 0		664
10	116035 X	116035	-0-	-0-	-0-	3623 1	110938 2	1291 9	1291 9	N	1174	1235 0	1 8	602
11	102840 X	NO RPT	-0-	-102840	-0-	183 4				N	NO RPT			602
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
06	192960 X	68390	-0-	-124570	-0-	1933 1	58618 2	7645 9	7645 9	N	6950	6383 0		3054
07	114235 X	75625	-0-	-38610	-0-	2128 1	64931 2	8220 9	8220 9	N	7473	8104 0		2423
08	110143 X	93872	-0-	-16271	-0-	2822 1	80844 2	9602 9	9602 9	N	8729	8972 0		2180
09	95878 X	95878	-0-	-0-	-0-	2821 1	83516 2	9008 9	9008 9	N	8189	7582 0		2787
10	100075 X	100075	-0-	-0-	-0-	2749 1	84184 2	9009 9	9009 9	N	8190	8190 0	1 8	2786
11	90840 X	NO RPT	-0-	-90840	-0-	4133 4				N	NO RPT			2786
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
06	73200 X	41265	-0-	-31935	-0-	17 1	33124 2	7905 9	7905 9	N	7186	6947 0		683
07	59272 X	42154	-0-	-17118	-0-	219 4	33181 2	7862 9	7862 9	N	7147	7830 0		-0-
08	58187 X	43453	-0-	-14734	-0-	939 1	34607 2	7761 9	7761 9	N	7055	7055 0		-0-
09	49590 X	42105	-0-	-7485	-0-	172 4	33710 2	7432 9	7432 9	N	6756	6566 0		190
10	42656 X	41827	-0-	-829	-0-	165 4	33840 2	7244 9	7244 9	N	6585	6639 0	1 8	135
11	42060 X	NO RPT	-0-	-42060	-0-	841 1				N	NO RPT			135
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
06	62640 X	41293	-0-	-21347	-0-	17 1	33560 2	7513 9	7513 9	N	6830	6673 0		1042
07	58962 X	42500	-0-	-16462	-0-	203 4	33895 2	7491 9	7491 9	N	6810	7662 0		190
08	57908 X	44484	-0-	-13424	-0-	959 1	35807 2	7591 9	7591 9	N	6901	6809 0		282
09	49740 X	43167	-0-	-6573	-0-	155 4	35093 2	7084 9	7084 9	N	6440	6080 0		642
10	43656 X	43656	-0-	-0-	-0-	952 1	35777 2	7137 9	7137 9	N	6488	6406 0		724
11	43050 X	NO RPT	-0-	-43050	-0-	134 4				N	NO RPT			724
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061										
DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289783	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	9292 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289833	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	9453 PERF. N/A				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	289834	COMPL. DATE	01/20/2020	TOTAL DEPTH	9078 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC		146364												
GEORGETTE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289553	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	9337 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020														

WISE STATE 35-38		WELL #:		3H	RRCID ->	290205	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	8958 PERF. 9455 - 16660				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		812H	RRCID ->	278900	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085 PERF. 8598 - 13465				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			424
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			424
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			424
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			424
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	40	1	32	9	N	29			453
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			453

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268														
06	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-		292	1	20956	2	Y	2691	2670 0	78
							196	4	2960	9				
07	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-		1231	1	40380	2	Y	7042	7048 0	72
							101	4	7746	9				
08	45420 X	45420	-0-	-0-	-0-		1181	1	38746	2	Y	4955	4980 0	47
							42	4	5451	9				
09	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-		1130	1	38670	2	Y	4127	4122 0	52
							29	4	4540	9				
*10	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-		862	1	37900	2	Y	3624	3641 0	35
							31	4	3986	9				
*11	116627 X	116627	-0-	-0-	-0-		2840	1	108631	2	Y	4224	4204 0	55
							510	4	4646	9				
HH SW 3														
WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461														
06	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-		105	1	7508	2	Y	796	787 0	23
							70	4	876	9				
07	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-		134	1	4413	2	Y	2291	2291 0	23
							11	4	2520	9				
08	26844 X	26844	-0-	-0-	-0-		646	1	21197	2	Y	4525	4505 0	43
							23	4	4978	9				
09	54043 X	54043	-0-	-0-	-0-		1341	1	45902	2	Y	6150	6115 0	78
							35	4	6765	9				
*10	52340 X	52340	-0-	-0-	-0-		1039	1	45729	2	Y	5032	5061 0	49
							37	4	5535	9				
*11	108890 X	108890	-0-	-0-	-0-		2599	1	99393	2	Y	5847	5821 0	75
							466	4	6432	9				
HH SW 5														
WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848														
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-		168	1	12049	2	Y	179	188 0	5
							112	4	197	9				
07	130360 X	130360	-0-	-0-	-0-		3695	1	121171	2	Y	4720	4677 0	48
							302	4	5192	9				
08	134716 X	134716	-0-	-0-	-0-		3872	1	127135	2	Y	3245	3262 0	31
							139	4	3570	9				
09	74238 X	74238	-0-	-0-	-0-		2054	1	70259	2	Y	1702	1711 0	22
							53	4	1872	9				
*10	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-		1224	1	53772	2	Y	3305	3295 0	32
							43	4	3636	9				
*11	76608 X	76608	-0-	-0-	-0-		1811	1	69227	2	Y	4768	4738 0	62
							325	4	5245	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
HH SW 5				WELL #:				27HC	RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018	-	14540
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5				WELL #:				28HD	RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 9976	-	14712
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5				WELL #:				23HA	RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 9234	-	13716
06	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	284	1	20298	2	Y	779	793	0			23
							191	4	857	9							
07	90649	X	90649	-0-	-0-	-0-	2517	1	82664	2	Y	4784	4758	0			49
							206	4	5262	9							
08	78146	X	78146	-0-	-0-	-0-	2169	1	71279	2	Y	4200	4209	0			40
							78	4	4620	9							
09	74790	X	74790	-0-	-0-	-0-	2009	1	68836	2	Y	3540	3535	0			45
							51	4	3894	9							
*10	67946	X	67946	-0-	-0-	-0-	1438	1	63162	2	Y	2994	3010	0			29
							53	4	3293	9							
*11	59253	X	59253	-0-	-0-	-0-	1431	1	54727	2	Y	2580	2576	0			33
							257	4	2838	9							

HH SW 5				WELL #:				24HC	RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.10120	-	14442
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5				WELL #:				25HD	RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.10161	-	14883
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113															
HAY BOWEN 29/32												WELL #: 0016WA				RRCID -> 282362				COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
06	106579 X	106579	-0-	-0-	-0-		3024	1 1397 4		93466 8692 9	2	N	7902		7714	0 1 8				239							
07	34735 X	34735	-0-	-0-	-0-		1092	1 28 4		26062 7553 9	2	N	6866		6780	0				325							
08	272525 X	272525	-0-	-0-	-0-		7716	1 458 4		238115 26236 9	2	N	23851		23999	0				177							
09	199566 X	199566	-0-	-0-	-0-		5769	1 95 4		174393 19309 9	2	N	17554		17581	0				150							
*10	148222 X	148222	-0-	-0-	-0-		4166	1 180 4		127056 16820 9	2	N	15291		15288	0				153							
*11	141543 X	141543	-0-	-0-	-0-		4197	1 242 4		122417 14687 9	2	N	13352		13385	0				120							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 1213H				RRCID -> 282459				COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120											
06	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-		150	1 1 4		16343 2263 9	2	N	2057		2461	1				556							
07	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-		100	1 3053 9		22426 2	2	N	2775		2643	1				688							
08	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-		40	1 40 1		12652 2	2	N	779		522	1				945							
09	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-		857	9 40 1		19527 2	2	N	2333		2378	1				900							
*10	0 W	18740	-0-	18740	18740		16642	2 2093 9		5 4	4	N	1903		2212	1				591							
11	0 W	6891	-0-	6891	25631		50	1 756 9		6085 2	2	N	687		568	1				710							

HH SW 3				WELL #: 24HC				RRCID -> 282646				COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868											
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-		102	1 69 4		7328 671 9	2	Y	610		657	0				18							
07	45084 X	45084	-0-	-0-	-0-		1111	1 90 4		36434 7449 9	2	Y	6772		6721	0				69							
08	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-		1453	1 52 4		47705 6822 9	2	Y	6202		6212	0				59							
09	53236 X	53236	-0-	-0-	-0-		1359	1 35 4		46539 5303 9	2	Y	4821		4819	0				61							
*10	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-		1039	1 37 4		45742 4820 9	2	Y	4382		4400	0				43							
*11	122788 X	122788	-0-	-0-	-0-		2955	1 531 4		113053 6249 9	2	Y	5681		5651	0				73							

HH SW 3				WELL #: 25HD				RRCID -> 282651				COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 10342 - 14918											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	177	1	12569	2	Y	1663	1703	0	48
						118	4	1829	9					
07	38896 X	38896	-0-	-0-	-0-	923	1	30253	2	Y	6949	6926	0	71
						76	4	7644	9					
08	49644 X	49644	-0-	-0-	-0-	1227	1	40343	2	Y	7301	7303	0	69
						43	4	8031	9					
09	46291 X	46291	-0-	-0-	-0-	1127	1	38533	2	Y	6002	5995	0	76
						29	4	6602	9					
*10	41239 X	41239	-0-	-0-	-0-	783	1	34343	2	Y	5532	5554	0	54
						28	4	6085	9					
*11	92144 X	92144	-0-	-0-	-0-	2172	1	82983	2	Y	5999	5976	0	77
						390	4	6599	9					
HH SW 3														
WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378														
06	69643 X	69643	-0-	-0-	-0-	2087	1	64604	2	N	1805	1785	0	55
						966	4	1986	9					
07	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	801	1	18974	2	N	2694	2621	0	128
						24	4	2963	9					
08	127294 X	127294	-0-	-0-	-0-	3468	1	106824	2	N	15265	15280	0	113
						210	4	16792	9					
09	108343 X	108343	-0-	-0-	-0-	3014	1	91084	2	N	12907	12910	0	110
						47	4	14198	9					
*10	145024 X	145024	-0-	-0-	-0-	4166	1	126953	2	N	12475	12461	0	124
						182	4	13723	9					
*11	121101 X	121101	-0-	-0-	-0-	3623	1	105702	2	N	10512	10542	0	94
						213	4	11563	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490	
06	80520 X	50339	-0-	-30181	-0-	780 1	41389 2	N 7427	7529 0 443
						8170 9			
07	83204 X	76968	-0-	-6236	-0-	1511 1	64264 2	N 10175	9903 0 715
						11193 9			
08	83204 X	34247	-0-	-48957	-0-	1511 1	28138 2	N 4180	4233 0 662
						4598 9			
09	74370 X	2934	-0-	-71436	-0-	2275 2	659 9	N 599	906 0 355
*10	75454 X	3568	-0-	-71886	-0-	2690 2	878 9	N 798	551 0 602
11	74490 X	41069	-0-	-33421	-0-	33084 2	7985 9	N 7259	7399 0 462

HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760	
06	57540 X	49162	-0-	-8378	-0-	1152 1	37387 2	Y 9150	9132 0 29
						558 4	10065 9		
07	56336 X	56336	-0-	-0-	-0-	1422 1	45009 2	Y 8957	8955 0 31
						52 4	9853 9		
08	54777 X	54777	-0-	-0-	-0-	1393 1	44098 2	Y 8364	8349 0 46
						86 4	9200 9		
09	50174 X	50174	-0-	-0-	-0-	1317 1	40528 2	Y 7552	7563 0 35
						22 4	8307 9		
*10	46812 X	46812	-0-	-0-	-0-	1204 1	37492 2	Y 7330	7326 0 39
						53 4	8063 9		
11	44400 X	43659	-0-	-741	-0-	1185 1	35211 2	Y 6539	6491 0 87
						70 4	7193 9		

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	127
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	127
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N -0-	127
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	127
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	127

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835	
06	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	665 1	36007 2	Y 371	363 1 799
						408 9			
07	56140 X	56140	-0-	-0-	-0-	1000 1	54472 2	Y 607	614 1 792
						668 9			
08	45915 X	45915	-0-	-0-	-0-	975 1	44336 2	Y 549	487 1 198
						604 9			
09	39018 X	39018	-0-	-0-	-0-	620 1	37903 2	Y 450	410 1 238
						495 9			
10	0 W	47360	-0-	47360	47360	880 1	46289 2	Y 174	331 1 81
						191 9			
11	0 W	29716	-0-	29716	77076	340 1	29209 2	Y 152	163 1 70
						167 9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0014WC			RRCID -> 282899			COMPL. DATE 12/30/2017			TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 3028H			RRCID -> 283166			COMPL. DATE 06/29/2017			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160					
06	14B	DENY	22406	-0-	-0-	22406	1891620	710	1	20288	2	Y	1280	1237	1				494	
								1408	9											
07	14B	DENY	33886	-0-	-0-	33886	1925506	980	1	30500	2	Y	2187	2192	1				489	
								2406	9											
08	14B	DENY	27615	-0-	-0-	27615	1953121	940	1	24720	2	Y	1777	1626	1				640	
								1955	9											
09	14B	DENY	22115	-0-	-0-	22115	1975236	660	1	20098	2	Y	1234	1221	1				653	
								1357	9											
10	14B	DENY	27854	-0-	-0-	27854	2003090	960	1	25151	2	Y	1583	1500	1				736	
								2	4	1741	9									
11	14B	DENY	15123	-0-	-0-	15123	2018213	560	1	13360	2	Y	1088	1323	1				501	
								6	4	1197	9									
HAY GIA 16/21						WELL #: 0011WA			RRCID -> 283172			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728					
06	52138	X	52138	-0-	-0-	-0-	1275	1	41480	2	Y	7968	7981	0					26	
							618	4	8765	9										
07	55955	X	51557	-0-	-4398	-0-	1320	1	41641	2	Y	7769	7768	0					27	
							50	4	8546	9										
08	63752	X	63752	-0-	-0-	-0-	1690	1	53398	2	Y	7783	7767	0					43	
							103	4	8561	9										
09	59577	X	59577	-0-	-0-	-0-	1623	1	49989	2	Y	7216	7226	0					33	
							27	4	7938	9										
*10	59423	X	59423	-0-	-0-	-0-	1611	1	50101	2	Y	6944	6940	0					37	
							73	4	7638	9										
*11	57663	X	57663	-0-	-0-	-0-	1643	1	49014	2	Y	6280	6233	0					84	
							98	4	6908	9										
HAY GIA 16/21						WELL #: 0012WA			RRCID -> 283176			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756					
06	59310	X	48546	-0-	-10764	-0-	1183	1	38371	2	Y	7655	7640	0					25	
							571	4	8421	9										
07	61287	X	53423	-0-	-7864	-0-	1360	1	42987	2	Y	8205	8201	0					29	
							50	4	9026	9										
08	61287	X	53936	-0-	-7351	-0-	1381	1	43661	2	Y	8009	7994	0					44	
							84	4	8810	9										
09	53910	X	52253	-0-	-1657	-0-	1391	1	42802	2	Y	7306	7317	0					33	
							23	4	8037	9										
*10	53413	X	51164	-0-	-2249	-0-	1333	1	41557	2	Y	7465	7458	0					40	
							62	4	8212	9										
11	52200	X	47454	-0-	-4746	-0-	1299	1	38624	2	Y	6775	6724	0					91	
							78	4	7453	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
HH SW 3				WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10023 - 14714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	272	1 19411	2 2385	9	Y	2168	2182	0		63
07	37445 X	37445	-0-	-0-	-0-	923	1 30278	2 6168	9	Y	5607	5613	0		57
08	49340 X	49340	-0-	-0-	-0-	1285	1 42304	2 5705	9	Y	5186	5194	0		49
09	53067 X	53067	-0-	-0-	-0-	1377	1 47134	2 4520	9	Y	4109	4106	0		52
*10	44131 X	44131	-0-	-0-	-0-	887	1 38973	2 4239	9	Y	3854	3868	0		38
*11	40500 X	40500	-0-	-0-	-0-	940	1 35973	2 3418	9	Y	3107	3105	0		40
HH SW 3				WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771			
06	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	370	1 26415	2 642	9	Y	584	600	0		17
07	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	908	1 29751	2 1441	9	Y	1310	1314	0		13
08	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	341	1 11183	2 5080	9	Y	4618	4587	0		44
09	48189 X	48189	-0-	-0-	-0-	1167	1 39895	2 7097	9	Y	6452	6414	0		82
*10	47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	943	1 41471	2 5082	9	Y	4620	4657	0		45
*11	99410 X	99410	-0-	-0-	-0-	2359	1 90181	2 6448	9	Y	5862	5831	0		76
HAY GIA 16/21				WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625			
06	63840 X	51106	-0-	-12734	-0-	1207	1 39134	2 10181	9	Y	9255	9230	0		30
07	67053 X	62501	-0-	-4552	-0-	1609	1 51036	2 9796	9	Y	8905	8904	0		31
08	67053 X	61722	-0-	-5331	-0-	1610	1 50814	2 9200	9	Y	8364	8349	0		46
09	62190 X	54812	-0-	-7378	-0-	1460	1 44935	2 8393	9	Y	7630	7641	0		35
*10	62496 X	56581	-0-	-5915	-0-	1494	1 46570	2 8452	9	Y	7684	7678	0		41
11	60480 X	51659	-0-	-8821	-0-	1440	1 42801	2 7333	9	Y	6666	6618	0		89
HAY GIA 16/21				WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545			
06	73173 X	73173	-0-	-0-	-0-	1834	1 59651	2 10797	9	Y	9815	9794	0		32
07	74048 X	74048	-0-	-0-	-0-	1942	1 61486	2 10549	9	Y	9590	9589	0		33
08	73660 X	73660	-0-	-0-	-0-	1946	1 61421	2 10173	9	Y	9248	9230	0		51
09	70080 X	69891	-0-	-189	-0-	1904	1 58626	2 9329	9	Y	8481	8493	0		39
*10	72416 X	71790	-0-	-626	-0-	1938	1 60175	2 9589	9	Y	8717	8709	0		47
11	70080 X	65416	-0-	-4664	-0-	1844	1 54876	2 8587	9	Y	7806	7749	0		104

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	59340 X	49537	-0-	-9803	-0-	1200	1	38888	2	Y	8062	8046	0	26
						581	4	8868	9					
07	54405 X	48147	-0-	-6258	-0-	1214	1	38495	2	Y	7711	7710	0	27
						46	4	8482	9					
08	54405 X	47114	-0-	-7291	-0-	1187	1	37486	2	Y	7609	7594	0	42
						71	4	8370	9					
09	52771 X	52771	-0-	-0-	-0-	1393	1	42758	2	Y	7815	7821	0	36
						23	4	8597	9					
*10	51181 X	42335	-0-	-8846	-0-	1096	1	34043	2	Y	6497	6498	0	35
						49	4	7147	9					
11	49530 X	36393	-0-	-13137	-0-	961	1	28679	2	Y	6087	6041	0	81
						57	4	6696	9					
HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865														
06	73890 X	69968	-0-	-3922	-0-	1702	1	55324	2	N	11016	11024	0	35
						824	4	12118	9					
07	74896 X	70452	-0-	-4444	-0-	1779	1	56234	2	N	11249	11245	0	39
						65	4	12374	9					
08	74896 X	67614	-0-	-7282	-0-	1712	1	54143	2	N	10595	10575	0	59
						104	4	11655	9					
09	69570 X	66543	-0-	-3027	-0-	1745	1	53743	2	N	10022	10035	0	46
						31	4	11024	9					
*10	72292 X	61325	-0-	-10967	-0-	1576	1	49028	2	N	9682	9676	0	52
						71	4	10650	9					
11	69960 X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-	52	0	-0-
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
06	85873 X	85873	-0-	-0-	-0-	2098	1	68090	2	N	13336	13310	0	43
						1015	4	14670	9					
07	77686 X	77260	-0-	-426	-0-	1993	1	63099	2	N	10994	10999	0	38
						75	4	12093	9					
08	77252 X	76914	-0-	-338	-0-	2008	1	63330	2	N	10412	10392	0	58
						123	4	11453	9					
09	84810 X	81949	-0-	-2861	-0-	2204	1	67734	2	N	10887	10895	0	50
						35	4	11976	9					
*10	88722 X	77553	-0-	-11169	-0-	2046	1	63474	2	N	10856	10848	0	58
						91	4	11942	9					
11	85860 X	78761	-0-	-7099	-0-	2136	1	63652	2	N	11679	11581	0	156
						126	4	12847	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	61710 X	42857	-0-	-18853	-0-	988	1	32021	2	N	8516	8489	0	27
						480	4	9368	9					
07	63767 X	58287	-0-	-5480	-0-	1433	1	45395	2	N	10369	10360	0	36
						53	4	11406	9					
08	63767 X	21100	-0-	-42667	-0-	516	1	16448	2	N	3730	3745	0	21
						33	4	4103	9					
09	46500 X	19789	-0-	-26711	-0-	432	1	13340	2	N	5464	5460	0	25
						7	4	6010	9					
*10	58280 X	1888	-0-	-56392	-0-	42	1	1373	2	N	428	451	0	2
						2	4	471	9					
11	56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-	2	0	-0-
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
06	58860 X	52375	-0-	-6485	-0-	1237	1	40287	2	N	9317	9332	0	30
						602	4	10249	9					
07	62364 X	62364	-0-	-0-	-0-	1534	1	48683	2	N	10993	10985	0	38
						55	4	12092	9					
08	59830 X	58149	-0-	-1681	-0-	1435	1	45388	2	N	10216	10198	0	56
						88	4	11238	9					
09	57900 X	49879	-0-	-8021	-0-	1258	1	38845	2	N	8867	8882	0	41
						22	4	9754	9					
*10	62372 X	50376	-0-	-11996	-0-	1271	1	39608	2	N	8583	8578	0	46
						56	4	9441	9					
11	60360 X	6609	-0-	-53751	-0-	171	1	5178	2	N	1136	1167	0	15
						10	4	1250	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
06	56111 X	56111	-0-	-0-	-0-	1377	1	44641	2	N	8569	8549	0	28
						667	4	9426	9					
07	70872 X	70872	-0-	-0-	-0-	1817	1	57381	2	N	10552	10543	0	37
						67	4	11607	9					
08	72463 X	72463	-0-	-0-	-0-	1866	1	58939	2	N	10493	10472	0	58
						116	4	11542	9					
09	70543 X	70543	-0-	-0-	-0-	1895	1	58399	2	N	9287	9302	0	43
						33	4	10216	9					
*10	69187 X	69187	-0-	-0-	-0-	1837	1	57129	2	N	9216	9210	0	49
						83	4	10138	9					
*11	64659 X	64659	-0-	-0-	-0-	1784	1	53337	2	N	8575	8509	0	115
						105	4	9433	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773														
06	63330 X	37306	-0-	-26024	-0-	832	1	27066	2	N	8185	8163	0	26
						404	4	9004	9					
07	65441 X	57278	-0-	-8163	-0-	1338	1	42248	2	N	12402	12385	0	43
						50	4	13642	9					
08	65441 X	49931	-0-	-15510	-0-	1247	1	39423	2	N	8351	8348	0	46
						75	4	9186	9					
09	60150 X	53399	-0-	-6751	-0-	1392	1	42830	2	N	8323	8331	0	38
						22	4	9155	9					
*10	57288 X	44388	-0-	-12900	-0-	1153	1	35782	2	N	6730	6732	0	36
						50	4	7403	9					
11	55440 X	37896	-0-	-17544	-0-	1007	1	29958	2	N	6245	6198	0	83
						61	4	6870	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0041WC	RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	72281	X	72281	-0-	-0-	-0-	1970	1	60765	2	N	7852	7870	0
							909	4	8637	9			1	8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237	0
08	90133	X	90133	-0-	-0-	-0-	2450	1	75512	2	N	10931	10850	0
							147	4	12024	9				
09	67975	X	67975	-0-	-0-	-0-	1917	1	57943	2	N	7349	7367	0
							31	4	8084	9				
*10	66036	X	66036	-0-	-0-	-0-	1963	1	59665	2	N	3929	3953	0
							86	4	4322	9				
*11	88503	X	88503	-0-	-0-	-0-	2681	1	78235	2	N	6756	6734	0
							155	4	7432	9				
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0044WD	RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996				
06	73633	X	73633	-0-	-0-	-0-	2129	1	65901	2	N	4201	4130	0
							982	4	4621	9				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	0
08	170604	X	170604	-0-	-0-	-0-	4978	1	153492	2	N	10760	10680	0
							298	4	11836	9				
09	140031	X	140031	-0-	-0-	-0-	4225	1	127722	2	N	7285	7303	0
							70	4	8014	9				
*10	48033	X	48033	-0-	-0-	-0-	1292	1	39471	2	N	6559	6556	0
							55	4	7215	9				
*11	39929	X	39929	-0-	-0-	-0-	1118	1	32602	2	N	5586	5601	0
							64	4	6145	9				
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0042WD	RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HH SW 5			WELL #:		5HC	RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584				
06	87073	X	87073	-0-	-0-	-0-	1119	1	79716	2	N	4992	4931	0
							747	4	5491	9				
07	131114	X	131114	-0-	-0-	-0-	3591	1	117724	2	N	8641	8698	0
							294	4	9505	9				
08	119443	X	119443	-0-	-0-	-0-	3279	1	107685	2	N	7602	7618	0
							117	4	8362	9				
09	118199	X	118199	-0-	-0-	-0-	3139	1	107386	2	N	6902	6886	0
							82	4	7592	9				
*10	112330	X	112330	-0-	-0-	-0-	2333	1	102584	2	N	6663	6686	0
							84	4	7329	9				
*11	114085	X	114085	-0-	-0-	-0-	2715	1	103853	2	N	6390	6373	0
							488	4	7029	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HH SW 5			WELL #:		7HC	RRCID	-> 284014	COMPL.	DATE 07/19/2018	TOTAL	DEPTH	9687	PERF.	9752	- 14583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	103712 X	103712	-0-	-0-	-0-			1296	1	92424	2	N	8296	8128	0			240
07	142971 X	142971	-0-	-0-	-0-			866	4	9126	9							95
08	122762 X	122762	-0-	-0-	-0-			3915	1	128492	2	N	9312	9457	0			62
09	122589 X	122589	-0-	-0-	-0-			321	4	10243	9							73
*10	117851 X	117851	-0-	-0-	-0-			3412	1	112078	2	N	5719	5708	0			56
*11	115633 X	115633	-0-	-0-	-0-			123	4	7149	9							67
								3302	1	112910	2	N						
								86	4	6291	9							
								2478	1	108964	2	N						
								89	4	6320	9							
								2786	1	106631	2	N						
								501	4	5715	9							
HH SW 5			WELL #:		6HD	RRCID	-> 284049	COMPL.	DATE 07/19/2018	TOTAL	DEPTH	10004	PERF.	10163	- 14840			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HH SW 5			WELL #:		17HA	RRCID	-> 284085	COMPL.	DATE 07/12/2018	TOTAL	DEPTH	9072	PERF.	9186	- 13104			
06	70725 X	70725	-0-	-0-	-0-			916	1	65343	2	N	3503	3463	0			101
07	123050 X	123050	-0-	-0-	-0-			613	4	3853	9							69
08	111775 X	111775	-0-	-0-	-0-			3409	1	111859	2	N	6822	6854	0			57
09	107895 X	107895	-0-	-0-	-0-			278	4	7504	9							69
*10	106312 X	106312	-0-	-0-	-0-			3105	1	101971	2	N	5408	5396	0			47
*11	96417 X	96417	-0-	-0-	-0-			111	4	6588	9							53
								2890	1	98981	2	N						
								75	4	5949	9							
								2246	1	98743	2	N						
								80	4	5243	9							
								2334	1	89184	2	N						
								419	4	4480	9							
HH SW 5			WELL #:		20HA	RRCID	-> 284086	COMPL.	DATE 07/12/2018	TOTAL	DEPTH	9188	PERF.	9445	- 14134			
06	64827 X	64827	-0-	-0-	-0-			842	1	60040	2	N	3075	3042	0			89
07	122185 X	122185	-0-	-0-	-0-			562	4	3383	9							64
08	107537 X	107537	-0-	-0-	-0-			3401	1	111604	2	N	6274	6299	0			52
09	107892 X	107892	-0-	-0-	-0-			279	4	6901	9							65
*10	107909 X	107909	-0-	-0-	-0-			2995	1	98350	2	N	5126	5113	0			45
*11	88179 X	88179	-0-	-0-	-0-			108	4	6084	9							45
								2901	1	99278	2	N						
								74	4	5639	9							
								2288	1	100501	2	N						
								82	4	5038	9							
								2140	1	81836	2	N						
								384	4	3819	9							
HH SW 5			WELL #:		8HD	RRCID	-> 284102	COMPL.	DATE 07/19/2018	TOTAL	DEPTH	9953	PERF.	10020	- 14833			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HH SW 5		WELL #:		9HA	RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994 PERF. 9372 - 13931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32				WELL #:		0043WC	RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234 PERF. 10648 - 20812	
06	62202 X	62202	-0-	-0-	-0-	1845	1	57003	2	N	2274	2245 0	69
						853	4	2501	9				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69 0		-0-
08	111928 X	111928	-0-	-0-	-0-	3353	1	103459	2	N	4466	4433 0	33
						203	4	4913	9				
09	130935 X	130935	-0-	-0-	-0-	4024	1	121693	2	N	4684	4677 0	40
						66	4	5152	9				
*10	123211 X	123211	-0-	-0-	-0-	3795	1	115630	2	N	3291	3298 0	33
						166	4	3620	9				
*11	114226 X	114226	-0-	-0-	-0-	3680	1	107302	2	N	2755	2763 0	25
						213	4	3031	9				

HH SW 5				WELL #:		10HA	RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5				WELL #:		21HC	RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5				WELL #:		18HC	RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5				WELL #:		19HD	RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF. 10259 - 14936	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HH SW 5		WELL #:		22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069		PERF.10326 - 14821		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #:		17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9768 - 14445		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #:		16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371		
06	43050 X	28787	-0-	-14263	-0-	351 1	24969 2			N	2939	2924 0		85
						234 4	3233 9							
07	44485 X	38702	-0-	-5783	-0-	963 1	31541 2			N	5562	5590 0		57
						80 4	6118 9							
08	50366 X	50366	-0-	-0-	-0-	1309 1	42991 2			N	5472	5477 0		52
						47 4	6019 9							
09	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	1193 1	40834 2			N	4555	4549 0		58
						30 4	5011 9							
*10	45299 X	45299	-0-	-0-	-0-	906 1	39769 2			N	4174	4191 0		41
						33 4	4591 9							
*11	47406 X	47406	-0-	-0-	-0-	1097 1	41953 2			N	3781	3773 0		49
						197 4	4159 9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #:		10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #:		9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	43800 X	17603	-0-	-26197	-0-	429 1	13350 2	N	3295
						199 4	3625 9		3258 0
07	45260 X	13050	-0-	-32210	-0-	398 1	9416 2	N	2931
						12 4	3224 9		2892 0
08	78799 X	78799	-0-	-0-	-0-	1926 1	59316 2	N	15859
						112 4	17445 9		15880 0
09	176010 X	176010	-0-	-0-	-0-	4925 1	148927 2	N	20070
						81 4	22077 9		20016 0
*10	162863 X	162863	-0-	-0-	-0-	4629 1	141032 2	N	15450
						207 4	16995 9		15468 0
*11	134987 X	134987	-0-	-0-	-0-	4060 1	118409 2	N	11165
						236 4	12282 9		11219 0
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797	
06	129195 X	129195	-0-	-0-	-0-	3163 1	102798 2	N	19727
						1534 4	21700 9		19808 0
07	259199 X	259199	-0-	-0-	-0-	6823 1	215838 2	N	32986
						253 4	36285 9		32995 0
08	262924 X	262924	-0-	-0-	-0-	6997 1	221137 2	N	31238
						428 4	34362 9		31201 0
09	258306 X	258306	-0-	-0-	-0-	7113 1	218927 2	N	29224
						120 4	32146 9		29265 0
*10	257281 X	257281	-0-	-0-	-0-	7002 1	217892 2	N	29158
						313 4	32074 9		29142 0
*11	241155 X	241155	-0-	-0-	-0-	6887 1	205271 2	N	25991
						407 4	28590 9		25984 0
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815	
06	284003 X	284003	-0-	-0-	-0-	7601 1	246761 2	N	23599
						3682 4	25959 9		23529 0
07	479170 X	479170	-0-	-0-	-0-	13334 1	421749 2	N	39630
						494 4	43593 9		39641 0
08	470154 X	470154	-0-	-0-	-0-	13117 1	414487 2	N	37955
						799 4	41751 9		37909 0
09	317000 X	317000	-0-	-0-	-0-	8939 1	275070 2	N	29858
						147 4	32844 9		29923 0
*10	543585 X	543585	-0-	-0-	-0-	15652 1	486836 2	N	36724
						701 4	40396 9		36685 0
*11	501525 X	501525	-0-	-0-	-0-	15101 1	449804 2	N	32477
						895 4	35725 9		32469 0
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	178738	-0-	178738	2510301	4635	1	150660	2	N	19267	19342	0	88
						2249	4	21194	9					
07	14B2 EXT	329947	-0-	329947	2840248	9177	1	290203	2	N	27479	27500	0	67
						340	4	30227	9					
08	0 Z	320072	-0-	320072	3160320	8905	1	281243	2	N	26708	26674	0	101
						545	4	29379	9					
09	0 Z	308158	-0-	308158	3468478	8853	1	272538	2	N	24199	24236	0	64
						148	4	26619	9					
*10	0 Z	282009	-0-	282009	3750487	7989	1	248497	2	N	22877	22868	0	73
						358	4	25165	9					
11	0 Z	267393	-0-	267393	4017880	7930	1	236259	2	N	20669	20662	0	80
						468	4	22736	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934														
06	55830 X	17300	-0-	-38530	-0-	214	1	15294	2	N	1498	1493	0	43
						144	4	1648	9					
07	62132 X	62132	-0-	-0-	-0-	1537	1	50491	2	N	9071	9022	0	92
						126	4	9978	9					
08	57691 X	50620	-0-	-7071	-0-	1286	1	42238	2	N	6408	6439	0	61
						47	4	7049	9					
09	55899 X	55899	-0-	-0-	-0-	1422	1	48630	2	N	5282	5276	0	67
						37	4	5810	9					
*10	57691 X	56809	-0-	-882	-0-	1142	1	50213	2	N	4921	4940	0	48
						41	4	5413	9					
11	55830 X	52838	-0-	-2992	-0-	1221	1	46680	2	N	4289	4282	0	55
						219	4	4718	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372														
06	106110 X	89326	-0-	-16784	-0-	1678	1	73372	2	N	12935	12937	0	45
						47	4	14229	9					
07	109647 X	94170	-0-	-15477	-0-	1771	1	80382	2	N	10839	10837	0	47
						94	4	11923	9					
08	109647 X	98694	-0-	-10953	-0-	2078	1	85431	2	N	10093	10083	0	57
						83	4	11102	9					
09	114813 X	114813	-0-	-0-	-0-	2639	1	102107	2	N	8868	8863	0	62
						312	4	9755	9					
10	103756 X	103756	-0-	-0-	-0-	2881	1	91173	2	N	8520	8521	0	61
						330	4	9372	9					
*11	96704 X	96704	-0-	-0-	-0-	2276	1	85953	2	N	7649	7664	0	46
						61	4	8414	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113															
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0023WC				RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.	10472	- 20691			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420346 X	420346	-0-	-0-	-0-		10904	1	354316	2	N		45306	45225	0					207
							5289	4	49837	9										
07	620270 X	620270	-0-	-0-	-0-		16703	1	528200	2	N		67953	67993	0					167
							619	4	74748	9										
08	618139 X	618139	-0-	-0-	-0-		16829	1	531712	2	N		62334	62266	0					235
							1031	4	68567	9										
09	420261 X	420261	-0-	-0-	-0-		11509	1	354479	2	N		49168	49274	0					129
							188	4	54085	9										
*10	554359 X	554359	-0-	-0-	-0-		15409	1	479346	2	N		53556	53515	0					170
							692	4	58912	9										
*11	552228 X	552228	-0-	-0-	-0-		16100	1	479744	2	N		50390	50366	0					194
							955	4	55429	9										
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0041WC				RRCID ->	285890	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.	10941	- 21064			
06	457431 X	457431	-0-	-0-	-0-		11778	1	382356	2	N		52356	52384	0	1	8			83
							5705	4	57592	9										
07	476044 X	476044	-0-	-0-	-0-		12973	1	410258	2	N		47579	47535	0					127
							476	4	52337	9										
08	477263 X	477263	-0-	-0-	-0-		13068	1	412852	2	N		45949	45971	0					105
							799	4	50544	9										
09	488274 X	488274	-0-	-0-	-0-		13828	1	425884	2	N		43935	43921	0					119
							233	4	48329	9										
*10	447847 X	447847	-0-	-0-	-0-		12622	1	392345	2	N		38468	38466	0					121
							565	4	42315	9										
*11	403707 X	403707	-0-	-0-	-0-		11892	1	354407	2	N		33364	33410	0					75
							708	4	36700	9										
HH SW 3				WELL #: 20HA				RRCID ->	285972	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL	DEPTH	9132	PERF.	9168	- 14224			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0043WA				RRCID ->	286015	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL	DEPTH	8820	PERF.	8903	- 19438			
06	111380 X	111380	-0-	-0-	-0-		2184	1	95488	2	N		12407	12415	0					43
							60	4	13648	9										
07	93663 X	93663	-0-	-0-	-0-		1730	1	78905	2	N		11759	11751	0					51
							93	4	12935	9										
08	101544 X	101544	-0-	-0-	-0-		2107	1	87002	2	N		11227	11214	0					64
							85	4	12350	9										
09	111103 X	111103	-0-	-0-	-0-		2526	1	97768	2	N		9556	9553	0					67
							297	4	10512	9										
10	103220 X	103220	-0-	-0-	-0-		2840	1	89853	2	N		9273	9273	0					67
							327	4	10200	9										
*11	99346 X	99346	-0-	-0-	-0-		2331	1	87934	2	N		8197	8215	0					49
							64	4	9017	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	256165 X	256165	-0-	-0-	-0-	6800 1	220680 2	25392 9	N	23084	23138	0		106
07	355188 X	355188	-0-	-0-	-0-	3293 4	25392 9	9990 1	N	26239	26281	0		64
08	309879 X	309879	-0-	-0-	-0-	371 4	28863 9	8719 1	N	22939	22916	0		87
09	208758 X	208758	-0-	-0-	-0-	532 4	25233 9	5895 1	N	19306	19342	0		51
*10	313688 X	313688	-0-	-0-	-0-	104 4	21237 9	9014 1	N	21705	21687	0		69
*11	299751 X	299751	-0-	-0-	-0-	401 4	23876 9	9049 1	N	18564	18561	0		72
						537 4	20420 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587														
06	116185 X	116185	-0-	-0-	-0-	2248 1	98327 2	63 4	N	14134	14135	0		49
07	96059 X	96059	-0-	-0-	-0-	1755 1	79879 2	94 4	N	13028	13020	0		57
08	105565 X	105565	-0-	-0-	-0-	2173 1	89344 2	88 4	N	12691	12676	0		72
09	119228 X	119228	-0-	-0-	-0-	2678 1	103547 2	317 4	N	11533	11524	0		81
10	106039 X	106039	-0-	-0-	-0-	2873 1	90797 2	328 4	N	10946	10948	0		79
*11	103558 X	103558	-0-	-0-	-0-	2396 1	90489 2	65 4	N	9644	9665	0		58
							10608 9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879														
06	213929 X	213929	-0-	-0-	-0-	5613 1	182328 2	2719 4	N	21154	21145	0		97
07	426108 X	426108	-0-	-0-	-0-	11770 1	372055 2	435 4	N	38044	38048	0		93
08	424831 X	424831	-0-	-0-	-0-	11822 1	373428 2	723 4	N	35325	35285	0		133
09	258017 X	258017	-0-	-0-	-0-	7271 1	224081 2	119 4	N	24133	24203	0		63
*10	408147 X	408147	-0-	-0-	-0-	11648 1	362261 2	521 4	N	30652	30618	0		97
*11	416835 X	416835	-0-	-0-	-0-	12494 1	372220 2	742 4	N	28526	28513	0		110
							31379 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412														
06	80730 X	75711	-0-	-5019	-0-	1460 1	63777 2	40 4	N	9485	9487	0		35
07	88598 X	70134	-0-	-18464	-0-	1304 1	59157 2	69 4	N	8731	8737	0		29
08	88598 X	66057	-0-	-22541	-0-	1349 1	55617 2	56 4	N	8214	8220	0		23
09	85740 X	70470	-0-	-15270	-0-	1552 1	60184 2	183 4	N	7774	7774	0		23
10	78275 X	28747	-0-	-49528	-0-	730 1	23037 2	84 4	N	4451	4454	0		20
*11	83285 X	83285	-0-	-0-	-0-	1835 1	69285 2	51 4	N	11013	10971	0		62
							12114 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH		8786 PERF. 8864 - 19651	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	64290 X	59076	-0-	-5214	-0-	1112	1	48780	2	N	8321	8323 0	31
						31	4	9153	9				
07	66433 X	51278	-0-	-15155	-0-	926	1	42298	2	N	7276	7283 0	24
						50	4	8004	9				
08	66433 X	50519	-0-	-15914	-0-	1008	1	41538	2	N	7211	7215 0	20
						41	4	7932	9				
09	64290 X	-0-	-0-	-64290	-0-					N	6721	6721 0	20
10	61070 X	2209	-0-	-58861	-0-	42	1	1365	2	N	725	742 0	3
						4	4	798	9				
11	59070 X	-0-	-0-	-59070	-0-					N	1469	1464 0	8
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH		8911 PERF. 8996 - 19412	
06	92466 X	92466	-0-	-0-	-0-	1782	1	77972	2	N	11512	11517 0	40
						49	4	12663	9				
07	95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	1785	1	81062	2	N	11789	11777 0	52
						96	4	12968	9				
08	104918 X	104918	-0-	-0-	-0-	2200	1	90661	2	N	10880	10870 0	62
						89	4	11968	9				
09	110030 X	110030	-0-	-0-	-0-	2503	1	97085	2	N	9223	9220 0	65
						297	4	10145	9				
10	104130 X	104130	-0-	-0-	-0-	2889	1	91521	2	N	8535	8539 0	61
						331	4	9389	9				
*11	99977 X	99977	-0-	-0-	-0-	2356	1	89041	2	N	7742	7756 0	47
						64	4	8516	9				
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH		8909 PERF. 9050 - 19511	
06	100846 X	100846	-0-	-0-	-0-	1993	1	87032	2	N	10696	10703 0	37
						55	4	11766	9				
07	88072 X	88072	-0-	-0-	-0-	1651	1	74936	2	N	10361	10353 0	45
						88	4	11397	9				
08	100477 X	100477	-0-	-0-	-0-	2120	1	87182	2	N	10082	10070 0	57
						85	4	11090	9				
09	107043 X	107043	-0-	-0-	-0-	2450	1	94684	2	N	8745	8741 0	61
						289	4	9620	9				
10	91643 X	91643	-0-	-0-	-0-	2526	1	79803	2	N	8204	8206 0	59
						290	4	9024	9				
*11	93955 X	93955	-0-	-0-	-0-	2216	1	83719	2	N	7235	7251 0	43
						61	4	7959	9				
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH		10618 PERF.10944 - 21163	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 10770 - 20768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	372229 X	372229	-0-	-0-	-0-	9610	1 312113	2	N	41679	41685	0	1 8	66
07	430385 X	430385	-0-	-0-	-0-	4659	4 45847	9	N	45851	45795	0		122
08	474626 X	474626	-0-	-0-	-0-	11636	1 367879	2	N	44680	44700	0		102
09	344284 X	344284	-0-	-0-	-0-	434	4 50436	9	N	34094	34104	0		92
*10	404537 X	404537	-0-	-0-	-0-	13033	1 411648	2	N	37183	37158	0		117
*11	382127 X	382127	-0-	-0-	-0-	797	4 49148	9	N	33219	33261	0		75
						9649	1 296969	2						
						163	4 37503	9						
						11311	1 351819	2						
						506	4 40901	9						
						11199	1 333724	2						
						663	4 36541	9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328														
06	107146 X	107146	-0-	-0-	-0-	2112	1 92145	2	N	11664	11666	0		40
07	88250 X	88250	-0-	-0-	-0-	59	4 12830	9	N	11003	10995	0		48
08	93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	1638	1 74422	2	N	9909	9901	0		56
09	99123 X	99123	-0-	-0-	-0-	87	4 12103	9	N	8495	8492	0		59
10	87669 X	87669	-0-	-0-	-0-	1957	1 80624	2	N	8231	8231	0		59
*11	86004 X	86004	-0-	-0-	-0-	79	4 10900	9	N	7086	7102	0		43
						2256	1 87254	2						
						268	4 9345	9						
						2399	1 75940	2						
						276	4 9054	9						
						2016	1 76139	2						
						54	4 7795	9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437														
06	82080 X	60381	-0-	-21699	-0-	1136	1 49587	2	N	8752	8775	0		30
07	103558 X	103558	-0-	-0-	-0-	31	4 9627	9	N	13535	13506	0		59
08	100420 X	100420	-0-	-0-	-0-	1905	1 86663	2	N	11432	11426	0		65
09	105291 X	105291	-0-	-0-	-0-	101	4 14889	9	N	9929	9924	0		70
10	93546 X	93546	-0-	-0-	-0-	2082	1 85681	2	N	9306	9309	0		67
*11	96960 X	96960	-0-	-0-	-0-	82	4 12575	9	N	8120	8138	0		49
						2372	1 91717	2						
						280	4 10922	9						
						2543	1 80475	2						
						291	4 10237	9						
						2268	1 85698	2						
						62	4 8932	9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368														
06	57593 X	57593	-0-	-0-	-0-	1015	1 44473	2	N	10978	10994	0		38
07	90515 X	90515	-0-	-0-	-0-	29	4 12076	9	N	14745	14719	0		64
08	95718 X	95718	-0-	-0-	-0-	1597	1 72611	2	N	12613	12605	0		72
09	112394 X	112394	-0-	-0-	-0-	87	4 16220	9	N	11320	11313	0		79
10	101583 X	101583	-0-	-0-	-0-	1939	1 79826	2	N	11006	11006	0		79
*11	94063 X	94063	-0-	-0-	-0-	79	4 13874	9	N	9879	9899	0		59
						2511	1 97135	2						
						296	4 12452	9						
						2735	1 86426	2						
						315	4 12107	9						
						2143	1 80994	2						
						59	4 10867	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * *			EOM BALANCE
06	411524 X	411524	-0-	-0-	-0-	10653	1	346115	2	N	45082	45077	0	71
						5166	4	49590	9					
07	457073 X	457073	-0-	-0-	-0-	12905	1	408234	2	N	32232	32217	0	86
						479	4	35455	9					
08	446812 X	446812	-0-	-0-	-0-	12190	1	385013	2	N	44423	44408	0	101
						744	4	48865	9					
09	392939 X	392939	-0-	-0-	-0-	11050	1	340186	2	N	37745	37744	0	102
						183	4	41520	9					
*10	423116 X	423116	-0-	-0-	-0-	11922	1	371009	2	N	36046	36035	0	113
						534	4	39651	9					
*11	433060 X	433060	-0-	-0-	-0-	12871	1	383448	2	N	32708	32747	0	74
						762	4	35979	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438														
06	212660 X	212660	-0-	-0-	-0-	5268	1	171197	2	N	30584	30622	0	48
						2553	4	33642	9					
07	209158 X	209158	-0-	-0-	-0-	5317	1	168176	2	N	32244	32206	0	86
						197	4	35468	9					
08	202032 X	202032	-0-	-0-	-0-	5267	1	166589	2	N	27141	27165	0	62
						321	4	29855	9					
09	197070 X	197070	-0-	-0-	-0-	5250	1	161704	2	N	27301	27289	0	74
						85	4	30031	9					
*10	173859 X	173859	-0-	-0-	-0-	4504	1	140124	2	N	26388	26379	0	83
						204	4	29027	9					
*11	106789 X	106789	-0-	-0-	-0-	2767	1	82479	2	N	19435	19474	0	44
						164	4	21379	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638														
06	374475 X	374475	-0-	-0-	-0-	9623	1	312788	2	N	43088	43048	0	68
						4667	4	47397	9					
07	373097 X	373097	-0-	-0-	-0-	10022	1	317077	2	N	41480	41438	0	110
						370	4	45628	9					
08	274773 X	274773	-0-	-0-	-0-	7300	1	230569	2	N	33144	33178	0	76
						446	4	36458	9					
09	408676 X	408676	-0-	-0-	-0-	11518	1	354706	2	N	38416	38388	0	104
						194	4	42258	9					
*10	461217 X	461217	-0-	-0-	-0-	12936	1	402525	2	N	41068	41043	0	129
						581	4	45175	9					
*11	415251 X	415251	-0-	-0-	-0-	12189	1	363185	2	N	35596	35645	0	80
						721	4	39156	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD			RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL		DEPTH 10500		PERF.10626 - 20899				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1																		
			WELL #: 0081WA			RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL		DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215				
06	76418	X	76418	-0-	-0-	-0-		1416	1	62161	2	N	11637	11648	0			40
								40	4	12801	9							
07	92631	X	92631	-0-	-0-	-0-		1709	1	77907	2	N	11749	11738	0			51
								91	4	12924	9							
08	75996	X	75996	-0-	-0-	-0-		1581	1	65345	2	N	8188	8193	0			46
								63	4	9007	9							
09	72660	X	-0-	-0-	-72660	-0-						N	-0-	46	0			-0-
10	75082	X	-0-	-0-	-75082	-0-						N	-0-					-0-
11	72660	X	47023	-0-	-25637	-0-		1023	1	38676	2	N	6633	6593	0			40
								28	4	7296	9							
HAY ALEX 16/21																		
			WELL #: 0042WD			RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL		DEPTH 10394		PERF.11019 - 21300				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21																		
			WELL #: 0043WC			RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL		DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902				
06	217198	X	217198	-0-	-0-	-0-		5282	1	171613	2	N	34311	34330	0			54
								2561	4	37742	9							
07	259626	X	259626	-0-	-0-	-0-		6680	1	211136	2	N	37784	37737	0			101
								248	4	41562	9							
08	266305	X	266305	-0-	-0-	-0-		6911	1	218319	2	N	36956	36973	0			84
								423	4	40652	9							
09	256559	X	256559	-0-	-0-	-0-		6925	1	213190	2	N	33027	33021	0			90
								114	4	36330	9							
*10	250399	X	250399	-0-	-0-	-0-		6759	1	210262	2	N	30069	30065	0			94
								302	4	33076	9							
*11	226418	X	226418	-0-	-0-	-0-		6415	1	191004	2	N	26016	26052	0			58
								381	4	28618	9							
HAY ALEX 16/21																		
			WELL #: 0044WD			RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL		DEPTH 10536		PERF.11142 - 21024				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAY ARIA 03/46																		
			WELL #: 0016WD			RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL		DEPTH 10729		PERF.11098 - 21120				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															//CONT.// 148113																													
HAY ALEX 16/21															WELL #: 0014WD RRCID -> 287072															COMPL. DATE 08/27/2019															TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																										
06	239351	X	239351	-0-	-0-	-0-	5897	1	191700	2	N	35357	35353	0			56																																										
07	323858	X	323858	-0-	-0-	-0-	2861	4	38893	9																																																	
08	176344	X	176344	-0-	-0-	-0-	8686	1	274672	2	N	36526	36485	0			97																																										
09	194336	X	194336	-0-	-0-	-0-	321	4	40179	9																																																	
09	194336	X	194336	-0-	-0-	-0-	4450	1	140538	2	N	28259	28292	0			64																																										
09	194336	X	194336	-0-	-0-	-0-	271	4	31085	9																																																	
*10	255918	X	255918	-0-	-0-	-0-	5134	1	158141	2	N	28159	28147	0			76																																										
*10	255918	X	255918	-0-	-0-	-0-	86	4	30975	9																																																	
*11	123894	X	123894	-0-	-0-	-0-	7001	1	217788	2	N	28015	28003	0			88																																										
*11	123894	X	123894	-0-	-0-	-0-	312	4	30817	9																																																	
*11	123894	X	123894	-0-	-0-	-0-	3308	1	98678	2	N	19737	19781	0			44																																										
*11	123894	X	123894	-0-	-0-	-0-	197	4	21711	9																																																	
HAY ZOELLE 9															WELL #: 0012WA RRCID -> 287108															COMPL. DATE 12/01/2019															TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741														
06	54090	X	39736	-0-	-14354	-0-	905	1	29377	2	N	8197	8215	0			26																																										
07	55893	X	43465	-0-	-12428	-0-	437	4	9017	9																																																	
08	55893	X	44603	-0-	-11290	-0-	1048	1	33196	2	N	8348	8345	0			29																																										
09	54090	X	43213	-0-	-10877	-0-	38	4	9183	9																																																	
09	54090	X	43213	-0-	-10877	-0-	1105	1	34879	2	N	7774	7760	0			43																																										
09	54090	X	43213	-0-	-10877	-0-	68	4	8551	9																																																	
*10	46934	X	40091	-0-	-6843	-0-	1119	1	34462	2	N	6921	6932	0			32																																										
*10	46934	X	40091	-0-	-6843	-0-	19	4	7613	9																																																	
*10	46934	X	40091	-0-	-6843	-0-	1012	1	31533	2	N	6818	6813	0			37																																										
*10	46934	X	40091	-0-	-6843	-0-	46	4	7500	9																																																	
11	43170	X	40210	-0-	-2960	-0-	1075	1	31944	2	N	6480	6430	0			87																																										
11	43170	X	40210	-0-	-2960	-0-	63	4	7128	9																																																	
HAY ARIA 03/46															WELL #: 0014WD RRCID -> 287180															COMPL. DATE 06/14/2019															TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149														
06	0 W	158510	-0-	158510	2085484	4006	1	130121	2	N	20400	20479	0				93																																										
07	0 W	298666	-0-	298666	2384150	1943	4	22440	9																																																		
08	0 W	318792	-0-	318792	2702942	8087	1	255929	2	N	31228	31244	0				77																																										
09	0 W	206850	-0-	206850	2909792	299	4	34351	9																																																		
09	0 W	206850	-0-	206850	2909792	8729	1	275722	2	N	30734	30695	0				116																																										
09	0 W	206850	-0-	206850	2909792	534	4	33807	9																																																		
*10	0 W	250531	-0-	250531	3160323	5676	1	174736	2	N	23950	24003	0				63																																										
*10	0 W	250531	-0-	250531	3160323	93	4	26345	9																																																		
*10	0 W	250531	-0-	250531	3160323	6931	1	215622	2	N	25151	25134	0				80																																										
*10	0 W	250531	-0-	250531	3160323	312	4	27666	9																																																		
11	0 W	151255	-0-	151255	3311578	4260	1	126962	2	N	17982	17993	0				69																																										
11	0 W	151255	-0-	151255	3311578	253	4	19780	9																																																		
HAY ARIA 03/46															WELL #: 0022WD RRCID -> 287214															COMPL. DATE 05/20/2019															TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
HAY ALEX 16/21															WELL #: 0012WD RRCID -> 287239															COMPL. DATE 08/26/2019															TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	253917 X	253917	-0-	-0-	-0-	6213 1	201464 2	3007 4	43233 9	N	39303	39304 0		62
07	235114 X	235114	-0-	-0-	-0-	5540 1	175170 2	208 4	54196 9	N	49269	49200 0		131
08	269077 X	269077	-0-	-0-	-0-	7040 1	222730 2	431 4	38876 9	N	35342	35392 0		81
09	139311 X	139311	-0-	-0-	-0-	3558 1	109414 2	58 4	26281 9	N	23892	23908 0		65
*10	142332 X	142332	-0-	-0-	-0-	3717 1	115647 2	166 4	22802 9	N	20729	20729 0		65
*11	254297 X	254297	-0-	-0-	-0-	7328 1	218323 2	432 4	28214 9	N	25649	25656 0		58
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239	
06	147390 X	111170	-0-	-36220	-0-	2148 1	93775 2	60 4	15187 9	N	13806	13804 0		42
07	152303 X	109460	-0-	-42843	-0-	2067 1	93759 2	111 4	13523 9	N	12294	12299 0		37
08	152303 X	105955	-0-	-46348	-0-	2202 1	90629 2	88 4	13036 9	N	11851	11847 0		41
09	138720 X	105545	-0-	-33175	-0-	2371 1	91685 2	280 4	11209 9	N	10190	10174 0		57
10	133889 X	74814	-0-	-59075	-0-	1964 1	62045 2	225 4	10580 9	N	9618	9599 0		76
11	111180 X	72637	-0-	-38543	-0-	1649 1	62140 2	45 4	8803 9	N	8003	8022 0		57
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985	
06	127710 X	92730	-0-	-34980	-0-	1705 1	74445 2	48 4	16532 9	N	15029	15025 0		46
07	123969 X	87631	-0-	-36338	-0-	1571 1	71288 2	83 4	14689 9	N	13354	13359 0		41
08	82354 X	82354	-0-	-0-	-0-	1584 1	65176 2	64 4	15530 9	N	14118	14110 0		49
09	93360 X	59577	-0-	-33783	-0-	1296 1	50285 2	153 4	7843 9	N	7130	7139 0		40
10	95852 X	-0-	-0-	-95852	-0-					N	-0-	40 0		-0-
11	92730 X	24144	-0-	-68586	-0-	566 1	21404 2	15 4	2159 9	N	1963	1949 0		14
HAY ARIA 03/46													WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	156150 X	79722	-0-	-76428	-0-	1431	1	62341	2	N	14464	14465	0	44
						40	4	15910	9					
07	161355 X	93811	-0-	-67544	-0-	1713	1	77885	2	N	12837	12842	0	39
						92	4	14121	9					
08	161355 X	86715	-0-	-74640	-0-	1739	1	71689	2	N	12016	12013	0	42
						69	4	13218	9					
09	80250 X	66771	-0-	-13479	-0-	1475	1	57063	2	N	7326	7327	0	41
						174	4	8059	9					
10	92659 X	-0-	-0-	-92659	-0-					N	-0-	41	0	-0-
11	90780 X	26830	-0-	-63950	-0-	634	1	23944	2	N	2031	2016	0	15
						18	4	2234	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454														
06	150189 X	150189	-0-	-0-	-0-	2992	1	130788	2	N	14842	14842	0	45
						83	4	16326	9					
07	129572 X	129572	-0-	-0-	-0-	2455	1	111562	2	N	14020	14022	0	43
						133	4	15422	9					
08	121353 X	121353	-0-	-0-	-0-	2533	1	104154	2	N	13241	13238	0	46
						101	4	14565	9					
09	120423 X	120423	-0-	-0-	-0-	2696	1	104262	2	N	11952	11931	0	67
						318	4	13147	9					
10	96375 X	96375	-0-	-0-	-0-	2560	1	80928	2	N	11449	11426	0	90
						293	4	12594	9					
*11	100119 X	100119	-0-	-0-	-0-	2286	1	86320	2	N	10411	10426	0	75
						61	4	11452	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768														
06	151230 X	109322	-0-	-41908	-0-	2056	1	89951	2	N	15689	15694	0	48
						57	4	17258	9					
07	156271 X	106501	-0-	-49770	-0-	1933	1	88230	2	N	14758	14761	0	45
						104	4	16234	9					
08	156271 X	103468	-0-	-52803	-0-	2052	1	84574	2	N	15235	15227	0	53
						83	4	16759	9					
09	151230 X	120357	-0-	-30873	-0-	2606	1	100857	2	N	15078	15047	0	84
						308	4	16586	9					
10	112995 X	91078	-0-	-21917	-0-	2361	1	74622	2	N	12568	12553	0	99
						270	4	13825	9					
11	109320 X	20694	-0-	-88626	-0-	512	1	19368	2	N	725	819	0	5
						16	4	798	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
06	143070 X	127943	-0-	-15127	-0-	2454	1	107428	2	N	16357	16356	0	50
						68	4	17993	9					
07	147839 X	110072	-0-	-37767	-0-	2054	1	93528	2	N	13074	13084	0	40
						109	4	14381	9					
08	147436 X	101133	-0-	-46303	-0-	2084	1	85925	2	N	11855	11854	0	41
						83	4	13041	9					
09	142680 X	104572	-0-	-38108	-0-	2292	1	88679	2	N	12117	12090	0	68
						272	4	13329	9					
10	140957 X	80944	-0-	-60013	-0-	2072	1	65559	2	N	11886	11860	0	94
						238	4	13075	9					
11	127950 X	80518	-0-	-47432	-0-	1789	1	67691	2	N	9992	10014	0	72
						47	4	10991	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	72540 X	66011	-0-	-6529	-0-	1156	1	50398	2	N	13114	13132	0	176
07	74896 X	69996	-0-	-4900	-0-	32	4	14425	9	N	12195	12184	0	187
08	74059 X	62697	-0-	-11362	-0-	1217	1	55300	2	N	11902	11912	0	177
09	71610 X	64953	-0-	-6657	-0-	64	4	13415	9	N	10552	10588	0	141
10	73997 X	49488	-0-	-24509	-0-	1182	1	48374	2	N	9694	9663	0	172
11	67740 X	26547	-0-	-41193	-0-	49	4	13092	9	N	8074	8113	0	133
						1343	1	51845	2	N				
						158	4	11607	9	N				
						1188	1	37502	2	N				
						135	4	10663	9	N				
						454	1	17201	2	N				
						11	4	8881	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
06	0 W	13282	-0-	13282	977975	237	1	10359	2	N	2436	2427	0	9
07	0 W	42472	-0-	42472	1020447	6	4	2680	9	N	8476	8457	0	28
08	0 W	76883	-0-	76883	1097330	711	1	32399	2	N	12343	12337	0	34
09	0 W	92016	-0-	92016	1189346	38	4	9324	9	N	10398	10401	0	31
10	0 W	88866	-0-	88866	1278212	1500	1	61745	2	N	9634	9623	0	42
11	0 W	100051	-0-	100051	1378263	61	4	13577	9	N	8449	8443	0	48
						2024	1	78315	2	N				
						239	4	11438	9	N				
						2389	1	75607	2	N				
						273	4	10597	9	N				
						2342	1	88351	2	N				
						64	4	9294	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
06	40341 X	40341	-0-	-0-	-0-	724	1	31786	2	N	7101	7104	0	27
07	58227 X	58227	-0-	-0-	-0-	20	4	7811	9	N	9723	9718	0	32
08	76954 X	76954	-0-	-0-	-0-	1018	1	46459	2	N	9861	9865	0	28
09	40680 X	-0-	-0-	-40680	-0-	55	4	10695	9	N	8404	8407	0	25
10	76245 X	76245	-0-	-0-	-0-	1568	1	64475	2	N	8051	8041	0	35
11	49980 X	-0-	-0-	-49980	-0-	64	4	10847	9	N	7353	7346	0	42
						2058	1	65096	2	N				
						235	4	8856	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
06	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	148	1	6477	2	N	341	340	0	1
07	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	3	4	375	9	N	1566	1562	0	5
08	46657 X	46657	-0-	-0-	-0-	169	1	7715	2	N	9131	9111	0	25
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	9	4	1723	9	N	10049	10044	0	30
10	71743 X	71743	-0-	-0-	-0-	865	1	35712	2	N	11555	11534	0	51
11	45150 X	-0-	-0-	-45150	-0-	36	4	10044	9	N	9827	9822	0	56
						1806	1	57020	2	N				
						206	4	12711	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	77910 X	64676	-0-	-13234	-0-	1103	1	48391	2	N	13774	13778	0	185
						31	4	15151	9					
07	87203 X	69185	-0-	-18018	-0-	1171	1	53318	2	N	13303	13284	0	204
						63	4	14633	9					
08	87203 X	63053	-0-	-24150	-0-	1151	1	47669	2	N	12899	12911	0	192
						44	4	14189	9					
09	84390 X	66414	-0-	-17976	-0-	1353	1	52544	2	N	11233	11275	0	150
						161	4	12356	9					
10	69595 X	35210	-0-	-34385	-0-	828	1	26211	2	N	7342	7362	0	130
						95	4	8076	9					
11	66960 X	26813	-0-	-40147	-0-	472	1	17762	2	N	7786	7788	0	128
						14	4	8565	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367														
06	73890 X	66845	-0-	-7045	-0-	1128	1	49360	2	N	14842	14850	0	199
						31	4	16326	9					
07	79732 X	70543	-0-	-9189	-0-	1193	1	54181	2	N	13732	13720	0	211
						64	4	15105	9					
08	79732 X	63764	-0-	-15968	-0-	1159	1	47796	2	N	13419	13430	0	200
						48	4	14761	9					
09	77160 X	64894	-0-	-12266	-0-	1302	1	50547	2	N	11720	11764	0	156
						153	4	12892	9					
10	71021 X	39749	-0-	-31272	-0-	893	1	28390	2	N	9421	9410	0	167
						103	4	10363	9					
11	68280 X	24338	-0-	-43942	-0-	372	1	14027	2	N	9026	9045	0	148
						10	4	9929	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491														
06	SHUT IN	65260	-0-	65260	133999	1141	1	49965	2	N	12839	12846	0	48
						31	4	14123	9					
07	SHUT IN	102496	-0-	102496	236495	1764	1	80007	2	N	18755	18741	0	62
						94	4	20631	9					
08	SHUT IN	61439	-0-	61439	297934	1120	1	46308	2	N	12697	12724	0	35
						44	4	13967	9					
09	297934 X	-0-	-0-	-297934	-0-					N	13398	13393	0	40
10	79486 X	79486	-0-	-0-	-0-	2006	1	63547	2	N	12456	12441	0	55
						231	4	13702	9					
11	65850 X	-0-	-0-	-65850	-0-					N	6722	6739	0	38

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	68040 X	-0-	-0-	-68040	-0-				N	-0-				-0-
07	70246 X	-0-	-0-	-70246	-0-				N	-0-				-0-
08	68169 X	-0-	-0-	-68169	-0-				N	-0-				-0-
09	27531 X	27531	-0-	-0-	-0-	528	1	20454	2	5895	5816	0		79
						64	4	6485	9					
10	35408 X	35408	-0-	-0-	-0-	754	1	23808	2	9780	9685	0		174
						88	4	10758	9					
*11	33294 X	33294	-0-	-0-	-0-	525	1	19819	2	11759	11740	0		193
						15	4	12935	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178														
06	0 W	33908	-0-	33908	1010283	758	1	33130	2	N	-0-			-0-
						20	4							
07	0 W	11834	-0-	11834	1022117	255	1	11566	2	N	-0-			-0-
						13	4							
08	0 W	18523	-0-	18523	1040640	377	1	15589	2	N	2313	2307	0	6
						13	4	2544	9					
09	0 W	37192	-0-	37192	1077832	775	1	30042	2	N	5711	5700	0	17
						93	4	6282	9					
10	0 W	47027	-0-	47027	1124859	1154	1	36505	2	N	8396	8376	0	37
						132	4	9236	9					
11	0 W	86032	-0-	86032	1210891	1937	1	73186	2	N	9868	9849	0	56
						54	4	10855	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281														
06	80773 X	80773	-0-	-0-	-0-	1512	1	66067	2	N	11955	11974	0	45
						43	4	13151	9					
07	95821 X	74639	-0-	-21182	-0-	1392	1	63293	2	N	8981	8996	0	30
						75	4	9879	9					
08	95821 X	65371	-0-	-30450	-0-	1344	1	55425	2	N	7770	7778	0	22
						55	4	8547	9					
09	92730 X	71289	-0-	-21441	-0-	1615	1	62533	2	N	6319	6322	0	19
						190	4	6951	9					
10	95821 X	54165	-0-	-41656	-0-	1484	1	46981	2	N	5028	5025	0	22
						169	4	5531	9					
11	80760 X	75953	-0-	-4807	-0-	1781	1	67220	2	N	6275	6261	0	36
						49	4	6903	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423														
06	64699 X	64699	-0-	-0-	-0-	1252	1	54807	2	N	7823	7823	0	29
						35	4	8605	9					
07	56265 X	56265	-0-	-0-	-0-	1035	1	47140	2	N	7304	7309	0	24
						56	4	8034	9					
08	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	1259	1	51936	2	N	7131	7135	0	20
						51	4	7844	9					
09	41550 X	-0-	-0-	-41550	-0-					N	6402	6403	0	19
10	42935 X	11194	-0-	-31741	-0-	284	1	9031	2	N	1678	1690	0	7
						33	4	1846	9					
11	41550 X	-0-	-0-	-41550	-0-					N	627	630	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	SHUT IN	123847	-0-	123847	532475	2318	1	101475	2	N	18173	18167	0	55
07	SHUT IN	103891	-0-	103891	636366	1868	1	84866	2	N	15507	15515	0	47
08	SHUT IN	97049	-0-	97049	733415	1926	1	79462	2	N	14165	14163	0	49
09	821864 X	88449	-0-	-733415	-0-	1877	1	72714	2	N	12395	12375	0	69
10	76246 X	76246	-0-	-0-	-0-	1936	1	61341	2	N	11588	11566	0	91
*11	80413 X	80413	-0-	-0-	-0-	1782	1	67276	2	N	10278	10295	0	74
						49	4	11306	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379														
06	SHUT IN	119969	-0-	119969	282569	2157	1	94266	2	N	21350	21359	0	80
07	SHUT IN	138713	-0-	138713	421282	2425	1	110349	2	N	23463	23466	0	77
08	SHUT IN	125444	-0-	125444	546726	2446	1	100650	2	N	20228	20249	0	56
09	668204 X	121478	-0-	-546726	-0-	2614	1	101085	2	N	15881	15890	0	47
10	106736 X	106736	-0-	-0-	-0-	2784	1	87985	2	N	14224	14209	0	62
11	89520 X	67261	-0-	-22259	-0-	1496	1	56370	2	N	8503	8517	0	48
						42	4	9353	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773														
06	SHUT IN	113222	-0-	113222	485124	2102	1	91876	2	N	17442	17439	0	53
07	SHUT IN	113670	-0-	113670	598794	2095	1	95142	2	N	14837	14845	0	45
08	SHUT IN	107524	-0-	107524	706318	2208	1	90852	2	N	13067	13066	0	46
09	806693 X	100375	-0-	-706318	-0-	2191	1	85026	2	N	11725	11705	0	66
10	77740 X	77740	-0-	-0-	-0-	1993	1	63012	2	N	11370	11346	0	90
*11	81691 X	81691	-0-	-0-	-0-	1823	1	68843	2	N	9977	9996	0	71
						50	4	10975	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195														
06	SHUT IN	90748	-0-	90748	374573	1562	1	68257	2	N	18986	18987	0	58
07	SHUT IN	100283	-0-	100283	474856	1788	1	81350	2	N	15500	15511	0	47
08	SHUT IN	93204	-0-	93204	568060	1843	1	75747	2	N	14126	14124	0	49
09	664949 X	96889	-0-	-568060	-0-	2095	1	81283	2	N	12056	12038	0	67
10	90882 X	90882	-0-	-0-	-0-	2465	1	78061	2	N	9157	9152	0	72
*11	114522 X	114522	-0-	-0-	-0-	2659	1	100463	2	N	10299	10297	0	74
						71	4	11329	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
06	SHUT IN	116912	-0-	116912	294098	2026 1	88587 2	N	23855	23870	0			89
07	SHUT IN	139166	-0-	139166	433264	58 4	26241 9	N	25441	25446	0			84
08	SHUT IN	143246	-0-	143246	576510	128 4	27985 9	N	25581	25594	0			71
09	723757 X	147247	-0-	-576510	-0-	2729 1	112269 2	N	19254	19268	0			57
10	128514 X	128514	-0-	-0-	-0-	109 4	28139 9	N	17131	17113	0			75
*11	104234 X	104234	-0-	-0-	-0-	3168 1	122526 2	N	15181	15170	0			86
						374 4	21179 9							
						3346 1	105939 2	N						
						385 4	18844 9							
						2256 1	85219 2	N						
						60 4	16699 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344														
06	SHUT IN	101094	-0-	101094	216722	1766 1	77498 2	N	19802	19800	0			74
07	SHUT IN	141208	-0-	141208	357930	48 4	21782 9	N	24213	24207	0			80
08	SHUT IN	129763	-0-	129763	487693	2463 1	111980 2	N	21100	21121	0			59
09	487693 X	-0-	-0-	-487693	-0-	131 4	26634 9	N	17598	17605	0			52
10	124053 X	124053	-0-	-0-	-0-	2523 1	103929 2	N	15793	15776	0			69
11	69060 X	-0-	-0-	-69060	-0-	101 4	23210 9	N	15524	15505	0			88
						376 4	17372 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0103WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998														
06	77217 X	77217	-0-	-0-	-0-	1367 1	59915 2	N	14453	14455	0			44
07	90729 X	90729	-0-	-0-	-0-	37 4	15898 9	N	12516	12522	0			38
08	87448 X	87448	-0-	-0-	-0-	1649 1	75223 2	N	11689	11686	0			41
09	97074 X	97074	-0-	-0-	-0-	89 4	13768 9	N	10188	10172	0			57
10	110247 X	110247	-0-	-0-	-0-	1764 1	72755 2	N	9307	9291	0			73
*11	55624 X	55624	-0-	-0-	-0-	71 4	12858 9	N	4501	4542	0			32
						2157 1	83456 2							
						254 4	11207 9							
						3053 1	96606 2	N						
						350 4	10238 9							
						1305 1	49332 2	N						
						36 4	4951 9							
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469															
06	130877 X	130877	-0-	-0-	-0-	2544	1	111319	2	N	15402	15403	0		53
						72	4	16942	9						
07	109863 X	109863	-0-	-0-	-0-	2029	1	92069	2	N	14233	14224	0		62
						109	4	15656	9						
08	117833 X	117833	-0-	-0-	-0-	2442	1	100453	2	N	13492	13477	0		77
						97	4	14841	9						
09	126251 X	126251	-0-	-0-	-0-	2841	1	109982	2	N	11902	11896	0		83
						336	4	13092	9						
10	115286 X	115286	-0-	-0-	-0-	3131	1	99119	2	N	11523	11523	0		83
						361	4	12675	9						
*11	116137 X	116137	-0-	-0-	-0-	2700	1	101985	2	N	10344	10365	0		62
						74	4	11378	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677															
06	SHUT IN	124077	-0-	124077	425561	2294	1	100271	2	N	19498	19493	0		59
						64	4	21448	9						
07	SHUT IN	119415	-0-	119415	544976	2137	1	97146	2	N	18197	18201	0		55
						115	4	20017	9						
08	SHUT IN	111083	-0-	111083	656059	2205	1	90627	2	N	16511	16508	0		58
						89	4	18162	9						
09	766732 X	110673	-0-	-656059	-0-	2475	1	95717	2	N	11079	11075	0		62
						294	4	12187	9						
10	123960 X	123960	-0-	-0-	-0-	3238	1	102472	2	N	16251	16185	0		128
						374	4	17876	9						
*11	147834 X	147834	-0-	-0-	-0-	3570	1	134754	2	N	8558	8625	0		61
						96	4	9414	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0083WA	RRCID ->	288059	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL	DEPTH	8454	PERF. 8762 - 19177			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	101520 X	99592	-0-	-1928	-0-	1912 1	83756 2	52 4	13872 9	N	12611	12627 0				44
07	104904 X	99399	-0-	-5505	-0-	1833 1	83463 2	98 4	14005 9	N	12732	12720 0				56
08	105477 X	105477	-0-	-0-	-0-	2193 1	90412 2	89 4	12783 9	N	11621	11611 0				66
09	113898 X	113898	-0-	-0-	-0-	2572 1	99843 2	305 4	11178 9	N	10162	10157 0				71
10	107802 X	107802	-0-	-0-	-0-	2954 1	93452 2	339 4	11057 9	N	10052	10051 0				72
*11	109230 X	109230	-0-	-0-	-0-	2555 1	96595 2	70 4	10010 9	N	9100	9117 0				55
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0082WA	RRCID ->	288069	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	8572	PERF. 8846 - 19302			
06	95068 X	95068	-0-	-0-	-0-	1839 1	80149 2	50 4	13030 9	N	11845	11859 0				41
07	116893 X	116893	-0-	-0-	-0-	2224 1	101062 2	119 4	13488 9	N	12262	12249 0				54
08	113381 X	113381	-0-	-0-	-0-	2409 1	99022 2	97 4	11853 9	N	10775	10768 0				61
09	128747 X	128747	-0-	-0-	-0-	2931 1	113415 2	347 4	12054 9	N	10958	10942 0				77
10	114259 X	114259	-0-	-0-	-0-	3116 1	98513 2	361 4	12269 9	N	11154	11151 0				80
*11	114357 X	114357	-0-	-0-	-0-	2671 1	100845 2	74 4	10767 9	N	9788	9809 0				59
HAY ARIA 03/46				WELL #:	0032WA	RRCID ->	288084	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9665	PERF. 9893 - 19584			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ARIA 03/46				WELL #:	0031WA	RRCID ->	288086	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL	DEPTH	9455	PERF. 9697 - 19577			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0124WA	RRCID ->	288089	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL	DEPTH	8290	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0111WA	RRCID ->	288090	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0041WA	RRCID ->	288174	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9618	-	19582	
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0042WA	RRCID ->	288175	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9953	-	19665	
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0113WA	RRCID ->	288217	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0043WA	RRCID ->	288220	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9707	-	19545	
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21			WELL #:		0033WA	RRCID ->	288238	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9799	-	20033	
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0114WA	RRCID ->	288312	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	51244	-0-	51244	112220	848	1	37213	2	N	11964	11952	0	45
07	SHUT IN	63031	-0-	63031	175251	23	4	13160	9	N	14647	14644	0	48
08	SHUT IN	85465	-0-	85465	260716	1008	1	45858	2	N	19707	19700	0	55
09	357580 X	96864	-0-	-260716	-0-	53	4	16112	9	N	18041	18043	0	53
10	80382 X	80382	-0-	-0-	-0-	1515	1	62211	2	N	15902	15885	0	70
*11	93172 X	93172	-0-	-0-	-0-	61	4	21678	9	N	14774	14760	0	84
						1935	1	74855	2	N				
						229	4	19845	9	N				
						1925	1	60745	2	N				
						220	4	17492	9	N				
						1982	1	74885	2	N				
						54	4	16251	9	N				
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551														
06	SHUT IN	74218	-0-	74218	159370	1274	1	55425	2	N	15894	15882	0	59
07	SHUT IN	114971	-0-	114971	274341	36	4	17483	9	N	23373	23355	0	77
08	SHUT IN	126483	-0-	126483	400824	1916	1	87242	2	N	23674	23685	0	66
09	400824 X	-0-	-0-	-400824	-0-	103	4	25710	9	N	13061	13088	0	39
10	116777 X	116777	-0-	-0-	-0-	2382	1	97964	2	N	18382	18340	0	81
*11	52771 X	52771	-0-	-0-	-0-	96	4	26041	9	N	16782	16768	0	95
						2947	1	93271	2	N				
						339	4	20220	9	N				
						885	1	33402	2	N				
						24	4	18460	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292														
06	SHUT IN	110901	-0-	110901	272586	1886	1	82351	2	N	24192	24195	0	90
07	SHUT IN	93241	-0-	93241	365827	53	4	26611	9	N	19258	19285	0	63
08	SHUT IN	132693	-0-	132693	498520	1548	1	70426	2	N	22849	22848	0	64
09	623295 X	124775	-0-	-498520	-0-	83	4	21184	9	N	19054	19062	0	56
10	80104 X	66188	-0-	-13916	-0-	2551	1	104906	2	N	9746	9759	0	43
*11	79229 X	79229	-0-	-0-	-0-	102	4	25134	9	N	14264	14226	0	81
						2607	1	100902	2	N				
						307	4	20959	9	N				
						1692	1	53581	2	N				
						194	4	10721	9	N				
						1632	1	61863	2	N				
						44	4	15690	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	92622	-0-	92622	224085	1600	1	69836	2	N	19219	19217	0	72
07	SHUT IN	79484	-0-	79484	303569	45	4	21141	9	N	16430	16448	0	54
08	SHUT IN	120269	-0-	120269	423838	1323	1	60018	2	N	21540	21534	0	60
09	423838 X	-0-	-0-	-423838	-0-	70	4	18073	9	N	17931	17938	0	53
10	74945 X	74945	-0-	-0-	-0-	2287	1	94196	2	N	11340	11343	0	50
11	65940 X	25233	-0-	-40707	-0-	92	4	23694	9	N	9866	9860	0	56
						219	4	12474	9					
						370	1	14000	2					
						10	4	10853	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	21625	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	24756	-0-	24756	24756	2552	9			N	2320	2292	0	28
08	SHUT IN	84314	-0-	84314	109070	1989	1	72763	2	N	8693	8684	0	37
09	SHUT IN	108468	-0-	108468	217538	9562	9			N	9809	9808	0	38
*10	343441 X	125903	-0-	-217538	-0-	2762	1	94916	2	N	10387	10376	0	49
*11	182305 X	182305	-0-	-0-	-0-	10790	9			N	13403	13386	0	66
						3142	1	111335	2					
						11426	9							
						4588	1	162974	2					
						14743	9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660														
06	SHUT IN	3857	-0-	3857	3857	88	1	3767	2	Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	4471	-0-	4471	8328	2	4			Y	-0-	238	0	2
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8328	97	1	4369	2	Y	-0-			
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	5	4			Y	-0-	2	0	-0-
10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	117	116	0	1
11	11190 X	5436	-0-	-5754	-0-					Y	546	542	0	5
						116	1	4304	2	Y	921	921	0	5
						3	4	1013	9					
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701														
06	80760 X	63346	-0-	-17414	-0-	1519	1	49372	2	N	10654	10672	0	34
07	83452 X	69127	-0-	-14325	-0-	736	4	11719	9	N	10069	10068	0	35
08	83452 X	63726	-0-	-19726	-0-	1780	1	56206	2	N	9211	9195	0	51
09	80760 X	68922	-0-	-11838	-0-	65	4	11076	9	N	8158	8172	0	37
*10	72850 X	59967	-0-	-12883	-0-	1640	1	51853	2	N	7935	7929	0	43
11	66900 X	56664	-0-	-10236	-0-	101	4	10132	9	N	7444	7387	0	100
						1888	1	58028	2					
						32	4	8974	9					
						1595	1	49573	2					
						70	4	8729	9					
						1571	1	46812	2	N				
						93	4	8188	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9640 - 14537					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	69077 X	69077	-0-	-0-	-0-		1665	1 54081	2 9	N	11386	11401	0				37
07	64232 X	63486	-0-	-746	-0-		806	4 12525	9 2	N	10181	10183	0				35
08	64232 X	58422	-0-	-5810	-0-		1601	1 50626	2 9	N	8946	8932	0				49
09	62160 X	52021	-0-	-10139	-0-		60	4 11199	9 2	N	7716	7730	0				35
*10	64232 X	50800	-0-	-13432	-0-		1489	1 47000	2 9	N	7219	7215	0				39
11	62160 X	43430	-0-	-18730	-0-		92	4 9841	9 2	N	6104	6061	0				82
							1370	1 42140	2 9	N							
							23	4 8488	9 2	N							
							1333	1 41465	2 9	N							
							61	4 7941	9 2	N							
							1191	1 35454	2 9	N							
							71	4 6714	9 2	N							
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7976 - 18893					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SHUT IN	47455	-0-	47455	47455		1026	1 8121	2 9	N	7383	7293	0				90
08	SHUT IN	132396	-0-	132396	179851		2944	1 21735	2 9	N	19759	19765	0				84
09	SHUT IN	142424	-0-	142424	322275		3487	1 19103	2 9	N	17366	17382	0				68
*10	474876 X	152601	-0-	-322275	-0-		3698	1 17873	2 9	N	16248	16239	0				77
*11	191553 X	191553	-0-	-0-	-0-		4718	1 19215	2 9	N	17468	17459	0				86
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195					
06	SHUT IN	2587	-0-	2587	2587		56	1 2	2 4	Y	-0-						-0-
07	SHUT IN	7384	-0-	7384	9971		159	1 7	4 2	Y	-0-	222	0				18
08	SHUT IN	73378	-0-	73378	83349		1626	1 66	4 9	Y	4278	4270	0				26
09	255243 X	171894	-0-	-83349	-0-		4142	1 490	4 9	Y	6213	6212	0				27
10	115983 X	115983	-0-	-0-	-0-		3170	1 363	4 9	Y	11050	10985	0				92
*11	154643 X	154643	-0-	-0-	-0-		3670	1 100	4 9	Y	11041	11072	0				61
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9853 - 20159					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47966 X	47966	-0-	-0-	-0-	1071 1	34829 2	N	10495	10509	0			34
07	49782 X	49782	-0-	-0-	-0-	521 4	11545 9	N	9901	9901	0			34
08	46252 X	45859	-0-	-393	-0-	1188 1	37657 2	N	8874	8859	0			49
09	44760 X	42120	-0-	-2640	-0-	46 4	10891 9	N	7772	7785	0			36
*10	46252 X	39122	-0-	-7130	-0-	1107 1	34926 2	N	7204	7201	0			39
11	44760 X	36326	-0-	-8434	-0-	65 4	9761 9	N	6605	6556	0			88
						1058 1	32496 2	N						
						17 4	8549 9	N						
						968 1	30188 2	N						
						42 4	7924 9	N						
						940 1	28066 2	N						
						54 4	7266 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297														
06	0 Z	1883	-0-	1883	1883	40 1	1842 2	Y	-0-					-0-
07	0 Z	24308	-0-	24308	26191	1 4	21666 2	Y	1949	1406	0			543
08	0 Z	219060	-0-	219060	245251	472 1	2144 9	Y	8525	9016	0			52
09	0 Z	328330	-0-	328330	573581	26 4	204515 2	Y	10642	10647	0			47
10	0 Z	201256	-0-	201256	774837	4967 1	9378 9	Y	15959	15873	0			133
11	0 Z	257786	-0-	257786	1032623	200 4	307735 2	Y	15260	15308	0			85
						7949 1	11706 9	Y						
						940 4	177447 2	Y						
						5609 1	17555 9	Y						
						645 4	234621 2	Y						
						6209 1	16786 9	Y						
						170 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401														
06	SHUT IN	3397	-0-	3397	3397	78 1	3315 2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	14507	-0-	14507	17904	4 4	14079 2	Y	93	67	0			26
08	SHUT IN	171425	-0-	171425	189329	18 4	102 9	Y	6336	6324	0			38
09	503752 X	314423	-0-	-189329	-0-	3893 1	160408 2	Y	7291	7297	0			32
10	199517 X	199517	-0-	-0-	-0-	154 4	6970 9	Y	12401	12330	0			103
*11	230080 X	230080	-0-	-0-	-0-	7694 1	297797 2	Y	10698	10742	0			59
						912 4	8020 9	Y						
						5675 1	179548 2	Y						
						653 4	13641 9	Y						
						5628 1	212529 2	Y						
						155 4	11768 9	Y						
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	93383	-0-	93383	93383	1975 1	73779 2	N	16026	15830	0			196
08	SHUT IN	170842	-0-	170842	264225	17629 9	139978 2	N	24580	24671	0			105
09	SHUT IN	151559	-0-	151559	415784	3826 1	126537 2	N	19400	19429	0			76
*10	552749 X	136965	-0-	-415784	-0-	27038 9	116061 2	N	16026	16026	0			76
*11	142640 X	142640	-0-	-0-	-0-	3682 1	123417 2	N	14318	14324	0			70
						21340 9								
						3275 1								
						17629 9								
						3473 1								
						15750 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0034WA			RRCID -> 288809			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0024WA			RRCID -> 288852			COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0011WA			RRCID -> 288876			COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	46151	-0-	46151	46151	942	1	35209	2	N	9091	8980	0		111
						10000	9								
08	SHUT IN	121753	-0-	121753	167904	2652	1	97014	2	N	20079	20105	0		85
						22087	9								
09	SHUT IN	125045	-0-	125045	292949	2982	1	102452	2	N	17828	17843	0		70
						19611	9								
*10	434415 X	141466	-0-	-292949	-0-	3337	1	118217	2	N	18102	18086	0		86
						19912	9								
*11	188943 X	188943	-0-	-0-	-0-	4564	1	162155	2	N	20204	20191	0		99
						22224	9								
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0032WA			RRCID -> 288884			COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0215WA			RRCID -> 289086			COMPL. DATE 06/02/2020			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223		
06	SHUT IN	431	-0-	431	431	11	1	420	2	N	-0-				-0-
07	SHUT IN	10009	-0-	10009	10440	213	1	9711	2	N	68	49	0		19
						10	4	75	9						
08	SHUT IN	58865	-0-	58865	69305	1350	1	55366	2	N	1904	1911	0		12
						55	4	2094	9						
09	193009 X	123704	-0-	-69305	-0-	3000	1	116123	2	N	3842	3837	0		17
						355	4	4226	9						
10	170891 X	170891	-0-	-0-	-0-	4680	1	148155	2	N	15926	15810	0		133
						537	4	17519	9						
*11	195867 X	195867	-0-	-0-	-0-	4637	1	175114	2	N	14537	14589	0		81
						125	4	15991	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	0		2
08	SHUT IN	20747	-0-	20747	20747	224	1	9322	2	Y	10173	10113	0		62
						11	4	11190	9						
09	SHUT IN	57215	-0-	57215	77962	819	1	31816	2	Y	22256	22220	0		98
						98	4	24482	9						
10	172143 X	18670	-0-	-153473	-0-	310	1	9808	2	Y	7742	7776	0		64
						36	4	8516	9						
11	166590 X	25389	-0-	-141201	-0-	482	1	18291	2	Y	6004	6035	0		33
						12	4	6604	9						

HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294															
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SHUT IN	7138	-0-	7138	7138	42	1	1823	2	Y	4792	4763	0		29
						2	4	5271	9						
09	SHUT IN	24822	-0-	24822	31960	239	1	9108	2	Y	14043	14010	0		62
						28	4	15447	9						
10	73098 X	-0-	-0-	-73098	-0-					Y	-0-	62	0		-0-
11	70740 X	28389	-0-	-42351	-0-	443	1	16563	2	Y	10336	10279	0		57
						13	4	11370	9						

HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711															
06	SHUT IN	140455	-0-	140455	274725	3127	1	101459	2	N	31232	31327	0	2 8	57
						1514	4	34355	9						
07	SHUT IN	80460	-0-	80460	355185	1872	1	59251	2	N	17515	17506	0		66
						70	4	19267	9						
08	SHUT IN	172794	-0-	172794	527979	4242	1	133930	2	N	31236	31199	0		103
						262	4	34360	9						
09	704783 X	176804	-0-	-527979	-0-	4702	1	144706	2	N	24837	24841	0		99
						75	4	27321	9						
*10	162522 X	162522	-0-	-0-	-0-	4405	1	136844	2	N	19160	19162	0		97
						197	4	21076	9						
11	145200 X	144679	-0-	-521	-0-	4137	1	123388	2	N	15370	15384	0		83
						247	4	16907	9						

HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785															
06	SHUT IN	161944	-0-	161944	287542	3640	1	118098	2	N	34949	35016	0	2 8	64
						1762	4	38444	9						
07	SHUT IN	103088	-0-	103088	390630	2454	1	77656	2	N	20805	20790	0		79
						92	4	22886	9						
08	SHUT IN	141473	-0-	141473	532103	3431	1	108320	2	N	26829	26819	0		89
						210	4	29512	9						
09	716562 X	184459	-0-	-532103	-0-	4926	1	151732	2	N	25197	25185	0		101
						84	4	27717	9						
*10	173746 X	173746	-0-	-0-	-0-	4762	1	148106	2	N	18784	18790	0		95
						216	4	20662	9						
11	150120 X	146753	-0-	-3367	-0-	4226	1	125984	2	N	14813	14828	0		80
						249	4	16294	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0224WA			RRCID -> 289589			COMPL. DATE 07/28/2020			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SHUT IN	1914	-0-	1914	1914	17	1	651	2	Y	1133	1126	0		7
						1246	9								
09	SHUT IN	7487	-0-	7487	9401	68	1	2686	2	Y	4295	4283	0		19
						8	4	4725	9						
*10	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
*11	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	350	1	13265	2	Y	6546	6510	0		36
						10	4	7201	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0022WA			RRCID -> 289670			COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	12580	-0-	12580	12580	270	1	10074	2	Y	2033	2008	0		25
						2236	9								
08	SHUT IN	131363	-0-	131363	143943	2846	1	104177	2	Y	22127	22058	0		94
						24340	9								
09	SHUT IN	141812	-0-	141812	285755	3430	1	117860	2	Y	18656	18677	0		73
						20522	9								
*10	426626 X	140871	-0-	-285755	-0-	3392	1	120185	2	Y	15722	15720	0		75
						17294	9								
*11	143595 X	143595	-0-	-0-	-0-	3512	1	124801	2	Y	13893	13900	0		68
						15282	9								

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0031WA			RRCID -> 289700			COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797		
06	SHUT IN	131801	-0-	131801	261633	2917	1	94832	2	N	29670	29758	0	2 8	54
						1415	4	32637	9						
07	SHUT IN	75385	-0-	75385	337018	1755	1	55536	2	N	16389	16381	0		62
						66	4	18028	9						
08	SHUT IN	108964	-0-	108964	445982	2604	1	82284	2	N	21743	21733	0		72
						159	4	23917	9						
09	SHUT IN	116320	-0-	116320	562302	3036	1	93532	2	N	17912	17912	0		72
						49	4	19703	9						
*10	669676 X	107374	-0-	-562302	-0-	2829	1	88046	2	N	14883	14880	0		75
						128	4	16371	9						
*11	102126 X	102126	-0-	-0-	-0-	2891	1	86027	2	N	11851	11862	0		64
						172	4	13036	9						

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0033WA			RRCID -> 289711			COMPL. DATE 04/20/2020			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144		
06	SHUT IN	35848	-0-	35848	165756	794	1	25775	2	N	8085	8197	0	1 8	15
						385	4	8894	9						
07	SHUT IN	14764	-0-	14764	180520	334	1	10506	2	N	3555	3557	0		13
						13	4	3911	9						
08	SHUT IN	118667	-0-	118667	299187	2797	1	88359	2	N	24854	24785	0		82
						172	4	27339	9						
09	427755 X	128568	-0-	-299187	-0-	3317	1	102237	2	N	20872	20871	0		83
						55	4	22959	9						
*10	127958 X	127958	-0-	-0-	-0-	3371	1	104920	2	N	17741	17735	0		89
						152	4	19515	9						
*11	114204 X	114204	-0-	-0-	-0-	3204	1	95413	2	N	14000	14013	0		76
						187	4	15400	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																					
HAY BOWEN 29/32																					
WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10155 PERF. N/A																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		SHUT IN	2669	-0-	2669	2669	61	1	2007	2	N	544	540	0			4				
							3	4	598	9											
09		SHUT IN	84058	-0-	84058	86727	2121	1	63872	2	N	16393	16257	0			140				
							33	4	18032	9											
*10		SHUT IN	92678	-0-	92678	179405	2335	1	71135	2	N	17366	17333	0			173				
							105	4	19103	9											
11		SHUT IN	87649	-0-	87649	267054	2335	1	68141	2	N	15489	15523	0			139				
							135	4	17038	9											
HAY BOWEN 29/32												WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A									
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
HAY BLAKE 7/6												WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570									
06		SHUT IN	107632	-0-	107632	284835	2390	1	77430	2	N	24230	24315	0	2	8	44				
							1159	4	26653	9											
07		SHUT IN	9545	-0-	9545	294380	219	1	6897	2	N	2203	2239	0			8				
							6	4	2423	9											
08		SHUT IN	100623	-0-	100623	395003	2407	1	75992	2	N	20070	20012	0			66				
							147	4	22077	9											
*09		496581 X	101578	-0-	-395003	-0-	2604	1	80177	2	N	17049	17047	0			68				
							43	4	18754	9											
*10		94660 X	94660	-0-	-0-	-0-	2457	1	76367	2	N	14295	14291	0			72				
							111	4	15725	9											
*11		80520 X	76733	-0-	-3787	-0-	2111	1	62893	2	N	10551	10566	0			57				
							123	4	11606	9											
HAY BOWEN 29/32												WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A									
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TAYLOR RANCH STATE UNIT												WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828									
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	9126	-0-	9126	9126	185	1	6904	2	Y	1852	1829	0			23				
							2037	9													
08		SHUT IN	113187	-0-	113187	122313	2314	1	84645	2	Y	23844	23766	0			101				
							26228	9													
09		SHUT IN	109501	-0-	109501	231814	2429	1	83405	2	Y	21515	21532	0			84				
							23667	9													
*10		344432 X	112618	-0-	-231814	-0-	2466	1	87359	2	Y	20721	20706	0			99				
							22793	9													
*11		138977 X	138977	-0-	-0-	-0-	3165	1	112439	2	Y	21248	21243	0			104				
							23373	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	12	-0-	12	12	9	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
08	SHUT IN	25029	-0-	25029	25041	532	1	19459	2	Y	4580	4561	0		19
						5038	9								
09	SHUT IN	93549	-0-	93549	118590	2336	1	80313	2	Y	9909	9889	0		39
						10900	9								
*10	220559 X	101969	-0-	-118590	-0-	2452	1	86924	2	Y	11448	11432	0		55
						12593	9								
*11	114341 X	114341	-0-	-0-	-0-	2808	1	99772	2	Y	10692	10695	0		52
						11761	9								
DR STATE WISE UNIT 1														WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	46	0		18
08	SHUT IN	32520	-0-	32520	32520	254	1	10379	2	Y	19888	19785	0		121
						10	4	21877	9						
09	SHUT IN	56700	-0-	56700	89220	629	1	24269	2	Y	28844	28838	0		127
						74	4	31728	9						
10	172143 X	-0-	-0-	-172143	-0-					Y	-0-	127	0		-0-
11	166590 X	42257	-0-	-124333	-0-	755	1	28589	2	Y	11720	11655	0		65
						21	4	12892	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT														WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SHUT IN	101936	-0-	101936	101936	2266	1	82898	2	Y	15247	15182	0		65
						16772	9								
09	SHUT IN	132432	-0-	132432	234368	3235	1	111099	2	Y	16453	16453	0		65
						18098	9								
*10	361666 X	127298	-0-	-234368	-0-	3081	1	109136	2	Y	13710	13710	0		65
						15081	9								
*11	170409 X	170409	-0-	-0-	-0-	4190	1	148899	2	Y	15745	15733	0		77
						17320	9								
HAY ALEX 16/21														WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY BLAKE 7/6														WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699	
06	SHUT IN	163247	-0-	163247	285638	3728	1	121124	2	N	33262	33332	0	2 8	61
						1807	4	36588	9						
07	SHUT IN	98315	-0-	98315	383953	2302	1	72915	2	N	20921	20903	0		79
						85	4	23013	9						
08	SHUT IN	142184	-0-	142184	526137	3313	1	104786	2	N	30802	30779	0		102
						203	4	33882	9						
09	SHUT IN	189730	-0-	189730	715867	5002	1	153937	2	N	27916	27906	0		112
						83	4	30708	9						
*10	894861 X	178994	-0-	-715867	-0-	4721	1	146881	2	N	24711	24698	0		125
						210	4	27182	9						
*11	158291 X	158291	-0-	-0-	-0-	4423	1	131784	2	N	19837	19855	0		107
						263	4	21821	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134	COMPL. DATE 11/27/2019	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8670	- 20326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	170010 X	37571	-0-	-132439	-0-	747 1 32755 2	N	3681	3695 0
						20 4 4049 9			
07	175677 X	119824	-0-	-55853	-0-	2291 1 104074 2	N	12124	12098 0
						123 4 13336 9			
08	175677 X	114737	-0-	-60940	-0-	2435 1 100145 2	N	10964	10963 0
						97 4 12060 9			
09	170010 X	119137	-0-	-50873	-0-	2711 1 104922 2	N	10167	10148 0
						320 4 11184 9			
10	175677 X	86587	-0-	-89090	-0-	2344 1 74133 2	N	8946	8932 0
						269 4 9841 9			
11	170010 X	83966	-0-	-86044	-0-	1957 1 73984 2	N	7246	7265 0
						54 4 7971 9			
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH	8332	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156	COMPL. DATE 03/25/2020	TOTAL DEPTH	8372	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL DEPTH	8580	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH	8542	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438							
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260328	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022	- 14081
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DUST COMMANDER "26" STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6333 3	33 9	N	30	182 1	1 8	1 8	1 8	39
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6150 3	48 9	N	44	1 8	1 8	1 8	1 8	82
08	6293 X	5231	-0-	-1062	-0-	5187 3	44 9	N	40	1 8	1 8	1 8	1 8	121
09	6090 X	4972	-0-	-1118	-0-	4918 3	54 9	N	49	1 8	1 8	1 8	1 8	169
10	6293 X	4823	-0-	-1470	-0-	4781 3	42 9	N	38	1 8	1 8	1 8	1 8	206
11	6090 X	4394	-0-	-1696	-0-	4349 3	45 9	N	41	185 1	1 8	1 8	1 8	61
WHIRLAWAY '38' STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
06	10980 X	10923	-0-	-57	-0-	10752 3	171 9	N	155	184 1	2 8	2 8	2 8	61
07	11346 X	10133	-0-	-1213	-0-	10049 3	84 9	N	76	2 8	2 8	2 8	2 8	135
08	12803 X	8548	-0-	-4255	-0-	8449 3	99 9	N	90	1 8	1 8	1 8	1 8	224
09	12390 X	12203	-0-	-187	-0-	12114 3	89 9	N	81	186 1	2 8	2 8	2 8	117
10	12803 X	11214	-0-	-1589	-0-	11139 3	75 9	N	68	2 8	2 8	2 8	2 8	183
11	10920 X	10777	-0-	-143	-0-	10664 3	113 9	N	103	183 1	3 8	3 8	3 8	100
SUPER SAVER 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6769 3	30 9	Y	27					76
07	DLQ G-10	6376	-0-	6376	6376	6344 3	32 9	Y	29	34 1				71
08	DLQ G-10	6052	-0-	6052	12428	6024 3	28 9	Y	25					96
09	DLQ G-10	6079	-0-	6079	18507	6054 3	25 9	Y	23	76 1				43
10	24779 X	6272	-0-	-18507	-0-	6230 3	42 9	Y	38					81
11	6810 X	6060	-0-	-750	-0-	6028 3	32 9	Y	29	39 1	1 8	1 8	1 8	70
DIXIELAND 10														
WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	16 8				84
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
06	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	12723 3	527 9	N	479	371 1	2 8	2 8	2 8	220
07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8402 3	190 9	N	173	185 1	2 8	2 8	2 8	206
08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7627 3	574 9	N	522	548 1	1 8	1 8	1 8	179
09	8700 X	7970	-0-	-730	-0-	7631 3	339 9	N	308	177 1	1 8	1 8	1 8	309
10	8990 X	7227	-0-	-1763	-0-	6791 3	436 9	N	396	547 1	1 8	1 8	1 8	157
11	8700 X	8346	-0-	-354	-0-	8014 3	332 9	N	302	372 1	1 8	1 8	1 8	86
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10733 3	50 9	N	45					127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
09	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	17342 3	96 9	N	87	174 1	1 8	1 8	1 8	39
10	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9568 3	57 9	N	52	1 8				90
*11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8854 3	66 9	N	60	2 8				148
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
06	14880 X	14667	-0-	-213	-0-	13808 3	859 9	N	781	738 1	2 8	2 8	2 8	229
07	15376 X	15371	-0-	-5	-0-	14468 3	903 9	N	821	734 1	3 8	3 8	3 8	313
08	14818 X	11333	-0-	-3485	-0-	10978 3	355 9	N	323	177 1	2 8	2 8	2 8	457
09	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14018 3	886 9	N	805	1092 1	2 8	2 8	2 8	168
10	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	14498 3	954 9	N	867	333 1	2 8	2 8	2 8	700
11	14880 X	14498	-0-	-382	-0-	13724 3	774 9	N	704	1121 1	4 8	4 8	4 8	279

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
JET PILOT 24 FEE															
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		153438											
		WELL #:		1H		RRCID -> 267227		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH		9545 PERF. 9863		- 14049	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	16445	3	943	9	N	857	741	1	6 8
07		15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	14662	3	996	9	N	905	916	1	7 8
08		12555 X	10373	-0-	-2182	-0-	9742	3	631	9	N	574	714	1	4 8
09		17370 X	12057	-0-	-5313	-0-	11270	3	787	9	N	715	545	1	3 8
10		17949 X	15361	-0-	-2588	-0-	14389	3	972	9	N	884	742	1	3 8
11		17370 X	14797	-0-	-2573	-0-	13939	3	858	9	N	780	940	1	3 8
		UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H		RRCID -> 268966		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH		9559 PERF. 9750	
06		24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	23755	3	1055	9	N	959	914	1	2 8
07		16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	15561	3	715	9	N	650	553	1	3 8
08		15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	14765	3	867	9	N	788	901	1	3 8
09		15510 X	14446	-0-	-1064	-0-	13754	3	692	9	N	629	550	1	2 8
10		16027 X	14435	-0-	-1592	-0-	13750	3	685	9	N	623	372	1	1 8
11		15510 X	12882	-0-	-2628	-0-	12202	3	680	9	N	618	926	1	4 8
		MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H		RRCID -> 269383		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH		9781 PERF. 9845	
06		12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11217	3	1014	9	N	922	800	0	3 8
07		11346 X	10723	-0-	-623	-0-	10209	3	514	9	N	467	586	0	3 8
08		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	10451	3	701	9	N	637	667	0	3 8
09		12000 X	10296	-0-	-1704	-0-	9665	3	631	9	N	574	603	0	2 8
10		12400 X	10561	-0-	-1839	-0-	9856	3	705	9	N	641	606	0	2 8
11		12000 X	10015	-0-	-1985	-0-	9423	3	592	9	N	538	628	0	4 8
		CITATION 32 FEE		WELL #:		1H		RRCID -> 269985		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9839	
06		14760 X	10395	-0-	-4365	-0-	547	1	9374	3	Y	431	396	0	2 8
							474	9							
07		DLQ G-10	10705	-0-	10705	10705	423	1	9718	3	Y	513	506	0	1 1
							564	9							
08		DLQ G-10	9968	-0-	9968	20673	427	1	8991	3	Y	500	505	0	1 8
							550	9							
09		DLQ G-10	9944	-0-	9944	30617	62	1	9387	3	Y	450	469	0	1 8
							495	9							
10		39036 X	8419	-0-	-30617	-0-	5	1	7816	3	Y	544	546	0	1 8
							598	9							
11		15540 X	9984	-0-	-5556	-0-	424	1	8967	3	Y	539	533	0	2 8
							593	9							
		MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H		RRCID -> 270542		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH		9857 PERF.11460	
06		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12030	3	927	9	N	843	793	0	2 8
07		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10855	3	408	9	N	371	578	0	2 8
08		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10093	3	659	9	N	599	622	0	3 8
09		11190 X	8388	-0-	-2802	-0-	7831	3	557	9	N	506	502	0	1 8
10		11563 X	11322	-0-	-241	-0-	10704	3	618	9	N	562	560	0	2 8
11		11190 X	10499	-0-	-691	-0-	9881	3	618	9	N	562	595	0	3 8
		RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H		RRCID -> 270856		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH		9996 PERF.10005	
06		20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	20416	3	420	9	N	382	185	0	1 8
07		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12692	3	276	9	N	251	213	0	2 8
08		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11341	3	256	9	N	233	258	0	1 8
09		14460 X	11103	-0-	-3357	-0-	10833	3	270	9	N	245	307	0	1 8
10		14942 X	11094	-0-	-3848	-0-	10824	3	270	9	N	245	200	0	1 8
11		14460 X	10689	-0-	-3771	-0-	10382	3	307	9	N	279	278	0	2 8

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON				
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	271057	COMPL.	DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.	9950	-	14319	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12524	X	12524	-0-		-0-		-0-	11787 691 9	3	46	4	Y	628	563 1		2 8	153
07	DLQ	G-10	7682	-0-		7682		7682	7269	3	413	9	Y	375	442 1		2 8	84
08	DLQ	G-10	7310	-0-		7310		14992	6813	3	497	9	Y	452	333 1		2 8	201
09	DLQ	G-10	6940	-0-		6940		21932	6541	3	399	9	Y	363	373 1		1 8	190
10	29287	X	7355	-0-		-21932		-0-	6856	3	499	9	Y	454	448 1		1 8	195
11	7800	X	7716	-0-		-84		-0-	7096	3	620	9	Y	564	694 1		2 8	63
CANNONADE 4 FEE					WELL #:	1XH	RRCID ->	271537	COMPL.	DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9340	-	13782
06	9030	X	8305	-0-		-725		-0-	7748	3	557	9	N	506	373 1		2 8	567
07	9300	X	8754	-0-		-546		-0-	8179	3	575	9	N	523	541 1		2 8	547
08	9021	X	8063	-0-		-958		-0-	7555	3	508	9	N	462	371 1		2 8	636
09	8730	X	7047	-0-		-1683		-0-	6567	3	480	9	N	436	739 1		1 8	332
10	8928	X	6254	-0-		-2674		-0-	5704	3	550	9	N	500	541 1		2 8	289
11	8460	X	5656	-0-		-2804		-0-	5126	3	530	9	N	482	373 1		3 8	395
ZEV 22 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271612	COMPL.	DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037
06	10440	X	9584	-0-		-856		-0-	8797	3	787	9	N	715	737 1			215
07	10385	X	9995	-0-		-390		-0-	9205	3	790	9	N	718	727 1			206
08	10088	X	10088	-0-		-0-		-0-	9366	3	722	9	N	656	511 1		10 8	341
09	9846	X	9846	-0-		-0-		-0-	8956	3	890	9	N	809	913 1		5 8	232
10	9982	X	9953	-0-		-29		-0-	9124	3	829	9	N	754	371 1		5 8	610
11	9750	X	9128	-0-		-622		-0-	8393	3	735	9	N	668	933 1		5 8	340
BLACK GOLD 26 FEE					WELL #:	1H	RRCID ->	271848	COMPL.	DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095
06	9930	X	9922	-0-		-8		-0-	9263	3	659	9	N	599	550 1		2 8	229
07	10261	X	10090	-0-		-171		-0-	9431	3	659	9	N	599	741 1		2 8	85
08	10385	X	8872	-0-		-1513		-0-	8272	3	600	9	N	545	372 1		1 8	257
09	10050	X	8593	-0-		-1457		-0-	7974	3	619	9	N	563	743 1		1 8	76
10	10385	X	9921	-0-		-464		-0-	9177	3	744	9	N	676	337 1		1 8	414
11	9930	X	9467	-0-		-463		-0-	8827	3	640	9	N	582	553 1		2 8	441
PINK STAR 28 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271849	COMPL.	DATE	09/06/2012	TOTAL	DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197
06	15431	X	15431	-0-		-0-		-0-	79 546 9	1	14806	3	N	496	364 1		1 8	268
07	15655	X	15325	-0-		-330		-0-	89 517 9	1	14719	3	N	470	550 1		1 8	187
08	18011	X	15329	-0-		-2682		-0-	87 515 9	1	14727	3	N	468	542 1		4 8	109
09	17430	X	14538	-0-		-2892		-0-	51 510 9	1	13977	3	N	464	363 1		1 8	209
10	18011	X	14878	-0-		-3133		-0-	36 569 9	1	14273	3	N	517	525 1		1 8	200
11	15420	X	13799	-0-		-1621		-0-	13239	3	560	9	N	509	559 1		2 8	148
DAYSTAR 20 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271914	COMPL.	DATE	02/24/2013	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805
06	24960	X	22949	-0-		-2011		-0-	21375	3	1574	9	N	1431	1172 0		3 8	436
07	25792	X	21106	-0-		-4686		-0-	20217	3	889	9	N	808	1037 0		3 8	204
08	25296	X	20732	-0-		-4564		-0-	19689	3	1043	9	N	948	1007 0		3 8	142
09	23160	X	22621	-0-		-539		-0-	21446	3	1175	9	N	1068	1102 0		2 8	106
10	23870	X	21926	-0-		-1944		-0-	20692	3	1234	9	N	1122	1099 0		3 8	126
11	22950	X	21992	-0-		-958		-0-	20764	3	1228	9	N	1116	1097 0		5 8	140

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11100 X	10442	-0-	-658	-0-	10175	3	267	9	N	243	269	0	215
07	11346 X	10527	-0-	-819	-0-	10270	3	257	9	N	234	250	0	196
08	11346 X	10413	-0-	-933	-0-	10240	3	173	9	N	157	98	0	252
09	10980 X	10097	-0-	-883	-0-	9917	3	180	9	N	164	204	0	211
10	10850 X	9858	-0-	-992	-0-	9694	3	164	9	N	149	133	0	226
11	10440 X	8598	-0-	-1842	-0-	8463	3	135	9	N	123	149	0	198
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051														
06	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	8807	3	10	4	Y	579	362	1	338
						637	9							
07	DLQ G-10	9548	-0-	9548	9548	8922	3	3	4	Y	566	556	1	347
						623	9							
08	DLQ G-10	9380	-0-	9380	18928	8760	3	620	9	Y	564	549	1	361
09	DLQ G-10	8961	-0-	8961	27889	8364	3	1	4	Y	542	733	1	169
						596	9							
10	36956 X	9067	-0-	-27889	-0-	8439	3	628	9	Y	571	554	1	183
11	9420 X	8189	-0-	-1231	-0-	7586	3	2	4	Y	546	552	1	172
						601	9							
WAR EMBLEM 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														
06	15690 X	15361	-0-	-329	-0-	14494	3	867	9	N	788	742	0	234
07	16213 X	15687	-0-	-526	-0-	14851	3	836	9	N	760	746	0	245
08	16213 X	15236	-0-	-977	-0-	14349	3	887	9	N	806	818	0	227
09	15690 X	14862	-0-	-828	-0-	14066	3	796	9	N	724	710	0	239
10	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	24252	3	862	9	N	784	783	0	237
11	15360 X	15088	-0-	-272	-0-	14277	3	811	9	N	737	660	0	309
LOOKOUT 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056														
06	10950 X	10145	-0-	-805	-0-	9933	3	212	9	N	193	184	1	167
07	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9841	3	206	9	N	187	186	1	167
08	11315 X	9134	-0-	-2181	-0-	8924	3	210	9	N	191	184	1	173
09	10950 X	10137	-0-	-813	-0-	9936	3	201	9	N	183	188	1	167
10	11315 X	9707	-0-	-1608	-0-	9488	3	219	9	N	199	187	1	178
11	10140 X	9243	-0-	-897	-0-	9028	3	215	9	N	195	185	1	187
FOOLISH PLEASURE "6" FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031														
06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			51
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			51
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			51
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
LT. GIBSON 12 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929														
06	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9462	3	29	4	N	273	368	1	45
						300	9							
07	10013 X	9771	-0-	-242	-0-	9028	3	373	4	N	336	184	1	195
						370	9							
08	11408 X	9653	-0-	-1755	-0-	9310	3	35	4	N	280	372	1	101
						308	9							
09	11040 X	9285	-0-	-1755	-0-	8859	3	126	4	N	273	186	1	187
						300	9							
10	11408 X	9319	-0-	-2089	-0-	8453	3	538	4	N	298	377	1	106
						328	9							
11	9780 X	9586	-0-	-194	-0-	9207	3	64	4	N	286	188	1	201
						315	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEBRING 60-1-47				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272580		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2013					CNTY: CULBERSON 9178 PERF. 9225 - 13560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	18786 X	18786	-0-	-0-	-0-	17915 813	3 9	58	4	Y	739	741	1	3	8	126	
07	DLQ G-10	17967	-0-	17967	17967	17173	3	794	9	Y	722	727	1	4	8	117	
08	DLQ G-10	16568	-0-	16568	34535	15722	3	81	4	Y	695	547	1	3	8	262	
09	DLQ G-10	14622	-0-	14622	49157	13845	3	777	9	Y	706	737	1	2	8	229	
10	64009 X	14852	-0-	-49157	-0-	13949	3	903	9	Y	821	375	1	3	8	672	
11	18780 X	14076	-0-	-4704	-0-	13294 781	3 9	1	4	Y	710	1110	1	4	8	268	
SEBRING 60-1-47				WELL #:	1	RRCID -> 272662	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-	
ARVINE 28				WELL #:	1H	RRCID -> 272755	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423									
06	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	37 13	1 4	15072	3 9	N	183	184	1	2	8	159	
07	8928 X	8360	-0-	-568	-0-	3 9	1 4	8210	3 9	N	125	2	8			282	
08	7998 X	7902	-0-	-96	-0-	34 4	1 4	7723	3 9	N	128	2	8			408	
09	9600 X	7989	-0-	-1611	-0-	49 134	1 9	7806	3	N	122	361	1	1	8	168	
10	9920 X	8144	-0-	-1776	-0-	67 156	1 9	7921	3	N	142	168	1	1	8	141	
11	9600 X	8114	-0-	-1486	-0-	68 185	1 9	7861	3	N	168	189	1	2	8	118	
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 272781	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148									
06	29400 X	28953	-0-	-447	-0-	28231	3	722	9	Y	656	649	0	3	8	13	
07	DLQ G-10	30008	-0-	30008	30008	28852	3	319	4	Y	761	748	0	4	8	22	
08	DLQ G-10	29714	-0-	29714	59722	28628	3	262	4	Y	749	743	0	4	8	24	
09	DLQ G-10	28332	-0-	28332	88054	27521	3	1	4	Y	736	748	0	2	8	10	
10	116896 X	28842	-0-	-88054	-0-	810 28025	9 3	41	4	Y	705	694	0	3	8	18	
*11	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	776 26919	9 3	17	4	Y	615	612	0	5	8	16	
TWENTY GRAND 26 FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 272885	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371									
06	9900 X	9800	-0-	-100	-0-	8539	3	1261	9	N	1146	1094	1	7	8	369	
07	10230 X	9953	-0-	-277	-0-	8666	3	1287	9	N	1170	911	1	8	8	620	
08	11253 X	10475	-0-	-778	-0-	9155	3	1320	9	N	1200	1095	1	8	8	717	
09	10890 X	9796	-0-	-1094	-0-	8557	3	1239	9	N	1126	1492	1	5	8	346	
10	11253 X	10411	-0-	-842	-0-	9164	3	1247	9	N	1134	1113	1	6	8	361	
11	10140 X	9155	-0-	-985	-0-	7994	3	1161	9	N	1035	1110	1	9	8	297	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	19886	3	884	4	N	342	319	0	56
07	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	376	9							
08	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	14312	3	239	4	N	371	337	0	87
09	15840 X	13153	-0-	-2687	-0-	408	9							
10	16368 X	13548	-0-	-2820	-0-	13657	3	153	4	N	389	384	0	89
11	15840 X	12935	-0-	-2905	-0-	428	9							
						12837	3	32	4	N	258	303	0	42
						284	9							
						13014	3	38	4	N	451	414	0	78
						496	9							
						12522	3	413	9	N	375	388	0	62
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
06	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	17765	3	1276	4	N	1440	1281	1	293
07	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	1584	9							
08	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15538	3	278	4	N	1324	1087	1	523
09	15570 X	14420	-0-	-1150	-0-	1456	9							
10	16089 X	14290	-0-	-1799	-0-	13976	3	321	4	N	1203	1288	1	431
11	15570 X	13886	-0-	-1684	-0-	1323	9							
						13114	3	85	4	N	1110	1285	1	252
						1221	9							
						12720	3	371	4	N	1090	927	1	411
						1199	9							
						12475	3	96	4	N	1195	1269	1	330
						1315	9							
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
06	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	25494	3	41	4	Y	643	534	1	107
07	DLQ G-10	17120	-0-	17120	17120	707	9							
08	DLQ G-10	15257	-0-	15257	32377	16000	3	1120	9	Y	1018	907	1	216
09	DLQ G-10	9447	-0-	9447	41824	13931	3	75	4	Y	1137	1013	1	338
10	57062 X	15238	-0-	-41824	-0-	1251	9							
11	17100 X	14832	-0-	-2268	-0-	8525	3	922	9	Y	838	1094	1	81
						14226	3	1012	9	Y	920	864	1	135
						14084	3	748	9	Y	680	676	1	136
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862														
06	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	21381	3	22	4	N	646	735	1	142
07	22540 X	22540	-0-	-0-	-0-	711	9							
08	22568 X	22132	-0-	-436	-0-	21782	3	758	9	N	689	538	1	290
09	21840 X	21212	-0-	-628	-0-	21358	3	52	4	N	656	745	1	198
10	22568 X	21140	-0-	-1428	-0-	722	9							
11	21840 X	20824	-0-	-1016	-0-	20461	3	751	9	N	683	742	1	137
						20386	3	754	9	N	685	558	1	262
						20083	3	741	9	N	674	555	1	377

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 273524		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 10296		PERF.10190 - 20100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27830 X	27830	-0-	-0-	-0-		-0-	26743	3	1040	9	47	4	N	945	951	0	4	8	241
07	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-		-0-	28217	3			967	9	N	879	699	0	4	8	417
08	28605 X	28605	-0-	-0-	-0-		-0-	27403	3			91	4	N	1010	1174	0	4	8	249
09	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-		-0-	1111	9											
								28496	3			2	4	N	1174	1226	0	4	8	193
								1291	9											
10	29920 X	29920	-0-	-0-	-0-		-0-	28732	3			1188	9	N	1080	1022	0	3	8	248
*11	26874 X	26874	-0-	-0-	-0-		-0-	25858	3			1016	9	N	924	927	0	6	8	239

ASSAULT 14 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 273729		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 10165		PERF.10297 - 17480						
06	67815 X	67815	-0-	-0-	-0-		-0-	60241	3			7574	9	Y	6885	6865	0	28	8	139
07	DLQ G-10	69470	-0-	69470	69470			61819	3			48	4	Y	6912	6905	0	32	8	114
08	DLQ G-10	70867	-0-	70867	140337			7603	9											
								63285	3			63	4	Y	6835	6686	0	32	8	231
								7519	9											
09	DLQ G-10	62438	-0-	62438	202775			56130	3			39	4	Y	5699	5764	0	19	8	147
								6269	9											
10	268684 X	65909	-0-	-202775	-0-		-0-	59056	3			6853	9	Y	6230	6072	0	24	8	281
*11	61901 X	61901	-0-	-0-	-0-		-0-	55867	3			6034	9	Y	5485	5523	0	40	8	203

SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 273922		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10129 - 14320						
06	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-		-0-	12680	3			446	9	Y	405	390	0	1	8	81
07	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202			12708	3			494	9	Y	449	453	0	2	8	75
08	DLQ G-10	12787	-0-	12787	25989			12352	3			14	4	Y	383	404	0	1	8	53
								421	9											
09	DLQ G-10	12314	-0-	12314	38303			11942	3			372	9	Y	338	332	0	1	8	58
10	50769 X	12466	-0-	-38303	-0-		-0-	12149	3			317	9	Y	288	253	0	1	8	92
11	13140 X	12650	-0-	-490	-0-		-0-	12215	3			435	9	Y	395	385	0	2	8	100

EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 274116		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8350 - 12574						
06	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-		-0-	14229	3			118	9	Y	107	3	8			323
07	DLQ G-10	14111	-0-	14111	14111			14019	3			92	9	Y	84	144	1	3	8	260
08	DLQ G-10	14604	-0-	14604	28715			14510	3			94	9	Y	85	3	8			342
09	DLQ G-10	13765	-0-	13765	42480			13662	3			103	9	Y	94	271	1	2	8	163
10	56359 X	13879	-0-	-42480	-0-		-0-	13746	3			133	9	Y	121	2	8			282
11	14340 X	13285	-0-	-1055	-0-		-0-	13160	3			125	9	Y	114	138	1	4	8	254

TYPHOON 42 FEE				WELL #:		2H		RRCID -> 274166		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9698 - 14250						
06	28590 X	14725	-0-	-13865	-0-		-0-	14110	3			615	9	Y	559	537	0	1	8	109
07	DLQ G-10	18751	-0-	18751	18751			18037	3			714	9	Y	649	642	0	2	8	114
08	DLQ G-10	19295	-0-	19295	38046			18651	3			644	9	Y	585	599	0	2	8	98
09	DLQ G-10	20474	-0-	20474	58520			19703	3			771	9	Y	701	697	0	2	8	100
10	80649 X	22129	-0-	-58520	-0-		-0-	21258	3			871	9	Y	792	801	0	2	8	89
11	25740 X	19882	-0-	-5858	-0-		-0-	18965	3			917	9	Y	834	819	0	4	8	100

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	18299	3	1267	9	Y	1152	1120	0	231
07	DLQ G-10	19771	-0-	19771	19771	18407	3	1364	9	Y	1240	1257	0	207
08	DLQ G-10	19227	-0-	19227	38998	17971	3	17	4	Y	1126	1171	0	154
09	DLQ G-10	17153	-0-	17153	56151	15977	3	1176	9	Y	1069	1034	0	184
10	72002 X	15851	-0-	-56151	-0-	14882	3	969	9	Y	881	778	0	282
11	19500 X	13894	-0-	-5606	-0-	12904	3	990	9	Y	900	947	0	227
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470														
06	16770 X	13149	-0-	-3621	-0-	12455	3	694	9	Y	631	553	0	140
07	DLQ G-10	13227	-0-	13227	13227	12717	3	510	9	Y	464	504	0	97
08	DLQ G-10	11830	-0-	11830	25057	11230	3	600	9	Y	545	539	0	101
09	DLQ G-10	13054	-0-	13054	38111	12482	3	572	9	Y	520	534	0	86
10	52024 X	13913	-0-	-38111	-0-	13078	3	835	9	Y	759	712	0	131
*11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	12798	3	795	9	Y	723	759	0	92
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510														
06	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	13669	3	570	9	Y	518	457	0	115
07	DLQ G-10	15021	-0-	15021	15021	14276	3	745	9	Y	677	647	0	143
08	DLQ G-10	14588	-0-	14588	29609	13955	3	633	9	Y	575	609	0	107
09	DLQ G-10	13678	-0-	13678	43287	13278	3	400	9	Y	364	409	0	60
10	57917 X	14630	-0-	-43287	-0-	13913	3	717	9	Y	652	598	0	112
*11	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	13696	3	663	9	Y	603	635	0	76
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605														
06	56590 X	56590	-0-	-0-	-0-	50353	3	6237	9	Y	5670	5620	0	214
07	DLQ G-10	38056	-0-	38056	38056	33800	3	4256	9	Y	3869	3856	0	208
08	DLQ G-10	48236	-0-	48236	86292	42639	3	205	4	Y	4902	4865	0	225
09	DLQ G-10	60390	-0-	60390	146682	53097	3	74	4	Y	6563	6646	0	122
10	208339 X	61657	-0-	-146682	-0-	55034	3	6623	9	Y	6021	5924	0	193
*11	57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	51699	3	6135	9	Y	5577	5602	0	129
SUNDAY SILENCE 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063														
06	34920 X	31374	-0-	-3546	-0-	29658	3	1716	9	N	1560	1573	0	313
07	35433 X	32005	-0-	-3428	-0-	30219	3	1786	9	N	1624	1488	0	441
08	33604 X	31295	-0-	-2309	-0-	29554	3	1741	9	N	1583	1559	0	458
09	32520 X	29801	-0-	-2719	-0-	28131	3	1670	9	N	1518	1824	0	142
10	33604 X	30698	-0-	-2906	-0-	28975	3	1723	9	N	1566	1593	0	109
11	31380 X	28501	-0-	-2879	-0-	26887	3	1614	9	N	1467	1422	0	145
COUNT TURF 38 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730														
06	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	16725	3	648	9	N	589	550	1	232
07	18104 X	16288	-0-	-1816	-0-	15572	3	716	9	N	651	725	1	156
08	18104 X	16020	-0-	-2084	-0-	15329	3	691	9	N	628	551	1	231
09	17520 X	15288	-0-	-2232	-0-	14589	3	699	9	N	635	748	1	117
10	17949 X	15803	-0-	-2146	-0-	15095	3	708	9	N	644	566	1	193
11	17370 X	15341	-0-	-2029	-0-	14677	3	664	9	N	604	554	1	240

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	43620 X	36099	-0-	-7521	-0-	33496	3	2603	9	Y	2366	2384	0	13 8
07	DLQ G-10	29803	-0-	29803	29803	27742	3	2061	9	Y	1874	1859	0	13 8
08	DLQ G-10	38491	-0-	38491	68294	35466	3	3025	9	Y	2750	2663	0	14 8
09	DLQ G-10	37496	-0-	37496	105790	34557	3	2939	9	Y	2672	2752	0	8 8
10	143026 X	37236	-0-	-105790	-0-	34289	3	2947	9	Y	2679	2639	0	9 8
11	37260 X	36227	-0-	-1033	-0-	33606	3	2621	9	Y	2383	2399	0	17 8
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044														
06	32580 X	30511	-0-	-2069	-0-	29803	3	12	4	N	633	611	0	5 8
07	33666 X	30430	-0-	-3236	-0-	29564	3	866	9	N	787	740	0	41 8
08	32829 X	30274	-0-	-2555	-0-	29587	3	27	4	N	600	597	0	5 8
09	31500 X	29684	-0-	-1816	-0-	28769	3	915	9	N	832	780	0	4 8
10	31899 X	30111	-0-	-1788	-0-	29452	3	659	9	N	599	555	0	4 8
11	30510 X	28737	-0-	-1773	-0-	28110	3	627	9	N	570	775	0	7 8
CITATION 32 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 10038 - 14460														
06	29640 X	22996	-0-	-6644	-0-	21509	3	1487	9	Y	1352	1215	0	4 8
07	DLQ G-10	22904	-0-	22904	22904	21860	3	1044	9	Y	949	1042	0	5 8
08	DLQ G-10	20185	-0-	20185	43089	19118	3	1067	9	Y	970	968	0	5 8
09	DLQ G-10	21874	-0-	21874	64963	20556	3	1318	9	Y	1198	1187	0	3 8
10	88242 X	23279	-0-	-64963	-0-	22003	3	1276	9	Y	1160	1198	0	3 8
11	37200 X	21744	-0-	-15456	-0-	20754	3	990	9	Y	900	916	0	6 8
LORD MURPHY 10 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
06	23400 X	22728	-0-	-672	-0-	21884	3	55	4	Y	717	732	1	10 8
07	DLQ G-10	23289	-0-	23289	23289	21604	3	780	4	Y	823	914	1	12 8
08	DLQ G-10	23076	-0-	23076	46365	22247	3	77	4	Y	684	554	1	11 8
09	DLQ G-10	22511	-0-	22511	68876	21347	3	328	4	Y	760	906	1	7 8
10	92170 X	23294	-0-	-68876	-0-	21745	3	842	4	Y	643	560	1	8 8
*11	24194 X	24194	-0-	-0-	-0-	23012	3	476	4	Y	642	555	1	14 8
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10067 - 14430														
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10166 - 14625														
06	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	13564	3	671	9	Y	610	533	0	3 8
07	DLQ G-10	11730	-0-	11730	11730	11146	3	584	9	Y	531	553	0	2 8
08	DLQ G-10	9535	-0-	9535	21265	8953	3	582	9	Y	529	541	0	2 8
09	DLQ G-10	603	-0-	603	21868	321	3	282	9	Y	256	312	0	
10	21868 X	-0-	-0-	-21868	-0-					Y	-0-	42	0	-0-
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	9960	-	11800	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

NEEDLES 39 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	10041	-	19640	
06	40920 X	38777	-0-	-2143	-0-	36942	3	102	4	N	1575	1592	0	5	8	195	
						1733	9										
07	41788 X	38509	-0-	-3279	-0-	36844	3	1665	9	N	1514	1488	0	6	8	215	
08	41788 X	39423	-0-	-2365	-0-	37518	3	164	4	N	1583	1616	0	6	8	176	
						1741	9										
09	39660 X	37845	-0-	-1815	-0-	36112	3	1733	9	N	1575	1554	0	4	8	193	
10	40083 X	38326	-0-	-1757	-0-	36838	3	1488	9	N	1353	1151	0	5	8	390	
11	38790 X	37395	-0-	-1395	-0-	35832	3	1563	9	N	1421	1631	0	8	8	172	

SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	10097	-	17410	
06	29130 X	24856	-0-	-4274	-0-	23469	3	11	4	N	1251	1265	0	8	8	237	
						1376	9										
07	31217 X	27487	-0-	-3730	-0-	25739	3	3	4	N	1586	1323	0	9	8	491	
						1745	9										
08	31217 X	26453	-0-	-4764	-0-	24982	3	32	4	N	1308	958	0	7	8	834	
						1439	9										
09	30210 X	24781	-0-	-5429	-0-	23534	3	1247	9	N	1134	1867	0	3	8	98	
10	27497 X	23771	-0-	-3726	-0-	22400	3	1371	9	N	1246	1041	0	7	8	296	
11	26610 X	25438	-0-	-1172	-0-	24145	3	1293	9	N	1175	1339	0	11	8	121	

STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.	9950	-	19780	
06	49890 X	46234	-0-	-3656	-0-	43662	3	2572	9	N	2338	2315	0	9	8	195	
07	51553 X	47342	-0-	-4211	-0-	44754	3	2588	9	N	2353	2341	0	12	8	195	
08	50437 X	46449	-0-	-3988	-0-	43821	3	2628	9	N	2389	2361	0	15	8	208	
09	47160 X	45748	-0-	-1412	-0-	43100	3	2648	9	N	2407	2458	0	9	8	148	
10	47802 X	45639	-0-	-2163	-0-	43212	3	2427	9	N	2206	2211	0	8	8	135	
11	46230 X	44406	-0-	-1824	-0-	41858	3	2548	9	N	2316	2180	0	14	8	257	

HIND00 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9129	PERF.	9288	-	19265	
06	37650 X	35244	-0-	-2406	-0-	34322	3	66	4	N	778	736	1	3	8	247	
						856	9										
07	38595 X	36519	-0-	-2076	-0-	35648	3	871	9	N	792	906	1	4	8	129	
08	38378 X	35487	-0-	-2891	-0-	34513	3	151	4	N	748	542	1	3	8	332	
						823	9										
09	36840 X	34280	-0-	-2560	-0-	33441	3	839	9	N	763	922	1	2	8	171	
10	37789 X	34584	-0-	-3205	-0-	33738	3	846	9	N	769	560	1	3	8	377	
11	35340 X	33928	-0-	-1412	-0-	33092	3	9	4	N	752	930	1	5	8	194	
						827	9										

APOLLO 48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.	10036	-	18285	
06	25530 X	24123	-0-	-1407	-0-	23278	3	845	9	N	768	756	0	2	8	161	
07	26381 X	25199	-0-	-1182	-0-	24157	3	1042	9	N	947	936	0	3	8	169	
08	26040 X	22936	-0-	-3104	-0-	22175	3	761	9	N	692	696	0	3	8	162	
09	24510 X	23294	-0-	-1216	-0-	22460	3	834	9	N	758	701	0	2	8	217	
10	25203 X	23846	-0-	-1357	-0-	23009	3	837	9	N	761	762	0	2	8	214	
11	24390 X	23310	-0-	-1080	-0-	22379	3	931	9	N	846	903	0	4	8	153	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
WHISKERY 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277204	COMPL.	DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9877	- 17005		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	31470	X	25225	-0-	-6245	-0-	22818	3	399	4	N	1825	1808	0	9	8	181
07	32519	X	21547	-0-	-10972	-0-	19748	3	97	4	N	1547	1560	0	9	8	159
08	32519	X	27669	-0-	-4850	-0-	25274	3	38	4	N	2143	2117	0	12	8	173
09	29790	X	29103	-0-	-687	-0-	26609	3	88	4	N	2187	2154	0	8	8	198
10	30783	X	28572	-0-	-2211	-0-	25369	3	891	4	N	2102	2162	0	7	8	131
*11	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	25255	3	22	4	N	1982	1970	0	15	8	128
							2180	9									
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277205	COMPL.	DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	8971	- 15695		
06	28140	X	21292	-0-	-6848	-0-	19537	3	387	4	Y	1244	1234	0	11	8	44
07	DLQ G-10		16180	-0-	16180	16180	14926	3	31	4	Y	1112	1079	0	8	8	69
08	DLQ G-10		22245	-0-	22245	38425	20497	3	233	4	Y	1377	1348	0	14	8	84
09	DLQ G-10		24097	-0-	24097	62522	21978	3	56	4	Y	1875	1885	0	10	8	64
10	86667	X	24145	-0-	-62522	-0-	22339	3	221	4	Y	1441	1423	0	11	8	71
*11	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	20662	3	69	4	Y	1364	1346	0	19	8	70
							1500	9									
FERDINAND 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277254	COMPL.	DATE 12/14/2014	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.	9779	- 14245		
06	22350	X	21013	-0-	-1337	-0-	19604	3	19	4	N	1264	1144	1	11	8	397
07	24567	X	24567	-0-	-0-	-0-	23088	3	2	4	N	1343	1450	1	21	8	269
08	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	22410	3	176	4	N	1515	1093	1	26	8	665
09	21000	X	18767	-0-	-2233	-0-	17765	3	1002	9	N	911	1354	1	11	8	211
10	24552	X	19996	-0-	-4556	-0-	18673	3	1323	9	N	1203	534	1	14	8	866
11	23760	X	19048	-0-	-4712	-0-	17758	3	1290	9	N	1173	1513	1	8	8	518
THUNDER GULCH 15 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 277475	COMPL.	DATE 12/27/2014	TOTAL	DEPTH	9098	PERF.	9334	- 13490		
06	13980	X	10486	-0-	-3494	-0-	8920	3	7	4	N	1417	1417	0			131
07	14446	X	11127	-0-	-3319	-0-	9422	3	57	4	N	1498	1515	0			114
08	12369	X	9815	-0-	-2554	-0-	8286	3	124	4	N	1277	1247	0			144
09	11970	X	10401	-0-	-1569	-0-	8878	3	19	4	N	1367	1397	0			114
10	12369	X	11142	-0-	-1227	-0-	9504	3	28	4	N	1464	1475	0			103
11	10770	X	10716	-0-	-54	-0-	9135	3	5	4	N	1433	1405	0			131
							1576	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277591															
COMPL. DATE 02/07/2015															
TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085															
CNTY: CULBERSON															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
EOM BALANCE															
06	49530 X	31205	-0-	-18325	-0-	27335	3	1194	4	Y	2433	2381	0	31	8
07	DLQ G-10	30010	-0-	30010	30010	2676	9	1068	4	Y	2008	1972	0	34	8
08	DLQ G-10	32863	-0-	32863	62873	2209	9	415	4	Y	2288	2303	0	42	8
09	DLQ G-10	33609	-0-	33609	96482	29931	3	13	4	Y	1919	1886	0	26	8
10	131500 X	35018	-0-	-96482	-0-	2517	9	413	4	Y	2566	2415	0	32	8
*11	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	31485	3	243	4	Y	2436	2469	0	59	8
						2111	9								
						31782	3								
						2823	9								
						31036	3								
						2680	9								
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277890															
COMPL. DATE 02/21/2015															
TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895															
06	47610 X	45625	-0-	-1985	-0-	43910	3	69	4	N	1496	1515	0	6	8
07	48980 X	45533	-0-	-3447	-0-	1646	9	1594	9	N	1449	1383	0	7	8
08	48980 X	45068	-0-	-3912	-0-	43939	3	100	4	N	1350	1358	0	7	8
09	47400 X	45087	-0-	-2313	-0-	43483	3	896	4	N	1402	1401	0	5	8
10	47585 X	43828	-0-	-3757	-0-	1485	9	1574	9	N	1431	1396	0	5	8
11	45630 X	43307	-0-	-2323	-0-	42649	3	1485	9	N	1350	1401	0	10	8
						1542	9								
						42254	3								
						41822	3								
HOOP JR 9 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277891															
COMPL. DATE 12/02/2015															
TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770															
06	63840 X	59867	-0-	-3973	-0-	57639	3	475	4	N	1594	1553	0	5	8
07	64666 X	61553	-0-	-3113	-0-	1753	9	1758	4	N	1601	1505	0	7	8
08	63767 X	60886	-0-	-2881	-0-	58034	3	278	4	N	1550	1518	0	7	8
09	61080 X	58566	-0-	-2514	-0-	1761	9	1521	9	N	1383	1499	0	5	8
10	62124 X	58928	-0-	-3196	-0-	58903	3	1553	9	N	1412	1408	0	5	8
11	59880 X	57900	-0-	-1980	-0-	1705	9	1616	9	N	1469	1465	0	9	8
						57045	3								
						57375	3								
						56284	3								
PREWIT OMAHA 26 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277892															
COMPL. DATE 05/20/2015															
TOTAL DEPTH 10148 PERF. 10086 - 14645															
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STONE STREET 46 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277894															
COMPL. DATE 04/21/2015															
TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10712 - 20750															
06	42660 X	40142	-0-	-2518	-0-	38567	3	64	4	N	1374	1377	0	5	8
07	43679 X	40519	-0-	-3160	-0-	1511	9	1397	9	N	1270	1311	0	6	8
08	43214 X	40194	-0-	-3020	-0-	39122	3	110	4	N	1415	1348	0	6	8
09	41250 X	38997	-0-	-2253	-0-	38527	3	1458	9	N	1325	1416	0	4	8
10	41695 X	39281	-0-	-2414	-0-	1557	9	24	4	N	1236	1239	0	5	8
11	40140 X	37752	-0-	-2388	-0-	37539	3	1422	9	N	1293	1259	0	8	8
						37897	3								
						1360	9								
						36330	3								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
VAGRANT 38 FEE															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		153438											
		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	9240	-	13700
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		13710 X	12745	-0-	-965	-0-	10728	3	23	4	Y	1813	1833	1	301
							1994	9							
07	DLQ	G-10	13165	-0-	13165	13165	11778	3	1387	9	Y	1261	1289	1	266
08	DLQ	G-10	10439	-0-	10439	23604	9270	3	54	4	Y	1014	974	1	300
							1115	9							
09	DLQ	G-10	19015	-0-	19015	42619	17588	3	1427	9	Y	1297	1466	1	126
10	55490	X	12871	-0-	-42619	-0-	11275	3	1596	9	Y	1451	1358	1	213
*11	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	12480	3	2119	9	Y	1926	1743	1	386
SEA HERO 13 STATE UNIT															
		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL.	DATE 06/06/2015	TOTAL	DEPTH	10392	PERF.	10687	-	17885
06	25320	X	17306	-0-	-8014	-0-	16479	3	827	9	Y	752	743	0	28
07	DLQ	G-10	13182	-0-	13182	13182	12576	3	606	9	Y	551	546	0	30
08	DLQ	G-10	19943	-0-	19943	33125	18869	3	111	4	Y	875	860	0	40
							963	9							
09	DLQ	G-10	9735	-0-	9735	42860	9028	3	16	4	Y	628	654	0	12
							691	9							
10	67324	X	24464	-0-	-42860	-0-	23324	3	1140	9	Y	1036	1012	0	33
*11	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	22954	3	1157	9	Y	1052	1054	0	24
LEONATUS 11 UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL.	DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10129	-	19895
06	47430	X	43884	-0-	-3546	-0-	42219	3	326	4	N	1217	1208	0	195
							1339	9							
07	48484	X	44981	-0-	-3503	-0-	43507	3	87	4	N	1261	1253	0	198
							1387	9							
08	47554	X	44423	-0-	-3131	-0-	42713	3	400	4	N	1191	1094	0	290
							1310	9							
09	45270	X	42630	-0-	-2640	-0-	41440	3	38	4	N	1047	1151	0	183
							1152	9							
10	45446	X	42878	-0-	-2568	-0-	41354	3	269	4	N	1141	1084	0	236
							1255	9							
11	43890	X	34670	-0-	-9220	-0-	33365	3	82	4	N	1112	1181	0	159
							1223	9							
FORWARD PASS 25 UNIT															
		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	10066	-	14578
06	12210	X	8473	-0-	-3737	-0-	8232	3	241	9	N	219	222	0	75
07	10633	X	10064	-0-	-569	-0-	9794	3	270	9	N	245	213	0	103
08	10633	X	9068	-0-	-1565	-0-	8809	3	6	4	N	230	240	0	89
							253	9							
09	10290	X	8922	-0-	-1368	-0-	8597	3	325	9	N	295	238	0	144
10	10633	X	8870	-0-	-1763	-0-	8556	3	96	4	N	198	242	0	98
							218	9							
11	9750	X	8377	-0-	-1373	-0-	8081	3	296	9	N	269	252	0	110
PREWIT OMAHA 26 UNIT															
		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL.	DATE 05/23/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10173	-	14814
06	14910	X	12047	-0-	-2863	-0-	11379	3	668	9	Y	607	595	0	67
07	DLQ	G-10	12659	-0-	12659	12659	11996	3	2	4	Y	601	606	0	58
							661	9							
08	DLQ	G-10	12584	-0-	12584	25243	11872	3	59	4	Y	594	591	0	57
							653	9							
09	DLQ	G-10	11760	-0-	11760	37003	11131	3	629	9	Y	572	560	0	67
10	49183	X	12180	-0-	-37003	-0-	11502	3	7	4	Y	610	605	0	69
							671	9							
*11	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11283	3	671	9	Y	610	614	0	60

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	33330 X	27711	-0-	-5619	-0-	24442	3	725	4	Y	2313	2301	0	15 8 38
07	DLQ G-10	18353	-0-	18353	18353	2544	9	597	4	Y	1543	1535	0	11 8 35
08	DLQ G-10	33264	-0-	33264	51617	16059	3	370	4	Y	3216	3182	0	18 8 51
09	DLQ G-10	31710	-0-	31710	83327	1697	9	92	4	Y	2798	2796	0	11 8 42
10	117360 X	34033	-0-	-83327	-0-	29356	3	367	4	Y	3264	3204	0	13 8 89
*11	31936 X	31936	-0-	-0-	-0-	3538	9	216	4	Y	3047	3027	0	18 8 91
						28540	3							
						3078	9							
						30076	3							
						3590	9							
						28368	3							
						3352	9							
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 10045 - 14597														
06	16740 X	15064	-0-	-1676	-0-	14365	3	699	9	Y	635	622	0	2 8 70
07	DLQ G-10	15779	-0-	15779	15779	15106	3	2	4	Y	610	619	0	2 8 59
08	DLQ G-10	15474	-0-	15474	31253	671	9	59	4	Y	597	597	0	2 8 57
09	DLQ G-10	14387	-0-	14387	45640	14758	3	622	9	Y	565	555	0	1 8 66
10	60839 X	15199	-0-	-45640	-0-	657	9	8	4	Y	619	614	0	1 8 70
*11	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	14510	3	689	9	Y	626	632	0	2 8 62
						681	9							
						13764	3							
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
06	120494 X	120494	-0-	-0-	-0-	111736	3	1803	4	Y	6323	6259	0	21 8 215
07	DLQ G-10	121406	-0-	121406	121406	6955	9	625	4	Y	6054	6051	0	26 8 192
08	DLQ G-10	121680	-0-	121680	243086	114122	3	197	4	Y	6411	6375	0	27 8 201
09	DLQ G-10	127289	-0-	127289	370375	6659	9	219	4	Y	6944	6996	0	18 8 131
10	495187 X	124812	-0-	-370375	-0-	114431	3	2012	4	Y	7208	7152	0	25 8 162
*11	122210 X	122210	-0-	-0-	-0-	7052	9	688	4	Y	6971	6926	0	45 8 162
						119432	3							
						7638	9							
						114871	3							
						7929	9							
						113854	3							
						7668	9							
MINE THAT BIRD 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
06	40620 X	38250	-0-	-2370	-0-	34726	3	125	4	N	3090	3032	0	16 8 243
07	40951 X	37906	-0-	-3045	-0-	3399	9	56	4	N	3285	3217	0	15 8 296
08	40765 X	39894	-0-	-871	-0-	34236	3	95	4	N	3269	3285	0	15 8 265
09	39450 X	35622	-0-	-3828	-0-	3614	9	41	4	N	2850	2993	0	10 8 112
10	40765 X	37016	-0-	-3749	-0-	36203	3	1929	4	N	3169	3141	0	12 8 128
11	38610 X	35089	-0-	-3521	-0-	3596	9	423	4	N	2962	2957	0	19 8 114
						32446	3							
						3135	9							
						31601	3							
						3486	9							
						31408	3							
						3258	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438															
VENETIAN WAY 38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278878	COMPL.	DATE 10/05/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	8889	- 16565					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	33840	X	31431	-0-	-2409	-0-			28388	3	228	4	N	2559	2551	0	11	8	148	
									2815	9										
07	34968	X	32380	-0-	-2588	-0-			29482	3	78	4	N	2564	2539	0	14	8	159	
									2820	9										
08	34782	X	33064	-0-	-1718	-0-			29927	3	102	4	N	2759	2718	0	16	8	184	
									3035	9										
09	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-			30792	3	42	4	N	3108	3165	0	10	8	117	
									3419	9										
*10	34175	X	34175	-0-	-0-	-0-			30996	3	3179	9	N	2890	2846	0	11	8	150	
	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-			29668	3	185	4	N	2705	2615	0	17	8	223	
									2976	9										
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278969	COMPL.	DATE 11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8640	- 16230					
06	24780	X	19651	-0-	-5129	-0-			18443	3	160	4	Y	953	951	0	5	8	45	
									1048	9										
07	DLQ G-10		18592	-0-	18592	18592			17224	3	449	4	Y	835	830	0	6	8	44	
									919	9										
08	DLQ G-10		17273	-0-	17273	35865			15918	3	364	4	Y	901	885	0	6	8	54	
									991	9										
09	DLQ G-10		18150	-0-	18150	54015			17099	3	83	4	Y	880	901	0	4	8	29	
									968	9										
10	72793	X	18778	-0-	-54015	-0-			17099	3	536	4	Y	1039	1004	0	5	8	59	
									1143	9										
11	19650	X	17451	-0-	-2199	-0-			16058	3	380	4	Y	921	927	0	8	8	45	
									1013	9										
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 279045	COMPL.	DATE 06/17/2016	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	8903	- 19035					
06	51930	X	9185	-0-	-42745	-0-			6797	3	869	4	N	1381	1529	0	27	8	212	
									1519	9										
07	16618	X	9641	-0-	-6977	-0-			7508	3	355	4	N	1616	1522	0	32	8	274	
									1778	9										
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-			934	1	3229	3	N	1030	951	0	21	8	332	
									299	4	1133	9								
09	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-			1175	1	7987	3	N	1705	1819	0	20	8	198	
									127	4	1876	9								
10	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-			1233	1	12212	3	N	2580	2537	0	26	8	215	
									880	4	2838	9								
*11	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-			1128	1	9959	3	N	1953	1871	0	43	8	254	
									647	4	2148	9								
UNBRIDLED 36 A				WELL #:	3H	RRCID	-> 279580	COMPL.	DATE 08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9417	- 19885					
06	43830	X	41192	-0-	-2638	-0-			33544	3	5830	4	N	1653	1649	1	5	8	467	
									1818	9										
07	44888	X	39364	-0-	-5524	-0-			37752	3	20	4	N	1447	1661	1	5	8	248	
									1592	9										
08	44578	X	36835	-0-	-7743	-0-			35197	3	200	4	N	1307	899	1	6	8	650	
									1438	9										
09	42540	X	39983	-0-	-2557	-0-			38335	3	1648	9	N	1498	1786	1	4	8	358	
10	42780	X	40893	-0-	-1887	-0-			38997	3	49	4	N	1679	1475	1	4	8	558	
									1847	9										
11	41190	X	40006	-0-	-1184	-0-			38245	3	27	4	N	1576	1644	1	7	8	483	
									1734	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TYPHOON 42 A														
WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	59250 X	56193	-0-	-3057	-0-	53821	3	2372	9	N	2156	2012	1	598
07	61225 X	57789	-0-	-3436	-0-	55385	3	2404	9	N	2185	2374	1	402
08	61225 X	53604	-0-	-7621	-0-	51359	3	2245	9	N	2041	1662	1	773
09	58140 X	53685	-0-	-4455	-0-	51386	3	2299	9	N	2090	2511	1	347
10	58063 X	55136	-0-	-2927	-0-	52649	3	1	4	N	2260	2041	1	559
11	56190 X	54102	-0-	-2088	-0-	51586	3	2516	9	N	2287	2410	1	424
RIVA RIDGE 10 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450														
06	60510 X	52527	-0-	-7983	-0-	45761	3	6766	9	N	6151	6092	0	232
07	61721 X	55084	-0-	-6637	-0-	47690	3	7394	9	N	6722	6654	0	276
08	61721 X	52963	-0-	-8758	-0-	46057	3	6906	9	N	6278	6385	0	148
09	58051 X	58051	-0-	-0-	-0-	50532	3	7519	9	N	6835	6783	0	184
10	57598 X	55465	-0-	-2133	-0-	48336	3	7129	9	N	6481	6209	0	438
11	53310 X	48717	-0-	-4593	-0-	42595	3	6122	9	N	5565	5806	0	170
FLYING EBONY 19 STATE A														
WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916														
06	71640 X	66166	-0-	-5474	-0-	63212	3	27	4	N	2661	2463	1	718
07	72695 X	67796	-0-	-4899	-0-	65027	3	63	4	N	2460	2441	1	725
08	72075 X	62207	-0-	-9868	-0-	59084	3	487	4	N	2396	2227	1	884
09	69270 X	54291	-0-	-14979	-0-	51892	3	41	4	N	2144	2666	1	355
10	71424 X	68266	-0-	-3158	-0-	65686	3	97	4	N	2257	2029	1	572
11	66180 X	63442	-0-	-2738	-0-	60143	3	41	4	N	2962	2983	1	529
JET PILOT 24 A														
WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895														
06	37470 X	37437	-0-	-33	-0-	35854	3	12	4	N	1428	1442	0	120
07	39219 X	39219	-0-	-0-	-0-	37552	3	21	4	N	1496	1507	0	100
08	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	36680	3	10	4	N	1489	1460	0	120
09	37534 X	37534	-0-	-0-	-0-	36008	3	31	4	N	1359	1127	0	346
10	39215 X	37261	-0-	-1954	-0-	35659	3	1602	9	N	1456	1532	0	264
11	37950 X	37603	-0-	-347	-0-	36223	3	20	4	N	1236	1274	0	215
FUNNY CIDE 32 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603														
06	26730 X	26730	-0-	-0-	-0-	20377	3	4670	4	N	1530	1548	0	207
07	26256 X	26256	-0-	-0-	-0-	23402	3	1182	4	N	1520	1494	0	221
08	25526 X	25526	-0-	-0-	-0-	23008	3	579	4	N	1763	1763	0	210
09	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	21375	3	152	4	N	1258	1332	0	129
10	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	21661	3	377	4	N	1288	1281	0	129
*11	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	21374	3	105	4	N	1277	1279	0	117

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	280423	COMPL.	DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	9042	-	16335
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27720 X	25177	-0-		-2543	-0-	22932	3	473	4	Y	1611	1592	0	13	8	57
07	DLQ G-10	34267	-0-		34267	34267	1772	9	66	4	Y	1926	1848	0	16	8	119
08	DLQ G-10	26853	-0-		26853	61120	2119	9	278	4	Y	1575	1582	0	16	8	96
09	DLQ G-10	26947	-0-		26947	88067	24842	3	66	4	Y	1785	1809	0	11	8	61
10	114995 X	26928	-0-		-88067	-0-	1733	9	263	4	Y	1572	1542	0	13	8	78
11	33150 X	26195	-0-		-6955	-0-	24917	3	82	4	Y	1643	1615	0	22	8	84
							1964	9									
							24936	3									
							1729	9									
							24306	3									
							1807	9									
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	280584	COMPL.	DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	9167	-	16465
06	30810 X	23829	-0-		-6981	-0-	22570	3	499	4	Y	691	683	0	6	8	24
07	DLQ G-10	21674	-0-		21674	21674	760	9	39	4	Y	398	393	0	4	8	25
08	DLQ G-10	28002	-0-		28002	49676	21197	3	294	4	Y	690	665	0	8	8	42
09	DLQ G-10	27495	-0-		27495	77171	438	9	70	4	Y	838	846	0	5	8	29
10	105462 X	28291	-0-		-77171	-0-	26949	3	279	4	Y	768	753	0	6	8	38
11	27090 X	25295	-0-		-1795	-0-	759	9	86	4	Y	723	714	0	10	8	37
							26503	3									
							922	9									
							27167	3									
							845	9									
							24414	3									
							795	9									
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	280585	COMPL.	DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8911	PERF.	9135	-	16350
06	37020 X	29621	-0-		-7399	-0-	26992	3	583	4	Y	1860	1839	0	11	8	65
07	DLQ G-10	15947	-0-		15947	15947	2046	9	47	4	Y	1040	1033	0	8	8	64
08	DLQ G-10	28283	-0-		28283	44230	14756	3	352	4	Y	1865	1801	0	14	8	114
09	DLQ G-10	30968	-0-		30968	75198	1144	9	84	4	Y	1974	2011	0	10	8	67
10	102508 X	27310	-0-		-75198	-0-	25879	3	317	4	Y	1592	1569	0	11	8	79
11	29610 X	28698	-0-		-912	-0-	2052	9	102	4	Y	1548	1528	0	19	8	80
							28713	3									
							2171	9									
							25242	3									
							1751	9									
							26893	3									
							1703	9									
ANIMAL KINGDOM 44 A				WELL #:	3H	RRCID ->	280635	COMPL.	DATE	01/25/2017	TOTAL	DEPTH	8895	PERF.	9071	-	19133
06	71201 X	71201	-0-		-0-	-0-	63979	3	7222	9	Y	6565	6610	0	11	8	218
07	69952 X	69952	-0-		-0-	-0-	62365	3	155	4	Y	6756	6673	0	11	8	290
08	69170 X	69170	-0-		-0-	-0-	7432	9	1061	4	Y	6751	6573	0	12	8	456
09	70973 X	70973	-0-		-0-	-0-	60683	3	584	4	Y	6586	6481	0	6	8	555
10	72467 X	72467	-0-		-0-	-0-	7426	9	64	4	Y	6552	6825	0	19	8	263
*11	70410 X	70410	-0-		-0-	-0-	63144	3	8	4	Y	6525	6611	0	35	8	142
							7245	9									
							65196	3									
							7207	9									
							63224	3									
							7178	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438															
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	280833	COMPL.	DATE	04/26/2016	TOTAL	DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	52080	X	47162	-0-	-4918	-0-			43292	3	69	4	Y	3455	3424	0	15	8	62	
									3801	9										
07	DLQ	G-10	47231	-0-	47231	47231			43449	3	2	4	Y	3436	3428	0	20	8	50	
									3780	9										
08	DLQ	G-10	45992	-0-	45992	93223			41802	3	378	4	Y	3465	3434	0	20	8	61	
									3812	9										
09	DLQ	G-10	45850	-0-	45850	139073			42093	3	135	4	Y	3293	3314	0	13	8	27	
									3622	9										
10	186466	X	47393	-0-	-139073	-0-			42908	3	554	4	Y	3574	3467	0	15	8	119	
									3931	9										
11	45030	X	42921	-0-	-2109	-0-			39200	3	226	4	Y	3177	3239	0	25	8	32	
									3495	9										
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	280859	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419		
06	47610	X	40468	-0-	-7142	-0-			38718	3	1750	9	Y	1591	1603	0	10	8	56	
				-0-	32687	32687			31553	3	1134	9	Y	1031	1032	0	8	8	47	
07	DLQ	G-10	42079	-0-	42079	74766			40214	3	1865	9	Y	1695	1635	0	10	8	97	
				-0-	42405	42405			40490	3	1915	9	Y	1741	1786	0	6	8	46	
08	DLQ	G-10	42405	-0-	42405	117171			41689	3	1869	9	Y	1699	1674	0	7	8	64	
				-0-	-117171	-0-			37332	3	1774	9	Y	1613	1619	0	12	8	46	
10	160729	X	43558	-0-	-117171	-0-														
				-0-	-1604	-0-														
11	40710	X	39106	-0-	-1604	-0-														
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	280860	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155		
06	43380	X	34112	-0-	-9268	-0-			31372	3	2740	9	Y	2491	2502	0	13	8	87	
				-0-	35774	35774			33452	3	2322	9	Y	2111	2087	0	15	8	96	
07	DLQ	G-10	35774	-0-	35774	74577			36129	3	2674	9	Y	2431	2375	0	13	8	139	
				-0-	38803	38803			34941	3	2564	9	Y	2331	2402	0	7	8	61	
08	DLQ	G-10	38803	-0-	38803	112082			38012	3	2770	9	Y	2518	2475	0	9	8	95	
				-0-	37505	37505			35673	3	2533	9	Y	2303	2318	0	15	8	65	
09	DLQ	G-10	37505	-0-	37505	112082														
				-0-	-112082	-0-														
10	152864	X	40782	-0-	-112082	-0-														
				-0-	-0-	-0-														
*11	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-														
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	280861	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9059	PERF.	9152	-	16461		
06	42030	X	34998	-0-	-7032	-0-			33769	3	1229	9	Y	1117	1125	0	6	8	39	
				-0-	27765	27765			27131	3	634	9	Y	576	584	0	5	8	26	
07	DLQ	G-10	27765	-0-	27765	63708			34759	3	1184	9	Y	1076	1033	0	7	8	62	
				-0-	35943	35943			33407	3	1266	9	Y	1151	1179	0	4	8	30	
08	DLQ	G-10	35943	-0-	35943	98381			33407	3	1266	9	Y	1151	1179	0	4	8	30	
				-0-	34673	34673			29168	3	1096	9	Y	996	984	0	5	8	37	
09	DLQ	G-10	34673	-0-	34673	98381			30184	3	1166	9	Y	1060	1059	0	8	8	30	
				-0-	-98381	-0-														
10	128645	X	30264	-0-	-98381	-0-														
				-0-	-3660	-0-														
11	35010	X	31350	-0-	-3660	-0-														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	281136	COMPL.	DATE	08/12/2016	TOTAL	DEPTH	8701	PERF.	8933	-	16575		
06	7920	X	5728	-0-	-2192	-0-			5486	3	53	4	Y	172	145	0	2	8	25	
				-0-					189	9										
07	DLQ	G-10	8872	-0-	8872	8872			8093	3	343	4	Y	396	375	0	7	8	39	
				-0-					436	9										
08	DLQ	G-10	7683	-0-	7683	16555			7091	3	252	4	Y	309	304	0	4	8	40	
				-0-					340	9										
09	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	23089			6231	3	44	4	Y	235	235	0	5	8	35	
				-0-					259	9										
10	29046	X	5957	-0-	-23089	-0-			5399	3	266	4	Y	265	229	0	29	8	42	
				-0-					292	9										
11	8580	X	5366	-0-	-3214	-0-			4903	3	206	4	Y	234	192	0	54	8	30	
				-0-					257	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
VAGRANT 38 A				WELL #:	3H	RRCID	-> 281249	COMPL.	DATE 09/10/2016	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	161955 X	161955	-0-	-0-	-0-	146735	3	851	4	Y	13063	13055	0	63 8	208	
						14369	9									
07	DLQ G-10	171434	-0-	171434	171434	154042	3	27	4	Y	15786	15702	0	86 8	206	
						17365	9									
08	DLQ G-10	158170	-0-	158170	329604	143554	3	794	4	Y	12565	12327	0	74 8	370	
						13822	9									
09	DLQ G-10	149959	-0-	149959	479563	137229	3	12730	9	Y	11573	11731	0	27 8	185	
10	639567 X	160004	-0-	-479563	-0-	145783	3	341	4	Y	12618	12510	0	37 8	256	
						13880	9									
*11	143823 X	143823	-0-	-0-	-0-	131134	3	172	4	Y	11379	11192	0	77 8	366	
						12517	9									

VAGRANT 38 B				WELL #:	4H	RRCID	-> 281277	COMPL.	DATE 09/11/2016	TOTAL	DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TIM TAM 24 D				WELL #:	5H	RRCID	-> 281508	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.	10350 - 20501		
06	75780 X	67070	-0-	-8710	-0-	62752	3	4318	9	Y	3925	3908	0	19 8	225	
07	DLQ G-10	67466	-0-	67466	67466	62931	3	4535	9	Y	4123	4024	0	24 8	300	
08	DLQ G-10	63899	-0-	63899	131365	59651	3	55	4	Y	3812	3832	0	22 8	258	
						4193	9									
09	DLQ G-10	64888	-0-	64888	196253	60730	3	4158	9	Y	3780	3962	0	15 8	61	
10	260947 X	64694	-0-	-196253	-0-	60350	3	4344	9	Y	3949	3891	0	18 8	101	
11	67080 X	61718	-0-	-5362	-0-	57803	3	3915	9	Y	3559	3534	0	28 8	98	

TIM TAM 24 B				WELL #:	3H	RRCID	-> 281511	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10330 - 20272		
06	84907 X	84907	-0-	-0-	-0-	80196	3	4711	9	Y	4283	4293	0	21 8	245	
07	DLQ G-10	84868	-0-	84868	84868	80302	3	4566	9	Y	4151	4070	0	24 8	302	
08	DLQ G-10	79504	-0-	79504	164372	75223	3	69	4	Y	3829	3850	0	22 8	259	
						4212	9									
09	DLQ G-10	75902	-0-	75902	240274	72023	3	3879	9	Y	3526	3714	0	14 8	57	
10	315971 X	75697	-0-	-240274	-0-	71932	3	3765	9	Y	3423	3376	0	16 8	88	
*11	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	67565	3	3722	9	Y	3384	3352	0	27 8	93	

TIM TAM 24 E				WELL #:	6H	RRCID	-> 281512	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.	10830 - 20832		
06	68580 X	56057	-0-	-12523	-0-	54794	3	1263	9	Y	1148	1174	0	6 8	66	
07	DLQ G-10	56302	-0-	56302	56302	55053	3	1249	9	Y	1135	1111	0	7 8	83	
08	DLQ G-10	53386	-0-	53386	109688	52184	3	48	4	Y	1049	1055	0	6 8	71	
						1154	9									
09	DLQ G-10	53294	-0-	53294	162982	51924	3	1370	9	Y	1245	1291	0	5 8	20	
10	215912 X	52930	-0-	-162982	-0-	51443	3	1487	9	Y	1352	1331	0	6 8	35	
11	56070 X	50509	-0-	-5561	-0-	49152	3	1357	9	Y	1234	1225	0	10 8	34	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 A														
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60173 X	60173	-0-	-0-	-0-	58614	3	1559	9	Y	1417	1413	0	81
07	DLQ G-10	58234	-0-	58234	58234	56376	3	1858	9	Y	1689	1637	0	123
08	DLQ G-10	54061	-0-	54061	112295	52399	3	48	4	Y	1467	1483	0	99
09	DLQ G-10	52601	-0-	52601	164896	51091	3	1510	9	Y	1373	1445	0	22
10	216831 X	51935	-0-	-164896	-0-	49981	3	1954	9	Y	1776	1745	0	45
*11	49764 X	49764	-0-	-0-	-0-	47976	3	1788	9	Y	1625	1612	0	45
TIM TAM 24 C														
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647														
06	69480 X	55933	-0-	-13547	-0-	54689	3	1244	9	Y	1131	1132	0	65
07	DLQ G-10	62025	-0-	62025	62025	60895	3	1130	9	Y	1027	1011	0	75
08	DLQ G-10	58878	-0-	58878	120903	57784	3	53	4	Y	946	952	0	64
09	DLQ G-10	56882	-0-	56882	177785	55882	3	1000	9	Y	909	954	0	15
10	232362 X	54577	-0-	-177785	-0-	53557	3	1020	9	Y	927	914	0	24
*11	52734 X	52734	-0-	-0-	-0-	51830	3	904	9	Y	822	817	0	23
LORD MURPHY 10 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700														
06	54551 X	54551	-0-	-0-	-0-	50197	3	112	4	Y	3856	3880	1	508
07	DLQ G-10	56347	-0-	56347	56347	50162	3	1480	4	Y	4277	4417	1	357
08	DLQ G-10	54892	-0-	54892	111239	50526	3	147	4	Y	3835	3648	1	533
09	DLQ G-10	51951	-0-	51951	163190	46850	3	708	4	Y	3994	3857	1	664
10	213656 X	50466	-0-	-163190	-0-	44429	3	2057	4	Y	3618	3879	1	396
*11	51754 X	51754	-0-	-0-	-0-	46677	3	885	4	Y	3811	3745	1	449
BADEN BADEN 7 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830														
06	47340 X	39190	-0-	-8150	-0-	1417	1	34456	3	N	1820	2017	1	187
07	44640 X	15290	-0-	-29350	-0-	1315	4	2002	9					
08	44640 X	31192	-0-	-13448	-0-	233	1	7655	3	N	749	373	1	556
09	42510 X	37148	-0-	-5362	-0-	6578	4	824	9					
10	0 W	39828	-0-	39828	39828	1115	1	23759	3	N	908	1075	1	374
11	0 W	34773	-0-	34773	74601	5319	4	999	9					
						1360	1	30548	3	N	1902	2018	1	246
						3148	4	2092	9					
						1523	1	35496	3	N	1835	1457	1	609
						790	4	2019	9					
						1302	1	29825	3	N	1628	2042	1	173
						1855	4	1791	9					
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983														
06	51720 X	43507	-0-	-8213	-0-	40326	3	5	4	Y	2887	2812	0	170
07	DLQ G-10	43508	-0-	43508	43508	3176	9							
08	DLQ G-10	43250	-0-	43250	86758	40343	3	7	4	Y	2871	2830	0	211
09	DLQ G-10	40372	-0-	40372	127130	3158	9							
10	168695 X	41565	-0-	-127130	-0-	39878	3	54	4	Y	3016	3130	0	75
*11	46699 X	46699	-0-	-0-	-0-	3318	9							
						37412	3	19	4	Y	2674	2678	0	40
						2941	9							
						38466	3	33	4	Y	2787	2765	0	58
						3066	9							
						43863	3	3	4	Y	2575	2534	0	80
						2833	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47458 X	47458	-0-	-0-	-0-	42200 3	5251 9	7	4	Y	4774	4659	0	281
07	DLQ G-10	56856	-0-	56856	56856	51151 3	5694 9	11	4	Y	5176	5078	0	379
08	DLQ G-10	47433	-0-	47433	104289	42235 3	5123 9	75	4	Y	4657	4898	0	117
09	DLQ G-10	57587	-0-	57587	161876	51979 3	5575 9	33	4	Y	5068	5058	0	75
10	215039 X	53163	-0-	-161876	-0-	47719 3	5388 9	56	4	Y	4898	4869	0	101
*11	57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	52357 3	5374 9	5	4	Y	4885	4820	0	153
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
06	59642 X	59642	-0-	-0-	-0-	54487 3	4726 9	429	4	Y	4296	4205	0	32
07	DLQ G-10	67613	-0-	67613	67613	61576 3	5666 9	371	4	Y	5151	5064	0	39
08	DLQ G-10	75703	-0-	75703	143316	66106 3	9186 9	411	4	Y	8351	8250	0	64
09	DLQ G-10	60879	-0-	60879	204195	56851 3	3951 9	77	4	Y	3592	3595	0	22
10	267070 X	62875	-0-	-204195	-0-	58716 3	3753 9	406	4	Y	3412	3339	0	39
*11	60322 X	60322	-0-	-0-	-0-	56728 3	3446 9	148	4	Y	3133	3056	0	23
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	29	4	11	9	Y	10	10	8	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
10	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	67770 X	59687	-0-	-8083	-0-	56287	3	288	4	Y	2829	2873	0	420
07	DLQ G-10	66092	-0-	66092	66092	3112	9	883	4	Y	3104	3216	0	308
08	DLQ G-10	61148	-0-	61148	127240	61795	3	761	4	Y	2903	2835	0	376
09	DLQ G-10	53765	-0-	53765	181005	3414	9	141	4	Y	2511	2506	0	381
10	229729 X	48724	-0-	-181005	-0-	57194	3	845	4	Y	2515	2444	0	451
11	63960 X	47553	-0-	-16407	-0-	3193	9	646	4	Y	2484	2515	0	418
						50862	3							
						2762	9							
						45112	3							
						2767	9							
						44175	3							
						2732	9							
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
06	43740 X	39542	-0-	-4198	-0-	36107	3	637	4	Y	2544	2500	0	122
07	DLQ G-10	39460	-0-	39460	39460	2798	9	54	4	Y	2444	2445	0	113
08	DLQ G-10	39397	-0-	39397	78857	36718	3	90	4	Y	2410	2374	0	137
09	DLQ G-10	36469	-0-	36469	115326	2688	9							
10	151866 X	36540	-0-	-115326	-0-	36656	3	2471	9	Y	2246	2284	0	90
11	38400 X	35839	-0-	-2561	-0-	2651	9	2461	9	Y	2237	2226	0	88
						34079	3	2402	9	Y	2184	2154	0	95
						33437	3							
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451														
06	58134 X	58134	-0-	-0-	-0-	50989	3	9	4	Y	6487	6328	0	382
07	DLQ G-10	42177	-0-	42177	42177	7136	9	9	4	Y	5535	5509	0	408
08	DLQ G-10	64130	-0-	64130	106307	36079	3	95	4	Y	8102	8241	0	201
09	DLQ G-10	65345	-0-	65345	171652	6089	9	37	4	Y	6955	6950	0	103
10	234872 X	63220	-0-	-171652	-0-	55123	3	64	4	Y	6874	6822	0	142
*11	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	8912	9	2	4	Y	2432	2480	0	76
						57657	3							
						7651	9							
						55595	3							
						7561	9							
						18268	3							
						2675	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	54180 X	45257	-0-	-8923	-0-	41072	3	5	4	Y	3800	3691	0	224
07	DLQ G-10	46561	-0-	46561	46561	4180	9							
08	DLQ G-10	46703	-0-	46703	93264	42146	3	8	4	Y	4006	3937	0	293
09	DLQ G-10	45415	-0-	45415	138679	4407	9							
10	185337 X	46658	-0-	-138679	-0-	42246	3	56	4	Y	4001	4171	0	100
*11	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	4401	9							
						41225	3	21	4	Y	3790	3790	0	56
						4169	9							
						42329	3	35	4	Y	3904	3875	0	81
						4294	9							
						14839	3	1	4	Y	1312	1346	0	41
						1443	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280														
06	24390 X	16497	-0-	-7893	-0-	15275	3	251	4	Y	883	696	0	121
07	25203 X	22414	-0-	-2789	-0-	971	9							
08	25203 X	5154	-0-	-20049	-0-	20266	3	827	4	Y	1201	1133	0	112
09	16500 X	769	-0-	-15731	-0-	1321	9							
10	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-	4245	3	448	4	Y	419	445	0	50
11	21690 X	-0-	-0-	-21690	-0-	461	9							
						684	3	39	4	Y	42	61	0	2
						46	9							
										Y	-0-	2	0	-0-
										Y	-0-			-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833														
06	55110 X	51995	-0-	-3115	-0-	47815	3	602	4	Y	3253	3255	0	42
07	DLQ G-10	54662	-0-	54662	54662	3578	9							
08	DLQ G-10	50173	-0-	50173	104835	50769	3	350	4	Y	3221	3197	0	56
09	DLQ G-10	49065	-0-	49065	153900	3543	9							
10	203128 X	49228	-0-	-153900	-0-	46755	3	368	4	Y	2773	2722	0	97
11	52890 X	47575	-0-	-5315	-0-	3050	9							
						45928	3	94	4	Y	2766	2782	0	73
						3043	9							
						46020	3	130	4	Y	2798	2780	0	80
						3078	9							
						44489	3	29	4	Y	2779	2786	0	56
						3057	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.					//CONT.//	153438											
ELWOOD 29 UNIT					WELL #:	2H	RRCID	->	283739	COMPL.	DATE	10/23/2017	TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	9250 - 18661
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	51840 X	42888	-0-	-8952	-0-		38524	3	354	4	Y	3645	3655	0	13	8	
							4010	9								97	
07	52142 X	46412	-0-	-5730	-0-		41858	3	471	4	Y	3712	3580	0	15	8	
							4083	9								214	
08	51832 X	48849	-0-	-2983	-0-		44032	3	261	4	Y	4142	4184	0	17	8	
							4556	9								155	
09	49980 X	47223	-0-	-2757	-0-		42584	3	116	4	Y	4112	4105	0	11	8	
							4523	9								151	
10	50530 X	46505	-0-	-4025	-0-		42146	3	147	4	Y	3829	3823	0	12	8	
							4212	9								145	
11	47280 X	45313	-0-	-1967	-0-		41099	3	202	4	Y	3647	3558	0	21	8	
							4012	9								213	
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID	->	283760	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	8100 - 18090
06	107280 X	95835	-0-	-11445	-0-		89885	3	41	4	Y	5372	5290	0	17	8	
							5909	9								154	
07	DLQ G-10	98468	-0-	98468		98468	92292	3	51	4	Y	5568	5525	0	20	8	
							6125	9								177	
08	DLQ G-10	96523	-0-	96523		194991	90748	3	99	4	Y	5160	5168	0	20	8	
							5676	9								149	
09	DLQ G-10	90083	-0-	90083		285074	84800	3	29	4	Y	4776	4758	0	13	8	
							5254	9								154	
10	377078 X	92004	-0-	-285074	-0-		86909	3	26	4	Y	4608	4664	0	15	8	
							5069	9								83	
11	94530 X	87484	-0-	-7046	-0-		82678	3	15	4	Y	4355	4208	0	26	8	
							4791	9								204	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID	->	283913	COMPL.	DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8655 - 18588
06	65670 X	39147	-0-	-26523	-0-		35194	3	117	4	Y	3487	3470	0	17	8	
							3836	9								43	
07	DLQ G-10	55958	-0-	55958		55958	51920	3	148	4	Y	3536	3526	0	21	8	
							3890	9								32	
08	DLQ G-10	54624	-0-	54624		110582	50996	3	78	4	Y	3227	3204	0	19	8	
							3550	9								36	
09	DLQ G-10	57688	-0-	57688		168270	54217	3	87	4	Y	3076	3068	0	12	8	
							3384	9								32	
10	231582 X	63312	-0-	-168270	-0-		59124	3	592	4	Y	3269	3233	0	16	8	
							3596	9								52	
*11	59409 X	59409	-0-	-0-	-0-		55945	3	26	4	Y	3125	3114	0	27	8	
							3438	9								36	
ARVINE 28 A					WELL #:	2H	RRCID	->	283924	COMPL.	DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994
06	55758 X	55758	-0-	-0-	-0-		48339	3	2412	4	Y	4552	4550	0		174	
							5007	9									
07	DLQ G-10	52769	-0-	52769		52769	45561	3	2311	4	Y	4452	4289	0		337	
							4897	9									
08	DLQ G-10	57229	-0-	57229		109998	49767	3	270	4	Y	6538	6639	0		236	
							7192	9									
09	DLQ G-10	61857	-0-	61857		171855	56017	3	188	4	Y	5138	5220	0		154	
							5652	9									
10	232746 X	60891	-0-	-171855	-0-		55556	3	54	4	Y	4801	4784	0		171	
							5281	9									
*11	58118 X	58118	-0-	-0-	-0-		52798	3	160	4	Y	4691	4696	0		166	
							5160	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	86490 X	78367	-0-	-8123	-0-	72219	3	1144	4	Y	4549	4482	0	219
07	DLQ G-10	79836	-0-	79836	79836	5004	9							
08	DLQ G-10	78655	-0-	78655	158491	74815	3	98	4	Y	4475	4479	0	207
09	DLQ G-10	73804	-0-	73804	232295	4923	9							
10	305515 X	73220	-0-	-232295	-0-	73722	3	161	4	Y	4338	4285	0	248
11	75660 X	71192	-0-	-4468	-0-	4772	9							
						69238	3	4566	9	Y	4151	4224	0	166
						68599	3	4621	9	Y	4201	4189	0	165
						66555	3	4637	9	Y	4215	4172	0	185
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
06	55410 X	51519	-0-	-3891	-0-	46482	3	282	4	Y	4323	4282	0	204
07	DLQ G-10	49766	-0-	49766	49766	4755	9							
08	DLQ G-10	38751	-0-	38751	88517	43888	3	870	4	Y	4553	4486	0	240
09	DLQ G-10	46440	-0-	46440	134957	5008	9							
10	170050 X	35093	-0-	-134957	-0-	34276	3	584	4	Y	3537	3540	0	213
11	51510 X	45060	-0-	-6450	-0-	3891	9							
						41471	3	137	4	Y	4393	4440	0	146
						4832	9							
						31249	3	645	4	Y	2908	2875	0	164
						3199	9							
						39444	3	579	4	Y	4579	4482	0	223
						5037	9							
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
06	212042 X	212042	-0-	-0-	-0-	195577	3	16465	9	Y	14968	14851	0	306
07	DLQ G-10	214995	-0-	214995	214995	196651	3	1666	4	Y	15162	14950	0	442
08	DLQ G-10	195752	-0-	195752	410747	16678	9							
09	DLQ G-10	194326	-0-	194326	605073	179823	3	1318	4	Y	13283	13237	0	420
10	796589 X	191516	-0-	-605073	-0-	14611	9							
*11	180381 X	180381	-0-	-0-	-0-	178972	3	6	4	Y	13953	14143	0	186
						15348	9							
						176772	3	199	4	Y	13223	13020	0	336
						14545	9							
						165881	3	79	4	Y	13110	13007	0	344
						14421	9							
ASSAULT 14 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 10035 - 20077														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265														
06	152755 X	152755	-0-	-0-	-0-	135522	3	3107	4	Y	12842	12898	0	187
						14126	9							
07	123085 X	123085	-0-	-0-	-0-	108795	3	2830	4	Y	10418	10311	0	242
						11460	9							
08	162053 X	162053	-0-	-0-	-0-	145942	3	874	4	Y	13852	13664	0	361
						15237	9							
09	167908 X	167908	-0-	-0-	-0-	152309	3	429	4	Y	13791	13901	0	208
						15170	9							
10	174481 X	174481	-0-	-0-	-0-	158956	3	1322	4	Y	12912	12786	0	285
						14203	9							
*11	164332 X	164332	-0-	-0-	-0-	150501	3	530	4	Y	12092	11923	0	378
						13301	9							
CARRY BACK 6 STATE A														
WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025														
06	148200 X	70734	-0-	-77466	-0-	62665	3	115	4	Y	7231	7189	0	78
						7954	9							
07	DLQ G-10	81001	-0-	81001	81001	72565	3	8436	9	Y	7669	7598	0	91
08	DLQ G-10	86570	-0-	86570	167571	78000	3	333	4	Y	7488	7416	0	112
						8237	9							
09	DLQ G-10	87256	-0-	87256	254827	79181	3	8075	9	Y	7341	7327	0	93
10	324958 X	70131	-0-	-254827	-0-	63860	3	1	4	Y	5700	5673	0	89
						6270	9							
11	82140 X	67614	-0-	-14526	-0-	61382	3	6232	9	Y	5665	5579	0	138
CHARISMATIC 5 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143														
06	109320 X	93695	-0-	-15625	-0-	86724	3	948	4	N	5475	5451	1	263
						6023	9							
07	109399 X	94186	-0-	-15213	-0-	87581	3	571	4	N	5485	5464	1	258
						6034	9							
08	105245 X	90326	-0-	-14919	-0-	83680	3	1073	4	N	5066	5029	1	269
						5573	9							
09	99030 X	82259	-0-	-16771	-0-	77088	3	68	4	N	4639	4773	1	118
						5103	9							
10	98735 X	81891	-0-	-16844	-0-	76434	3	33	4	N	4931	4882	1	148
						5424	9							
11	93690 X	78878	-0-	-14812	-0-	73902	3	4976	9	N	4524	4573	1	67
OWL DRAW 12 UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
06	53610 X	38529	-0-	-15081	-0-	32489	3	149	4	Y	5355	5319	0	196
						5891	9							
07	55397 X	47413	-0-	-7984	-0-	40966	3	280	4	Y	5606	5695	0	79
						6167	9							
08	55397 X	49726	-0-	-5671	-0-	43350	3	257	4	Y	5563	5250	0	365
						6119	9							
09	53610 X	48026	-0-	-5584	-0-	41438	3	366	4	Y	5656	5917	0	89
						6222	9							
10	48592 X	48592	-0-	-0-	-0-	42506	3	177	4	Y	5372	5293	0	152
						5909	9							
11	48120 X	46305	-0-	-1815	-0-	40322	3	241	4	Y	5220	5157	0	173
						5742	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 E														
WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	226706 X	226706	-0-	-0-	-0-	221567	3	5139	9	Y	4672	4534	0	237
07	223660 X	223660	-0-	-0-	-0-	218714	3	4946	9	Y	4496	4182	0	514
08	225098 X	225098	-0-	-0-	-0-	220379	3	4719	9	Y	4290	4470	0	298
09	204146 X	204146	-0-	-0-	-0-	200509	3	3637	9	Y	3306	3515	0	68
10	210829 X	210829	-0-	-0-	-0-	206747	3	229	4	Y	3503	3235	0	309
						3853	9							
*11	197220 X	197220	-0-	-0-	-0-	194107	3	8	4	Y	2823	3042	0	44
						3105	9							
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211														
06	226325 X	226325	-0-	-0-	-0-	222453	3	3872	9	Y	3520	3441	0	178
07	213315 X	213315	-0-	-0-	-0-	210577	3	2738	9	Y	2489	2348	0	282
08	205595 X	205595	-0-	-0-	-0-	201725	3	3870	9	Y	3518	3520	0	244
09	189239 X	189239	-0-	-0-	-0-	184552	3	4687	9	Y	4261	4396	0	88
10	204071 X	204071	-0-	-0-	-0-	198922	3	223	4	Y	4478	4144	0	395
						4926	9							
*11	193706 X	193706	-0-	-0-	-0-	189251	3	8	4	Y	4043	4329	0	63
						4447	9							
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
06	118560 X	90892	-0-	-27668	-0-	90149	3	743	9	Y	675	648	0	34
07	115630 X	90345	-0-	-25285	-0-	89799	3	546	9	Y	496	456	0	55
08	107787 X	88868	-0-	-18919	-0-	88267	3	601	9	Y	546	546	0	37
09	99150 X	83089	-0-	-16061	-0-	82602	3	487	9	Y	443	460	0	9
10	98239 X	82131	-0-	-16108	-0-	81611	3	91	4	Y	390	353	0	33
						429	9							
11	90900 X	76890	-0-	-14010	-0-	76397	3	3	4	Y	445	448	0	7
						490	9							
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 10050 - 20099														
06	236421 X	236421	-0-	-0-	-0-	230565	3	5856	9	Y	5324	5189	0	270
07	233217 X	233217	-0-	-0-	-0-	227401	3	5816	9	Y	5287	4915	0	605
08	230167 X	230167	-0-	-0-	-0-	225165	3	5002	9	Y	4547	4800	0	316
09	210511 X	210511	-0-	-0-	-0-	206652	3	3859	9	Y	3508	3730	0	73
10	213584 X	213584	-0-	-0-	-0-	209114	3	232	4	Y	3853	3559	0	340
						4238	9							
*11	203800 X	203800	-0-	-0-	-0-	199793	3	8	4	Y	3635	3872	0	57
						3999	9							
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
06	117720 X	94386	-0-	-23334	-0-	93269	3	1117	9	Y	1015	981	0	51
07	115692 X	96788	-0-	-18904	-0-	95928	3	860	9	Y	782	726	0	88
08	112003 X	91537	-0-	-20466	-0-	90456	3	1081	9	Y	983	985	0	68
09	103200 X	85649	-0-	-17551	-0-	84839	3	810	9	Y	736	778	0	15
10	101835 X	86415	-0-	-15420	-0-	85507	3	95	4	Y	739	677	0	64
						813	9							
11	94380 X	80967	-0-	-13413	-0-	80151	3	3	4	Y	739	769	0	11
						813	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	31250 3	4192 9	39	4	Y	3811	3800 0	16 8	69
07	34421 X	34421	-0-	-0-	-0-	30135 3	4221 9	65	4	Y	3837	3675 0	21 8	210
08	33325 X	30522	-0-	-2803	-0-	26801 3	3689 9	32	4	Y	3354	3483 0	19 8	62
09	32250 X	29563	-0-	-2687	-0-	25673 3	27613 3	3890	9	Y	3536	3539 0	13 8	46
10	33325 X	31722	-0-	-1603	-0-	27613 3	4096 9	13	4	Y	3724	3691 0	16 8	63
11	32250 X	30857	-0-	-1393	-0-	27016 3		3841	9	Y	3492	3480 0	26 8	49
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
06	137760 X	115258	-0-	-22502	-0-	111738 3	3347 9	173	4	Y	3043	3021 0	13 8	54
07	135501 X	113776	-0-	-21725	-0-	110663 3	3108 9	5	4	Y	2825	2808 0	30 8	41
08	134478 X	111561	-0-	-22917	-0-	107749 3	2873 9	939	4	Y	2612	2578 0	29 8	46
09	124890 X	106877	-0-	-18013	-0-	103727 3	2815 9	335	4	Y	2559	2566 0	18 8	21
10	124837 X	105768	-0-	-19069	-0-	101439 3	3092 9	1237	4	Y	2811	2718 0	20 8	94
11	115260 X	99318	-0-	-15942	-0-	96005 3	2718 9	595	4	Y	2471	2508 0	33 8	24
ARVINE 28 B														
WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
06	112770 X	76289	-0-	-36481	-0-	64166 3	8672 9	3451	4	Y	7884	7895 0		301
07	102920 X	55060	-0-	-47860	-0-	45839 3	6724 9	2497	4	Y	6113	5951 0		463
08	102920 X	77965	-0-	-24955	-0-	70096 3	7478 9	391	4	Y	6798	7016 0		245
09	99600 X	88546	-0-	-11054	-0-	77938 3	10358 9	250	4	Y	9416	9379 0		282
10	92380 X	86534	-0-	-5846	-0-	77515 3	8943 9	76	4	Y	8130	8122 0		290
11	76290 X	62092	-0-	-14198	-0-	55253 3	6690 9	149	4	Y	6082	6156 0		216
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 471

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT./		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO		//CONT./		153438												
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:			RRCID -> 286651		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10925 - 21207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

	CALIFORNIA	CHROME 39	STATE UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	286656	COMPL.	DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9149	-	16295
06	100830	X	66281	-0-	-34549	-0-	57783 5744 9	3	2754	4	Y	5222	5175	0		169
07	92628	X	57674	-0-	-34954	-0-	50630 5321 9	3	1723	4	Y	4837	4811	0		195
08	88133	X	73494	-0-	-14639	-0-	66122 6469 9	3	903	4	Y	5881	6016	0		60
09	85350	X	68190	-0-	-17160	-0-	61519 6646 9	3	25	4	Y	6042	6005	0		97
10	78957	X	71229	-0-	-7728	-0-	64264 6221 9	3	744	4	Y	5655	5418	0		334
11	71130	X	65747	-0-	-5383	-0-	59326 5986 9	3	435	4	Y	5442	5645	0		131

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286764	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH	7765	PERF.	7800	-	17790		
06	115121	X	115121	-0-	-0-	-0-	108923 6148 9	3	50	4	Y	5589	5508	0	29	8	160
07	119360	X	119360	-0-	-0-	-0-	114194 5103 9	3	63	4	Y	4639	4617	0	35	8	147
08	118358	X	117588	-0-	-770	-0-	112734 4732 9	3	122	4	Y	4302	4292	0	33	8	124
09	115110	X	105273	-0-	-9837	-0-	99951 5287 9	3	35	4	Y	4806	4756	0	19	8	155
10	119350	X	109778	-0-	-9572	-0-	104475 5271 9	3	32	4	Y	4792	4837	0	24	8	86
11	115500	X	103319	-0-	-12181	-0-	99063 4238 9	3	18	4	Y	3853	3718	0	41	8	180

ANIMAL	KINGDOM	44	E		WELL #:	8H	RRCID -> 286929	COMPL.	DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.10050	-	20125
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287201	COMPL.	DATE 04/23/2019			TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8600	-	18877
06	158820	X	123735	-0-	-35085	-0-	115412	3	447	4	Y	7160	7101	0	24	8	53
07	DLQ	G-10	120758	-0-	120758	120758	113057	3	369	4	Y	6665	6639	0	27	8	52
08	DLQ	G-10	119354	-0-	119354	240112	112395	3	411	4	Y	5953	5934	0	25	8	46
09	DLQ	G-10	109138	-0-	109138	349250	102447	3	78	4	Y	6012	6007	0	13	8	38
10	453415	X	104165	-0-	-349250	-0-	97284	3	406	4	Y	5886	5837	0	19	8	68
11	123750	X	98519	-0-	-25231	-0-	92491	3	148	4	Y	5345	5342	0	31	8	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	111690 X	98153	-0-	-13537	-0-	91335	3	445	4	Y	5794	5734	0	31 8 43
07	DLQ G-10	96300	-0-	96300	96300	6373	9							
08	DLQ G-10	90854	-0-	90854	187154	90082	3	377	4	Y	5310	5277	0	35 8 41
09	DLQ G-10	92766	-0-	92766	279920	5841	9							
10	373667 X	93747	-0-	-279920	-0-	85699	3	411	4	Y	4313	4288	0	33 8 33
11	98160 X	87091	-0-	-11069	-0-	4744	9							
						87316	3	78	4	Y	4884	4869	0	17 8 31
						5372	9							
						88108	3	406	4	Y	4757	4709	0	24 8 55
						5233	9							
						82376	3	148	4	Y	4152	4136	0	40 8 31
						4567	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592														
06	115200 X	85877	-0-	-29323	-0-	80137	3	447	4	Y	4812	4768	0	22 8 36
07	DLQ G-10	88044	-0-	88044	88044	5293	9							
08	DLQ G-10	70901	-0-	70901	158945	82574	3	368	4	Y	4638	4613	0	25 8 36
09	DLQ G-10	72318	-0-	72318	231263	5102	9							
10	307126 X	75863	-0-	-231263	-0-	66786	3	411	4	Y	3367	3354	0	23 8 26
11	85890 X	70154	-0-	-15736	-0-	3704	9							
						68174	3	78	4	Y	3696	3687	0	12 8 23
						4066	9							
						71192	3	406	4	Y	3877	3838	0	17 8 45
						4265	9							
						66320	3	148	4	Y	3351	3342	0	29 8 25
						3686	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636														
06	178950 X	141314	-0-	-37636	-0-	133495	3	447	4	Y	6702	6644	0	24 8 50
07	DLQ G-10	139403	-0-	139403	139403	7372	9							
08	DLQ G-10	136956	-0-	136956	276359	132912	3	369	4	Y	5565	5545	0	27 8 43
09	DLQ G-10	122669	-0-	122669	399028	6122	9							
10	529968 X	130940	-0-	-399028	-0-	131111	3	411	4	Y	4940	4920	0	25 8 38
11	141300 X	132836	-0-	-8464	-0-	5434	9							
						117148	3	78	4	Y	4948	4942	0	13 8 31
						5443	9							
						125206	3	406	4	Y	4844	4800	0	19 8 56
						5328	9							
						127793	3	148	4	Y	4450	4442	0	31 8 33
						4895	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
06	120480 X	91353	-0-	-29127	-0-	85442	3	447	4	Y	4967	4918	0	24 8 37
07	DLQ G-10	86369	-0-	86369	86369	5464	9							
08	DLQ G-10	83719	-0-	83719	170088	80882	3	369	4	Y	4653	4627	0	27 8 36
09	DLQ G-10	76486	-0-	76486	246574	5118	9							
10	320795 X	74221	-0-	-246574	-0-	78860	3	411	4	Y	4044	4024	0	25 8 31
11	91350 X	71160	-0-	-20190	-0-	4448	9							
						71918	3	78	4	Y	4082	4074	0	13 8 26
						4490	9							
						69392	3	406	4	Y	4021	3981	0	19 8 47
						4423	9							
						67019	3	148	4	Y	3630	3619	0	31 8 27
						3993	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	152130 X	115348	-0-	-36782	-0-	106940	3	430	4	Y	7253	7187	0	31 8 54
07	DLQ G-10	110521	-0-	110521	110521	101730	3	375	4	Y	7651	7609	0	37 8 59
08	DLQ G-10	105519	-0-	105519	216040	97714	3	411	4	Y	6722	6694	0	35 8 52
09	DLQ G-10	98000	-0-	98000	314040	90291	3	78	4	Y	6937	6927	0	18 8 44
10	413308 X	99268	-0-	-314040	-0-	90950	3	406	4	Y	7193	7128	0	25 8 84
11	115350 X	93237	-0-	-22113	-0-	86106	3	148	4	Y	6348	6343	0	42 8 47
						6983	9							
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
06	81810 X	-0-	-0-	-81810	-0-					N	-0-			92
07	84537 X	-0-	-0-	-84537	-0-					N	-0-			92
08	76198 X	-0-	-0-	-76198	-0-					N	-0-			92
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	3			95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			96
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
06	124740 X	97663	-0-	-27077	-0-	90835	3	302	4	Y	5933	5893	0	29 8 73
07	DLQ G-10	96366	-0-	96366	96366	89460	3	256	4	Y	6045	6027	0	37 8 54
08	DLQ G-10	87858	-0-	87858	184224	82971	3	127	4	Y	4327	4307	0	25 8 49
09	DLQ G-10	87694	-0-	87694	271918	82809	3	133	4	Y	4320	4307	0	17 8 45
10	356048 X	84130	-0-	-271918	-0-	78710	3	788	4	Y	4211	4169	0	20 8 67
11	97650 X	77655	-0-	-19995	-0-	73353	3	33	4	Y	3881	3871	0	33 8 44
						4269	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
06	113430 X	92406	-0-	-21024	-0-	84666	3	282	4	Y	6780	6779	0	33 8 83
07	DLQ G-10	91202	-0-	91202	91202	84143	3	241	4	Y	6198	6187	0	38 8 56
08	DLQ G-10	82935	-0-	82935	174137	76511	3	117	4	Y	5734	5693	0	33 8 64
09	DLQ G-10	84959	-0-	84959	259096	78601	3	126	4	Y	5665	5647	0	23 8 59
10	339473 X	80377	-0-	-259096	-0-	73534	3	736	4	Y	5552	5496	0	27 8 88
11	92400 X	76083	-0-	-16317	-0-	70173	3	32	4	Y	5344	5325	0	46 8 61
						5878	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 287342														
COMPL. DATE 04/18/2019														
TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	135060 X	107719	-0-	-27341	-0-	99381 3	331 4	Y	7279	7241 0	35 8	89		
07	DLQ G-10	106162	-0-	106162	106162	8007 9								
08	DLQ G-10	99775	-0-	99775	205937	98238 3	281 4	Y	6948	6933 0	42 8	62		
09	DLQ G-10	91645	-0-	91645	297582	7643 9								
10	389694 X	92112	-0-	-297582	-0-	92694 3	142 4	Y	6308	6263 0	36 8	71		
11	107730 X	86036	-0-	-21694	-0-	6939 9								
						84608 3	136 4	Y	6274	6254 0	25 8	66		
						6901 9								
						84520 3	846 4	Y	6133	6073 0	29 8	97		
						6746 9								
						79777 3	36 4	Y	5657	5641 0	48 8	65		
						6223 9								
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287344														
COMPL. DATE 05/02/2019														
TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855														
06	162750 X	142240	-0-	-20510	-0-	135036 3	450 4	Y	6140	6113 0	30 8	75		
07	DLQ G-10	141036	-0-	141036	141036	6754 9								
08	DLQ G-10	129615	-0-	129615	270651	134777 3	385 4	Y	5340	5335 0	32 8	48		
09	DLQ G-10	121556	-0-	121556	392207	5874 9								
10	515851 X	123644	-0-	-392207	-0-	123733 3	189 4	Y	5175	5135 0	30 8	58		
11	138930 X	109741	-0-	-29189	-0-	5693 9								
						115672 3	185 4	Y	5181	5164 0	21 8	54		
						5699 9								
						116939 3	1170 4	Y	5032	4982 0	24 8	80		
						5535 9								
						104673 3	48 4	Y	4564	4553 0	39 8	52		
						5020 9								
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287345														
COMPL. DATE 05/01/2019														
TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186														
06	136230 X	100654	-0-	-35576	-0-	95102 3	317 4	Y	4759	4735 0	23 8	58		
07	DLQ G-10	97673	-0-	97673	97673	5235 9								
08	DLQ G-10	88882	-0-	88882	186555	92164 3	264 4	Y	4768	4754 0	29 8	43		
09	DLQ G-10	86310	-0-	86310	272865	5245 9								
10	355128 X	82263	-0-	-272865	-0-	83907 3	128 4	Y	4406	4374 0	25 8	50		
11	100650 X	77709	-0-	-22941	-0-	4847 9								
						81519 3	131 4	Y	4236	4225 0	17 8	44		
						4660 9								
						77066 3	771 4	Y	4024	3985 0	19 8	64		
						4426 9								
						73604 3	34 4	Y	3701	3691 0	32 8	42		
						4071 9								
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287346														
COMPL. DATE 04/30/2019														
TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622														
06	145230 X	108325	-0-	-36905	-0-	98700 3	329 4	Y	8451	8411 0	41 8	103		
07	DLQ G-10	107847	-0-	107847	107847	9296 9								
08	DLQ G-10	98001	-0-	98001	205848	98424 3	282 4	Y	8310	8288 0	50 8	75		
09	DLQ G-10	92612	-0-	92612	298460	9141 9								
10	392197 X	93737	-0-	-298460	-0-	89767 3	137 4	Y	7361	7310 0	43 8	83		
11	105330 X	86891	-0-	-18439	-0-	8097 9								
						84488 3	135 4	Y	7263	7241 0	29 8	76		
						7989 9								
						85134 3	852 4	Y	7046	6976 0	34 8	112		
						7751 9								
						79641 3	36 4	Y	6558	6539 0	56 8	75		
						7214 9								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BROKERS	TIP	24	STATE	UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287393	COMPL.	DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	8665	-	18798
06	117270	X		86537	-0-	-30733		-0-	80170 6100 9	3	267	4	Y	5545	5518	0	27	8	68
07	DLQ G-10			84604	-0-	84604		84604	78581 5798 9	3	225	4	Y	5271	5260	0	32	8	47
08	DLQ G-10			78452	-0-	78452		163056	72174 6168 9	3	110	4	Y	5607	5559	0	32	8	63
09	DLQ G-10			77033	-0-	77033		240089	71781 5137 9	3	115	4	Y	4670	4665	0	19	8	49
10	312321 X			72232	-0-	-240089		-0-	66648 4917 9	3	667	4	Y	4470	4427	0	21	8	71
11	86550 X			68905	-0-	-17645		-0-	64382 4494 9	3	29	4	Y	4085	4074	0	35	8	47

OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287410	COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157	- 19000	
06	171190 X	171190	-0-	-0-		-0-	1121 3922	1 4	151536 14611	3 9	Y	13283	13389	0	63 8 175
07	DLQ G-10	150666	-0-	150666		150666	565 2976	4 4	134694 12431	3 9	Y	11301	11153	0	59 8 264
08	DLQ G-10	201048	-0-	201048		351714	1342 422	1 4	182796 16488	3 9	Y	14989	14690	0	87 8 476
09	DLQ G-10	179495	-0-	179495		531209	1267 553	1 4	163723 13952	3 9	Y	12684	12914	0	53 8 193
10	693592 X	162383	-0-	-531209		-0-	854 1182	1 4	148338 12009	3 9	Y	10917	10847	0	56 8 207
*11	138361 X	138361	-0-	-0-		-0-	127178 10962	3 9	221	4	Y	9965	9755	0	99 8 318

OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287642	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9514 - 19490
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

	BIG BROWN	30 FEE	B	WELL #:	2H	RRCID ->	287673	COMPL.	DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	8625	-	19047
06	140310	X	100493	-0-	-39817	-0-	86898 12874 9	3	721	4	N	11704	11469	0	52	8	381
07	128278	X	99672	-0-	-28606	-0-	86720 12821 9	3	131	4	N	11655	11549	0	66	8	421
08	128278	X	103675	-0-	-24603	-0-	91538 12022 9	3	115	4	N	10929	10723	0	67	8	560
09	116820	X	94847	-0-	-21973	-0-	83397 11328 9	3	122	4	N	10298	10465	0	40	8	353
10	113491	X	93187	-0-	-20304	-0-	80052 11157 9	3	1978	4	N	10143	9970	0	47	8	479
11	100500	X	88944	-0-	-11556	-0-	78319 10458 9	3	167	4	N	9507	9369	0	77	8	540

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287713														
COMPL. DATE 04/18/2019														
CAPACITY														
CNTY: CULBERSON														
TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	186900 X	137492	-0-	-49408	-0-	129621	3	447	4	Y	6749	6682	0	50
07	DLQ G-10	141241	-0-	141241	141241	7424	9	377	4	Y	6335	6298	0	49
08	DLQ G-10	133320	-0-	133320	274561	133895	3	411	4	Y	5397	5368	0	42
09	DLQ G-10	116993	-0-	116993	391554	6969	9	78	4	Y	5271	5261	0	33
10	505353 X	113799	-0-	-391554	-0-	126972	3	406	4	Y	5159	5106	0	60
11	137490 X	112387	-0-	-25103	-0-	5937	9	148	4	Y	4518	4501	0	34
						111117	3							
						5798	9							
						107718	3							
						5675	9							
						107269	3							
						4970	9							
OWL DRAW 12 UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 287791														
COMPL. DATE 08/01/2019														
TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062														
06	99960 X	82008	-0-	-17952	-0-	72539	3	189	4	Y	8436	8358	0	308
07	DLQ G-10	85953	-0-	85953	85953	9280	9	325	4	Y	11256	11356	0	159
08	DLQ G-10	85936	-0-	85936	171889	73246	3	296	4	Y	9502	8988	0	622
09	DLQ G-10	75352	-0-	75352	247241	12382	9	406	4	Y	7135	7615	0	112
10	320207 X	72966	-0-	-247241	-0-	75188	3	197	4	Y	6781	6672	0	192
*11	66261 X	66261	-0-	-0-	-0-	10452	9	256	4	Y	6569	6498	0	218
						67097	3							
						7849	9							
						65310	3							
						7459	9							
						58779	3							
						7226	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287800														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
06	127500 X	97689	-0-	-29811	-0-	87959	3	229	4	Y	8637	8602	0	41
07	DLQ G-10	82442	-0-	82442	82442	9501	9	817	4	Y	6972	6973	0	40
08	DLQ G-10	74538	-0-	74538	156980	73956	3	12	4	Y	6015	5981	0	74
09	DLQ G-10	71974	-0-	71974	228954	7669	9	785	4	Y	5458	5333	0	62
10	296797 X	67843	-0-	-228954	-0-	67909	3	1372	4	Y	5289	5149	0	108
*11	62378 X	62378	-0-	-0-	-0-	6617	9	2031	4	Y	4665	4577	0	114
						65185	3							
						6004	9							
						60653	3							
						5818	9							
						55215	3							
						5132	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 287801														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
06	169440 X	122760	-0-	-46680	-0-	101912	3	235	4	Y	18739	18755	0	89
07	DLQ G-10	108105	-0-	108105	108105	20613	9	884	4	Y	15574	15574	0	89
08	DLQ G-10	109133	-0-	109133	217238	90090	3	15	4	Y	14473	14383	0	179
09	DLQ G-10	103532	-0-	103532	320770	17131	9	971	4	Y	13683	13320	0	154
10	424121 X	103351	-0-	-320770	-0-	93198	3	1820	4	Y	14406	13990	0	292
*11	81989 X	81989	-0-	-0-	-0-	15920	9	2311	4	Y	11535	11356	0	282
						87510	3							
						15051	9							
						85684	3							
						15847	9							
						66989	3							
						12689	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT E														
WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	97410 X	64907	-0-	-32503	-0-	57280	3	154	4	Y	6794	6753	0	248
07	DLQ G-10	71282	-0-	71282	71282	7473	9	246	4	Y	7345	7450	0	104
08	DLQ G-10	66453	-0-	66453	137735	62956	3	252	4	Y	6367	6018	0	417
09	DLQ G-10	66698	-0-	66698	204433	8080	9	374	4	Y	6444	6739	0	101
10	266989 X	62556	-0-	-204433	-0-	59197	3	174	4	Y	5971	5878	0	169
*11	58883 X	58883	-0-	-0-	-0-	7004	9	234	4	Y	5778	5713	0	192
						59236	3							
						7088	9							
						55814	3							
						6568	9							
						52293	3							
						6356	9							
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
06	132030 X	89504	-0-	-42526	-0-	76548	3	229	4	Y	11570	11503	0	423
07	126480 X	73988	-0-	-52492	-0-	12727	9	300	4	Y	10974	11205	0	156
08	121427 X	81924	-0-	-39503	-0-	61617	3	313	4	Y	11369	10740	0	747
09	98490 X	78810	-0-	-19680	-0-	12071	9	438	4	Y	9923	10489	0	156
10	101773 X	62043	-0-	-39730	-0-	69105	3	174	4	Y	8437	8327	0	239
11	89490 X	73617	-0-	-15873	-0-	12506	9	305	4	Y	9348	9220	0	311
						67457	3							
						10915	9							
						52588	3							
						9281	9							
						63029	3							
						10283	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060														
06	160230 X	103566	-0-	-56664	-0-	92521	3	2103	4	Y	8129	8205	0	107
07	DLQ G-10	94474	-0-	94474	94474	8942	9	1717	4	Y	8017	7906	0	187
08	DLQ G-10	112368	-0-	112368	206842	83938	3	194	4	Y	9027	8883	0	287
09	DLQ G-10	110487	-0-	110487	317329	8819	9	285	4	Y	8080	8217	0	123
10	431757 X	114428	-0-	-317329	-0-	102244	3	752	4	Y	8058	7998	0	153
*11	105656 X	105656	-0-	-0-	-0-	9930	9	154	4	Y	7410	7277	0	237
						101314	3							
						8888	9							
						104812	3							
						8864	9							
						97351	3							
						8151	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730														
06	112470 X	85749	-0-	-26721	-0-	69548	3	204	4	Y	14543	14502	0	69
07	DLQ G-10	80268	-0-	80268	80268	15997	9	787	4	Y	12120	12120	0	69
08	DLQ G-10	76331	-0-	76331	156599	66149	3	12	4	Y	10751	10687	0	133
09	DLQ G-10	69323	-0-	69323	225922	13332	9	723	4	Y	9783	9610	0	111
10	294207 X	68285	-0-	-225922	-0-	64493	3	1325	4	Y	9864	9643	0	201
*11	55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	11826	9	1867	4	Y	7912	7828	0	194
						57839	3							
						10761	9							
						56110	3							
						10850	9							
						45380	3							
						8703	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	169440 X	149634	-0-	-19806	-0-	133928 3	256 4	Y	14045	14079 0				67
07	DLQ G-10	130601	-0-	130601	130601	116645 3	867 4	Y	11899	11898 0				68
08	DLQ G-10	123400	-0-	123400	254001	111863 3	11 4	Y	10478	10416 0				130
09	DLQ G-10	111455	-0-	111455	365456	11526 9	673 4	Y	10179	9994 0	200 8			115
10	458184 X	92728	-0-	-365456	-0-	99585 3	1468 4	Y	8353	8159 0	139 8			170
*11	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	11197 9	2358 4	Y	8362	8134 0	195 8			203
						82072 3								
						9188 9								
						72521 3								
						9198 9								
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856														
06	149717 X	149717	-0-	-0-	-0-	123393 3	26324 9	Y	23931	23891 0	77 8			136
07	DLQ G-10	141410	-0-	141410	141410	114859 3	26551 9	Y	24137	24083 0	79 8			111
08	DLQ G-10	144936	-0-	144936	286346	119640 3	25296 9	Y	22996	22836 0	87 8			184
09	DLQ G-10	140775	-0-	140775	427121	115739 3	25036 9	Y	22760	22831 0	58 8			55
10	574847 X	147726	-0-	-427121	-0-	125169 3	22557 9	Y	20506	20427 0	66 8			68
*11	141040 X	141040	-0-	-0-	-0-	120327 3	20713 9	Y	18830	18563 0	107 8			228
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922														
06	184242 X	184242	-0-	-0-	-0-	161344 3	22898 9	Y	20816	20764 0	67 8			118
07	191723 X	191723	-0-	-0-	-0-	167141 3	24582 9	Y	22347	22289 0	73 8			103
08	160933 X	160933	-0-	-0-	-0-	142097 3	18836 9	Y	17124	17025 0	65 8			137
09	173093 X	173093	-0-	-0-	-0-	152006 3	21087 9	Y	19170	19212 0	49 8			46
10	168778 X	168778	-0-	-0-	-0-	149635 3	19143 9	Y	17403	17335 0	56 8			58
*11	139859 X	139859	-0-	-0-	-0-	122802 3	17057 9	Y	15506	15288 0	88 8			188
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	223530 X	135802	-0-	-87728	-0-	132158	3	716	4	Y	2662	2662	0	-0-
07	191115 X	128683	-0-	-62432	-0-	2928	9							
08	191115 X	121120	-0-	-69995	-0-	125775	3	403	4	Y	2277	2277	0	-0-
09	165600 X	114524	-0-	-51076	-0-	2505	9							
10	150567 X	111144	-0-	-39423	-0-	118218	3	496	4	Y	2187	2187	0	-0-
11	135810 X	102805	-0-	-33005	-0-	2406	9							
						112093	3	258	4	Y	1975	1975	0	-0-
						2173	9							
						108868	3	290	4	Y	1805	1805	0	-0-
						1986	9							
						100038	3	192	4	Y	2341	2341	0	-0-
						2575	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351														
06	67590 X	57567	-0-	-10023	-0-	45409	3	259	4	Y	10817	10817	0	-0-
07	69843 X	56354	-0-	-13489	-0-	11899	9							
08	69843 X	53247	-0-	-16596	-0-	44647	3	172	4	Y	10486	10486	0	-0-
09	66870 X	52349	-0-	-14521	-0-	11535	9							
10	62837 X	50900	-0-	-11937	-0-	41935	3	232	4	Y	10073	10073	0	-0-
11	57570 X	49430	-0-	-8140	-0-	11080	9							
						41807	3	128	4	Y	9467	9467	0	-0-
						10414	9							
						40701	3	134	4	Y	9150	9150	0	-0-
						10065	9							
						39839	3	101	4	Y	8627	8627	0	-0-
						9490	9							
VAGRANT 38 C														
WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220														
06	79721 X	79721	-0-	-0-	-0-	66838	3	388	4	N	11359	11375	0	181
07	91729 X	91729	-0-	-0-	-0-	12495	9							
08	75386 X	75386	-0-	-0-	-0-	79641	3	14	4	N	10976	10977	0	143
09	77628 X	77628	-0-	-0-	-0-	12074	9							
10	80618 X	80618	-0-	-0-	-0-	62776	3	347	4	N	11148	10930	0	329
*11	77199 X	77199	-0-	-0-	-0-	12263	9							
						65027	3	12601	9	N	11455	11588	0	183
						68363	3	160	4	N	10995	10937	0	224
						12095	9							
						65291	3	86	4	N	10747	10586	0	347
						11822	9							
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
06	276180 X	139824	-0-	-136356	-0-	124260	3	1317	4	Y	12952	12989	0	166
07	172391 X	135044	-0-	-37347	-0-	14247	9							
08	165044 X	104090	-0-	-60954	-0-	121044	3	689	4	Y	12101	11996	0	210
09	152460 X	123878	-0-	-28582	-0-	13311	9							
10	153264 X	123684	-0-	-29580	-0-	92823	3	608	4	Y	9690	9518	0	338
11	139830 X	115856	-0-	-23974	-0-	10659	9							
						111334	3	187	4	Y	11234	11239	0	296
						12357	9							
						112305	3	252	4	Y	10115	10080	0	290
						11127	9							
						105211	3	51	4	Y	9631	9659	0	192
						10594	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	215335 X	215335	-0-	-0-	-0-	188341	3	26994	9	Y	24540	24464	0	140
07	194156 X	194156	-0-	-0-	-0-	169605	3	24551	9	Y	22319	22284	0	102
08	163834 X	163834	-0-	-0-	-0-	144185	3	19649	9	Y	17863	17754	0	143
09	179987 X	179987	-0-	-0-	-0-	156458	3	23529	9	Y	21390	21427	0	51
10	156633 X	156633	-0-	-0-	-0-	136444	3	20189	9	Y	18354	18285	0	61
*11	154147 X	154147	-0-	-0-	-0-	134916	3	19231	9	Y	17483	17232	0	212
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARRY BACK 6 STATE H														
WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365														
06	177250 X	177250	-0-	-0-	-0-	161356	3	169	4	Y	14295	14266	0	156
						15725	9							
07	262756 X	165075	-0-	-97681	-0-	151467	3	13608	9	Y	12371	12335	0	148
08	262756 X	118342	-0-	-144414	-0-	107908	3	267	4	Y	9243	9220	0	139
						10167	9							
09	254280 X	128782	-0-	-125498	-0-	117803	3	10979	9	Y	9981	9970	0	127
10	201221 X	123221	-0-	-78000	-0-	113482	3	1	4	Y	8853	8816	0	139
						9738	9							
11	177240 X	38190	-0-	-139050	-0-	35175	3	3015	9	Y	2741	2800	0	67
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372														
06	123039 X	123039	-0-	-0-	-0-	107409	3	266	4	N	13967	14040	1	211
						15364	9							
07	222022 X	61712	-0-	-160310	-0-	51719	3	70	4	N	9021	8401	1	806
						9923	9							
08	203887 X	138857	-0-	-65030	-0-	118706	3	672	4	N	17708	17870	1	576
						19479	9							
09	183090 X	147934	-0-	-35156	-0-	129186	3	128	4	N	16927	16626	1	828
						18620	9							
10	185721 X	142009	-0-	-43712	-0-	125802	3	154	4	N	14594	14508	1	865
						16053	9							
11	134370 X	133912	-0-	-458	-0-	119054	3	231	4	N	13297	13586	1	493
						14627	9							
CARRY BACK 6 STATE C														
WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193														
06	340350 X	218034	-0-	-122316	-0-	202785	3	212	4	Y	13670	13670	0	149
						15037	9							
07	351695 X	180880	-0-	-170815	-0-	168745	3	12135	9	Y	11032	11004	0	132
08	351695 X	163638	-0-	-188057	-0-	153059	3	374	4	Y	9277	9232	0	139
						10205	9							
09	340350 X	164680	-0-	-175670	-0-	155197	3	9483	9	Y	8621	8624	0	110
10	284425 X	156760	-0-	-127665	-0-	148435	3	1	4	Y	7567	7531	0	119
						8324	9							
11	218040 X	145217	-0-	-72823	-0-	138199	3	7018	9	Y	6380	6300	0	155

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
CARRY BACK 6 STATE E				WELL #:	5H	RRCID ->	288802	COMPL.	DATE	12/30/2019	TOTAL	DEPTH	7767	PERF.	8052	-	18507
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	271050	X	123428	-0-	-147622	-0-	114267 9039	3 9	122	4	Y	8217	8189	0	28	8	89
07	269235	X	124546	-0-	-144689	-0-	115638	3	8908	9	Y	8098	8057	0	33	8	97
08	269235	X	79620	-0-	-189615	-0-	74118 5308	3 9	194	4	Y	4825	4829	0	21	8	72
09	191610	X	105118	-0-	-86492	-0-	98677	3	6441	9	Y	5855	5835	0	18	8	74
10	133393	X	106364	-0-	-27029	-0-	100394 5969	3 9	1	4	Y	5426	5394	0	21	8	85
11	123420	X	67934	-0-	-55486	-0-	64333	3	3601	9	Y	3274	3256	0	23	8	80
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289091	COMPL.	DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887
06	277470	X	168732	-0-	-108738	-0-	153593 15069	3 9	70	4	N	13699	13534	0	38	8	392
07	155466	X	155466	-0-	-0-	-0-	141077 14312	3 9	77	4	N	13011	12947	0	42	8	414
08	286719	X	135716	-0-	-151003	-0-	123800 11781	3 9	135	4	N	10710	10779	0	36	8	309
09	232830	X	125063	-0-	-107767	-0-	114336 10687	3 9	40	4	N	9715	9687	0	23	8	314
10	202213	X	112109	-0-	-90104	-0-	103093 8984	3 9	32	4	N	8167	8310	0	24	8	147
11	168720	X	125320	-0-	-43400	-0-	116056 9238	3 9	26	4	N	8398	8101	0	50	8	394
TIM TAM 24 F				WELL #:	7H	RRCID ->	289166	COMPL.	DATE	12/24/2019	TOTAL	DEPTH	9331	PERF.	N/A		
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 F				WELL #:	8H	RRCID ->	289168	COMPL.	DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9119	PERF.	N/A		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARRY BACK 6 STATE F				WELL #:	6H	RRCID ->	289189	COMPL.	DATE	12/24/2019	TOTAL	DEPTH	7788	PERF.	7869	-	18235
06	236490	X	152371	-0-	-84119	-0-	142370 9851	3 9	150	4	Y	8955	8926	0	38	8	97
07	244373	X	148198	-0-	-96175	-0-	139490	3	8708	9	Y	7916	7876	0	42	8	95
08	236468	X	105960	-0-	-130508	-0-	99398 6314	3 9	248	4	Y	5740	5720	0	29	8	86
09	228840	X	113534	-0-	-115306	-0-	106741	3	6793	9	Y	6175	6161	0	22	8	78
10	173290	X	100367	-0-	-72923	-0-	95360 5006	3 9	1	4	Y	4551	4538	0	20	8	71
11	152370	X	76787	-0-	-75583	-0-	72643	3	4144	9	Y	3767	3719	0	27	8	92

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438															
TIM TAM 24 B			WELL #:		10H		RRCID -> 289203			COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL DEPTH 9128		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TIM TAM 24 B			WELL #:		11H		RRCID -> 289205			COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9351		PERF. N/A						
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TIM TAM 24 A			WELL #:		9H		RRCID -> 289216			COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 9346		PERF. N/A						
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DONERAIL 8 FEE UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 289476			COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 9095 - 19497						
06	379590 X	174561	-0-		-205029	-0-	154461	3	20100	9	Y	18273	18065	0	54	8	261			
07	392243 X	197092	-0-		-195151	-0-	176278	3	20814	9	Y	18922	18859	0	70	8	254			
08	392243 X	134191	-0-		-258052	-0-	119351	3	14840	9	Y	13491	12857	0	54	8	834			
09	245550 X	161802	-0-		-83748	-0-	146305	3	15497	9	Y	14088	14371	0	41	8	510			
10	239661 X	77175	-0-		-162486	-0-	69636	3	7539	9	Y	6854	7269	0	24	8	71			
11	190740 X	110738	-0-		-80002	-0-	98877	3	11861	9	Y	10783	10693	0	66	8	95			
HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 289596			COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9265 - 19480						
06	DELQ PR	258007	-0-		258007	489444	221556	3	2080	4	N	31246	31166	0	83	8	81			
							34371	9												
07	724226 X	234782	-0-		-489444	-0-	204914	3	1522	4	N	25769	25725	0	81	8	44			
							28346	9												
08	215434 X	215434	-0-		-0-	-0-	189894	3	1098	4	N	22220	22127	0	68	8	69			
							24442	9												
09	195472 X	195472	-0-		-0-	-0-	173971	3	482	4	N	19108	19046	0	42	8	89			
							21019	9												
10	195610 X	182247	-0-		-13363	-0-	162620	3	796	4	N	17119	17102	0	50	8	56			
							18831	9												
11	189300 X	169491	-0-		-19809	-0-	151848	3	422	4	N	15655	15454	0	74	8	183			
							17221	9												
TIM TAM 24 C			WELL #:		12H		RRCID -> 289641			COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 9153		PERF. N/A						
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	W	105705	-0-	105705	254221	85885 3	812	4	N	17280	17198	0	45
							19008 9							
07	0	W	89948	-0-	89948	344169	74095 3	567	4	N	13896	13811	0	23
							15286 9							
08	0	W	77912	-0-	77912	422081	64422 3	378	4	N	11920	11816	0	37
							13112 9							
09	0	W	61837	-0-	61837	483918	51039 3	151	4	N	9679	9622	0	45
							10647 9							
10	0	W	64993	-0-	64993	548911	54054 3	382	4	N	9597	9554	0	31
							10557 9							
11	0	W	52264	-0-	52264	601175	43198 3	191	4	N	8068	7920	0	94
							8875 9							
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
06	0		209475	-0-	209475	430649	162476 3	1528	4	N	41337	41234	0	107
							45471 9							
07	615430	X	184781	-0-	-430649	-0-	146674 3	1099	4	N	33644	33588	0	57
							37008 9							
08	203577	X	169560	-0-	-34017	-0-	137349 3	802	4	N	28554	28434	0	88
							31409 9							
09	197010	X	158439	-0-	-38571	-0-	130637 3	362	4	N	24945	24860	0	116
							27440 9							
10	203577	X	146050	-0-	-57527	-0-	121827 3	608	4	N	21468	21452	0	71
							23615 9							
11	197010	X	135218	-0-	-61792	-0-	113295 3	332	4	N	19628	19373	0	229
							21591 9							
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
06	0		254306	-0-	254306	485031	220420 3	2072	4	N	28922	28839	0	75
							31814 9							
07	706439	X	221408	-0-	-485031	-0-	194151 3	1451	4	N	23460	23414	0	40
							25806 9							
08	217015	X	217015	-0-	-0-	-0-	192596 3	1118	4	N	21183	21085	0	65
							23301 9							
09	199066	X	199066	-0-	-0-	-0-	178943 3	496	4	N	17843	17781	0	83
							19627 9							
10	193099	X	186858	-0-	-6241	-0-	168824 3	826	4	N	15644	15629	0	51
							17208 9							
11	186870	X	168446	-0-	-18424	-0-	152557 3	424	4	N	14059	13868	0	164
							15465 9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	5473	-0-	5473	5473	3990 3	108	4	N	1250	161	1	4	1085
						1375 9								
10	SHUT IN	295703	-0-	295703	301176	209544 3	3251	4	N	75371	76302	1	70	84
						82908 9								
11	SHUT IN	288630	-0-	288630	589806	215298 3	3030	4	N	63911	63645	1	146	204
						70302 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	7657 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	7612 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	7523 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	7476 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221 PERF. 8081 - 18148			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	177030 X	NO RPT	-0-	-177030	-0-				N	NO RPT			-0-
CINNABAR OPERATING, LLC		153510											
HUGHES RANCHES B27		WELL #:		1RE	RRCID ->	284761	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 8178 - 8294			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC		166150											
TRAIL BOSS		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113 PERF. 10330 - 13585			
06	7590 X	1	-0-	-7589	-0-	1	3		N	-0-			400
07	7564 X	1	-0-	-7563	-0-	1	3		N	-0-			400
08	6231 X	2	-0-	-6229	-0-	2	3		N	-0-			400
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			400
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			400
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			400

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE				//CONT.// 31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				//CONT.// WELL #: 1001 H	RRCID -> 270906	COMPL.	DATE 02/24/2012	TOTAL	DEPTH 10081	PERF.10275	- 14207				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3383	3	160	9	N	145				490
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				490
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				490
09	3540 X	3294	-0-	-246	-0-	3166	3	128	9	N	116	372	1		234
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				234
*11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4788	3	241	9	N	219				453
ELBOW DOWN				WELL #: 801H	RRCID -> 272204	COMPL.	DATE 10/19/2012	TOTAL	DEPTH 10025	PERF.13911	- 14125				
06	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2564	3	65	9	Y	59				323
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2479	3	39	9	Y	35				358
08	2480 X	2388	-0-	-92	-0-	2371	3	17	9	Y	15				373
09	2400 N	1464	-0-	-936	-0-	1357	3	107	9	Y	97	188	1		282
10	2480 N	1803	-0-	-677	-0-	1729	3	74	9	Y	67				349
*11	2310 N	1843	-0-	-467	-0-	1774	3	69	9	Y	63	186	1		226
CHUTE BUSTER				WELL #: 604 H	RRCID -> 272209	COMPL.	DATE 08/11/2012	TOTAL	DEPTH 9831	PERF. 9976	- 14122				
06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	3	Y	140	196	0		42
						112	4	154	9						
07	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	234	1	7435	3	Y	121	131	0		32
						5	4	133	9						
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	227	1	6890	3	Y	77	87	0		22
						4	4	85	9						
09	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	257	1	7354	3	Y	182	152	0		52
						3	4	200	9						
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	224	1	6447	3	Y	200	183	0		69
						1	4	220	9						
*11	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	413	1	9747	3	Y	218	222	0		65
						1	4	240	9						
GLENN				WELL #: 2003H	RRCID -> 274159	COMPL.	DATE 09/09/2013	TOTAL	DEPTH 10543	PERF.10773	- 14040				
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8				457
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	25	3	15	9	Y	14				471
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				471
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				471
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				471
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				471
CARPENTER E UNIT				WELL #: 205H	RRCID -> 275861	COMPL.	DATE 02/17/2014	TOTAL	DEPTH 9391	PERF. 9665	- 12835				
06	15450 X	14860	-0-	-590	-0-	1391	1	12181	3	Y	1171	1008	0		206
						1288	9								
07	15252 X	14589	-0-	-663	-0-	1181	1	11851	3	Y	1387	1361	0		232
						31	4	1526	9						
08	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	932	1	13305	3	Y	1535	1587	0		180
						293	4	1689	9						
09	14760 X	13248	-0-	-1512	-0-	589	1	11463	3	Y	1072	1081	0		171
						17	4	1179	9						
10	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	772	1	14928	3	Y	706	797	0		80
						777	9								
*11	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	903	1	16554	3	Y	509	504	0	3 8	82
						560	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	18660 X	11993	-0-	-6667	-0-	60 1	11252 3	N	619	752 1			492	
07	18786 X	14732	-0-	-4054	-0-	681 9	13782 3	N	807	848 1			451	
08	18786 X	15444	-0-	-3342	-0-	62 1	14707 3	N	614	368 1			697	
09	18180 X	16897	-0-	-1283	-0-	888 9	16132 3	N	641	929 1			409	
10	18693 X	15819	-0-	-2874	-0-	62 1	15034 3	N	657	419 1			647	
*11	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	705 9	14357 3	N	677	468 1			856	
						62 1								
						723 9								
						60 1								
						745 9								
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628														
06	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	496 1	19458 3	Y	505	557 0			73	
07	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	482 4	556 9							
08	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	661 1	21061 3	Y	476	487 0			62	
09	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	43 4	524 9							
10	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	661 1	21226 3	Y	658	640 0			80	
*11	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	75 4	724 9							
						566 1	19590 3	Y	719	608 0	87 8		104	
						5 4	791 9							
						468 1	19268 3	Y	660	665 0			99	
						1 4	726 9							
						568 1	18437 3	Y	520	549 0			70	
						5 4	572 9							
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545														
06	14280 X	13373	-0-	-907	-0-	60 1	12618 3	N	632	850 1			429	
07	14756 X	13479	-0-	-1277	-0-	695 9	12693 3	N	658	421 1			666	
08	14415 X	13126	-0-	-1289	-0-	62 1	12396 3	N	607	802 1			471	
09	13950 X	12810	-0-	-1140	-0-	668 9	12111 3	N	583	463 1			591	
10	13826 X	11536	-0-	-2290	-0-	58 1	10833 3	N	583	429 1			745	
11	13380 X	12223	-0-	-1157	-0-	641 9	11689 3	N	436	814 1			367	
						62 1								
						641 9								
						54 1								
						480 9								
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755														
06	16830 X	74	-0-	-16756	-0-	74 3		N	-0-				701	
07	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	288 1	22367 3	N	696	366 1			1031	
08	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	766 9	17832 3	N	613	1089 1			555	
09	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	992 1	15001 3	N	640	556 1			639	
10	23436 X	12682	-0-	-10754	-0-	674 9	11351 3	N	483	514 1			608	
11	22680 X	13505	-0-	-9175	-0-	960 1	11987 3	N	548	657 1			499	
						704 9								
						800 1								
						531 9								
						915 1								
						603 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	2593 2399	1 9	45170	3	Y	2181	2367	0	561
07	58372 X	58372	-0-	-0-	-0-	2696 112	1 4	51098	3	Y	4060	4110	0	511
08	57786 X	57786	-0-	-0-	-0-	2914 3125	1 9	51747	3	Y	2841	2838	0	514
09	48898 X	48898	-0-	-0-	-0-	2572 428	1 4	43032	3	Y	2605	2288	0	831
10	45681 X	45681	-0-	-0-	-0-	2752 2554	1 9	40375	3	Y	2322	2591	0	562
*11	34469 X	34469	-0-	-0-	-0-	1946 1977	1 9	30546	3	Y	1797	1762	0	597
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
06	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	652 556	1 9	16386	3	Y	505	516	0	138
07	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	720 469	1 9	18986	3	Y	426	423	0	141
08	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	783 794	1 9	17526	3	Y	722	732	0	131
09	17910 X	16324	-0-	-1586	-0-	663 605	1 9	15056	3	Y	550	507	0	174
10	18507 X	15448	-0-	-3059	-0-	610 493	1 9	14345	3	Y	448	463	0	159
11	17910 X	13592	-0-	-4318	-0-	779 353	1 9	12460	3	Y	321	374	0	106
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
06	4650 X	2567	-0-	-2083	-0-	126 307	1 9	2134	3	Y	279	413	1	456
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	785 620	1 9	6319	3	Y	564	449	1	571
08	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	992 706	1 9	7147	3	Y	642	858	1	355
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	687 427	1 9	4907	3	Y	388	421	1	322
10	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	930 722	1 9	6872	3	Y	656	437	1	541
*11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	148 619	1 9	4978	3	Y	563	456	1	648
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
06	15720 X	13138	-0-	-2582	-0-	12673 413	3 9	52	4	Y	375	468	0	62
07	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	167 9	1 4	12731	3	Y	575	503	0	134
08	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	301 18	1 4	13949	3	Y	563	569	0	128
09	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	296 26	1 4	12231	3	Y	587	572	0	143
10	13237 X	11940	-0-	-1297	-0-	215 12	1 4	11188	3	Y	477	514	0	106
*11	12810 X	9564	-0-	-3246	-0-	225 11	1 4	8799	3	Y	481	471	0	116

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 3022H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278440		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	29070 X	25085	-0-	-3985	-0-			535 36 4	1 717 9	23797 3	N	652	632 0					91
07	30039 X	28762	-0-	-1277	-0-			606 393 4	1 625 9	27138 3	N	568	581 0					78
08	29419 X	25851	-0-	-3568	-0-			475 19 4	1 436 9	24921 3	N	396	407 0					67
09	28470 X	23539	-0-	-4931	-0-			449 945 4	1 488 9	21657 3	N	444	424 0					87
10	29419 X	25490	-0-	-3929	-0-			799 177 4	1 565 9	23949 3	N	514	541 0					60
11	27840 X	24458	-0-	-3382	-0-			817 62 4	1 662 9	22917 3	N	602	527 0					135
CHUTE BUSTER					WELL #:	622H	RRCID -> 278888	COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843	PERF.10181 - 14372					
06	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-			574 795 9	1 717 9	18349 3	Y	723	743 0					152
07	22033 X	22033	-0-	-0-	-0-			650 12 4	1 746 9	20625 3	Y	678	680 0					150
08	19530 X	19047	-0-	-483	-0-			546 11 4	1 690 9	17800 3	Y	627	637 0					140
09	18900 X	15947	-0-	-2953	-0-			538 6 4	1 616 9	14787 3	Y	560	531 0	1 8				168
10	19530 X	18063	-0-	-1467	-0-			645 1 4	1 869 9	16548 3	Y	790	708 0					250
*11	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-			632 2 4	1 813 9	17778 3	Y	739	777 0					212
PETOSKEY STATE					WELL #:	2021H	RRCID -> 278889	COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843	PERF. 9992 - 14584					
06	19680 X	38	-0-	-19642	-0-			38 20 1	3 N	-0-	N	-0-						461
07	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-			1195 62 1	9 746 9	23078 3	N	1086	751 1					796
08	30654 X	30654	-0-	-0-	-0-			1170 34 1	9 616 9	29422 3	N	1064	1112 1					748
09	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-			510 922 9	9 616 9	14299 3	N	464	747 1	3 8				462
10	24304 X	20906	-0-	-3398	-0-			174 922 9	1 869 9	19810 3	N	838	763 1					537
11	24780 X	23244	-0-	-1536	-0-			960 948 9	1 813 9	21336 3	N	862	755 1					644
GLENN					WELL #:	2024H	RRCID -> 278893	COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397	PERF.10664 - 14870					
06	18826 X	18826	-0-	-0-	-0-			930 1084 9	1 717 9	16812 3	Y	985	919 1					752
07	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-			962 1111 9	1 746 9	19403 3	Y	1010	1263 1					499
08	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-			975 1225 9	1 616 9	21040 3	Y	1114	1087 1					526
09	21870 X	21870	-0-	-0-	-0-			960 200 4	1 1240 9	19470 3	Y	1127	1097 1					556
10	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-			992 1256 9	1 869 9	21768 3	Y	1142	1117 1					581
*11	22932 X	22932	-0-	-0-	-0-			960 1244 9	1 813 9	20728 3	Y	1131	1115 1					597

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE				//CONT.// 31913 800 WELL #: 1023H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				//CONT.// 166150		COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH 10001	PERF.10145	- 14185			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	30720 X	26315	-0-	-4405	-0-	25 1 1574 9	24716 3	N	1431	1854 1			537
07	28768 X	25045	-0-	-3723	-0-	45 1 1533 9	23467 3	N	1394	1073 1			858
08	28768 X	10434	-0-	-18334	-0-	12 1 634 9	9788 3	N	576	735 1			699
09	30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	60 1 1890 9	28906 3	N	1718	1856 1			561
10	27187 X	25501	-0-	-1686	-0-	62 1 1650 9	23789 3	N	1500	740 1			1321
11	26310 X	23623	-0-	-2687	-0-	60 1 1599 9	21964 3	N	1454	2228 1			547

SHEPARD STATE				WELL #: 825H	RRCID -> 281428	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL	DEPTH 10485	PERF.10595	- 14962			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE				WELL #: 826H	RRCID -> 281429	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10236	PERF.10374	- 14710			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT				WELL #: 222H	RRCID -> 281445	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL	DEPTH 10523	PERF.10743	- 14920			
06	47986 X	47986	-0-	-0-	-0-	310 1 50 4	44008 3	Y	3289	3587 0			1040
07	48694 X	48694	-0-	-0-	-0-	962 1 163 4	43496 3	Y	3703	4196 0			547
08	42216 X	42216	-0-	-0-	-0-	725 1 3353 9	38138 3	Y	3048	2726 0			869
09	44730 X	44730	-0-	-0-	-0-	960 1 23 4	39506 3	Y	3855	4038 0			686
10	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	992 1 4116 9	34602 3	Y	3742	3720 0			708
*11	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	960 1 3728 9	27068 3	Y	3389	3328 0			769

CARPENTER E UNIT				WELL #: 223H	RRCID -> 281460	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL	DEPTH 9653	PERF. 9833	- 14120			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM														
WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
06	26674 X	26674	-0-	-0-	-0-	785	1	24763	3	N	1024	1113	1	710
						1126	9							
07	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	870	1	24561	3	N	1139	723	1	1126
						842	4	1253	9					
08	27693 X	27693	-0-	-0-	-0-	992	1	25386	3	N	1194	1446	1	874
						2	4	1313	9					
09	23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	968	1	20555	3	N	1188	1490	1	572
						250	4	1307	9					
10	28518 X	28518	-0-	-0-	-0-	1002	1	26243	3	N	1157	747	1	982
						1273	9							
*11	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	896	1	26518	3	N	937	1128	1	791
						1031	9							
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950														
06	29820 X	27236	-0-	-2584	-0-	1086	1	25204	3	Y	860	932	0	248
						946	9							
07	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	1142	1	25350	3	Y	1179	1074	0	353
						1297	9							
08	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	985	1	24843	3	Y	854	1028	0	179
						939	9							
09	28438 X	28438	-0-	-0-	-0-	1017	1	26485	3	Y	851	771	0	259
						936	9							
10	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	982	1	25315	3	Y	1004	944	0	319
						1104	9							
*11	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	1081	1	25510	3	Y	1108	1120	0	307
						1219	9							
GRISSOM														
WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065														
06	38100 X	33268	-0-	-4832	-0-	840	1	30072	3	Y	1887	1949	0	132
						280	4	2076	9					
07	43329 X	43329	-0-	-0-	-0-	1033	1	39308	3	Y	1716	1652	0	196
						1100	4	1888	9					
08	40926 X	40926	-0-	-0-	-0-	997	1	37885	3	Y	1715	1756	0	155
						157	4	1887	9					
09	41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	981	1	38095	3	Y	2156	2071	0	240
						105	4	2372	9					
10	39755 X	39755	-0-	-0-	-0-	978	1	36195	3	Y	2192	2172	0	260
						171	4	2411	9					
*11	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	1002	1	33880	3	Y	1842	1872	0	228
						95	4	2026	9				2 8	
ALDRIN STATE UNIT														
WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945														
06	44295 X	44295	-0-	-0-	-0-	1007	1	39503	3	Y	2551	2780	0	368
						979	4	2806	9					
07	44671 X	38263	-0-	-6408	-0-	1096	1	34878	3	Y	2016	2114	0	270
						71	4	2218	9					
08	44711 X	44711	-0-	-0-	-0-	1261	1	40526	3	Y	2528	2490	0	308
						143	4	2781	9					
09	43230 X	36594	-0-	-6636	-0-	964	1	33312	3	Y	2100	1833	0	312
						8	4	2310	9				263 8	
10	44671 X	41013	-0-	-3658	-0-	910	1	37554	3	Y	2316	2289	0	339
						1	4	2548	9					
11	43230 X	38476	-0-	-4754	-0-	1080	1	35031	3	Y	2141	2198	0	282
						10	4	2355	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CHUTE BUSTER														
WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	36510 X	33302	-0-	-3208	-0-	980 1	31296 3	Y			933	968 0		197
07	32891 X	30029	-0-	-2862	-0-	1026 9	28136 3	Y			900	899 0		198
08	32891 X	29446	-0-	-3445	-0-	886 1	27566 3	Y			925	920 0		203
09	31830 X	31503	-0-	-327	-0-	17 4	1018 9							
10	32891 X	27495	-0-	-5396	-0-	845 1	29275 3	Y			1045	946 0	1 8	301
11	31830 X	22976	-0-	-8854	-0-	13 4	1150 9							
						993 1	25457 3	Y			948	924 0		325
						2 4	1043 9							
						755 1	21265 3	Y			866	938 0		253
						3 4	953 9							
GRISSOM														
WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 10866 - 15199														
06	32910 X	26779	-0-	-6131	-0-	679 1	24319 3	Y			1414	1542 0		104
07	36301 X	30178	-0-	-6123	-0-	226 4	1555 9							
08	37439 X	37439	-0-	-0-	-0-	713 1	27140 3	Y			1424	1366 0		162
09	35130 X	35065	-0-	-65	-0-	759 4	1566 9							
10	36301 X	34598	-0-	-1703	-0-	914 1	34731 3	Y			1500	1528 0		134
11	35130 X	33427	-0-	-1703	-0-	144 4	1650 9							
						848 1	32941 3	Y			1077	1087 0		124
						91 4	1185 9							
						859 1	31799 3	Y			1627	1565 0		186
						150 4	1790 9							
						904 1	30605 3	Y			1665	1649 0	2 8	200
						86 4	1832 9							
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 10591 - 14995														
06	52170 X	40938	-0-	-11232	-0-	549 1	37586 3	Y			2435	2733 0		210
07	44733 X	42988	-0-	-1745	-0-	124 4	2679 9							
08	46854 X	46854	-0-	-0-	-0-	517 1	39409 3	Y			2387	2348 0		249
09	42150 X	40545	-0-	-1605	-0-	436 4	2626 9							
10	43555 X	31229	-0-	-12326	-0-	627 1	43147 3	Y			2497	2520 0		226
11	43290 X	27945	-0-	-15345	-0-	333 4	2747 9							
						558 1	37230 3	Y			2377	2336 0	1 8	266
						142 4	2615 9							
						422 1	28258 3	Y			2298	2278 0		286
						21 4	2528 9							
						398 1	25047 3	Y			2224	2206 0	11 8	293
						54 4	2446 9							
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 10583 - 15220														
06	36180 X	35164	-0-	-1016	-0-	471 1	32174 3	Y			2194	2429 0		185
07	40517 X	37810	-0-	-2707	-0-	106 4	2413 9							
08	40517 X	32464	-0-	-8053	-0-	453 1	34548 3	Y			2206	2165 0		226
09	38190 X	33484	-0-	-4706	-0-	382 4	2427 9							
10	43238 X	43238	-0-	-0-	-0-	427 1	29467 3	Y			2129	2166 0		189
*11	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	228 4	2342 9							
						462 1	30794 3	Y			1919	1896 0		212
						117 4	2111 9							
						602 1	40382 3	Y			2022	1989 0		245
						30 4	2224 9							
						592 1	37169 3	Y			1789	1791 0	9 8	234
						79 4	1968 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 227H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283209		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	40110 X	36421	-0-	-3689	-0-	233 135 26 293 62 1053 44 60 62 3485 26 1294	-0-	233 135 26 293 62 1053 44 60 62 3485 26 1294	1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	33137 2916 33396 3133 34494 3002 34091 2104 42939	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	2651	2578 0			528	
07	38843 X	36848	-0-	-1995	-0-	26 1 33396 3133 34494 3002 34091 2104 42939	-0-	26 1 33396 3133 34494 3002 34091 2104 42939	1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	33396 3133 34494 3002 34091 2104 42939	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	2848	2884 0			492	
08	38843 X	38611	-0-	-232	-0-	62 1 34494 3002 34091 2104 42939	-0-	62 1 34494 3002 34091 2104 42939	1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	34494 3002 34091 2104 42939	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	2729	2891 0			330	
09	37590 X	36299	-0-	-1291	-0-	44 1 34091 2104 42939	-0-	44 1 34091 2104 42939	1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	34091 2104 42939	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1913	1933 0			310	
10	46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	60 4 42939	-0-	60 4 42939	1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	42939	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	3168	3154 0			324	
*11	37380 X	16114	-0-	-21266	-0-	3485 26 1294	-0-	3485 26 1294	9 1 9	14794 3	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1176	1279 0	6 8		215	
GRISSOM A				WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935						
06	30090 X	21172	-0-	-8918	-0-	457 31 4 559 361 4 563 22 4 410 861 4 799 176 4 809 61 4	-0-	457 31 4 559 361 4 563 22 4 410 861 4 799 176 4 809 61 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	20358 326 24986 916 29525 1064 19745 620 23943 834 22665 784	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	296	379 0			52	
07	28489 X	26822	-0-	-1667	-0-	559 361 4 563 22 4 410 861 4 799 176 4 809 61 4	-0-	559 361 4 563 22 4 410 861 4 799 176 4 809 61 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	24986 916 29525 1064 19745 620 23943 834 22665 784	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	833	784 0			101	
08	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	563 22 4 410 861 4 799 176 4 809 61 4	-0-	563 22 4 410 861 4 799 176 4 809 61 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	29525 1064 19745 620 23943 834 22665 784	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	967	923 0			145	
09	27570 X	21636	-0-	-5934	-0-	410 861 4 799 176 4 809 61 4	-0-	410 861 4 799 176 4 809 61 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	19745 620 23943 834 22665 784	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	564	592 0			117	
10	26815 X	25752	-0-	-1063	-0-	861 4 799 176 4 809 61 4	-0-	861 4 799 176 4 809 61 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	620 23943 834 22665 784	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	758	791 0			84	
11	27570 X	24319	-0-	-3251	-0-	799 176 4 809 61 4	-0-	799 176 4 809 61 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	23943 834 22665 784	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	713	637 0			160	
CARPENTER F UNIT				WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425						
06	41783 X	41783	-0-	-0-	-0-	279 1857 266 184 4 837 1516 4 462 67 4 62 2252 428 1950	-0-	279 1857 266 184 4 837 1516 4 462 67 4 62 2252 428 1950	1 9 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	39647 41456 1729 38715 1657 32407 1339 40268	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1688	1584 0			320	
07	43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	266 184 4 837 1516 4 462 67 4 62 2252 428 1950	-0-	266 184 4 837 1516 4 462 67 4 62 2252 428 1950	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	41456 1729 38715 1657 32407 1339 40268	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1572	1621 0			271	
08	42725 X	42725	-0-	-0-	-0-	837 1516 4 462 67 4 62 2252 428 1950	-0-	837 1516 4 462 67 4 62 2252 428 1950	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	38715 1657 32407 1339 40268	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1506	1601 0			176	
09	34710 X	34275	-0-	-435	-0-	462 67 4 62 2252 428 1950	-0-	462 67 4 62 2252 428 1950	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	32407 1339 40268	3 9 3 9	Y	1217	1205 0			188	
10	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	62 1 40268	-0-	62 1 40268	1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	40268 3	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	2047	2031 0			204	
*11	34710 X	34036	-0-	-674	-0-	2252 428 1950	-0-	2252 428 1950	9 1 9	31658 3	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1773	1691 0	8 8		278	
GRISSOM A				WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995						
06	47430 X	39766	-0-	-7664	-0-	843 56 4 671 434 4 576 23 4 528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	-0-	843 56 4 671 434 4 576 23 4 528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	37447 1420 29994 1294 30264 1190 25472 1109 32598 1847 33887 1487 9	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1291	1447 0			201	
07	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	671 434 4 576 23 4 528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	-0-	671 434 4 576 23 4 528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	29994 1294 30264 1190 25472 1109 32598 1847 33887 1487 9	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1176	1221 0			156	
08	32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	576 23 4 528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	-0-	576 23 4 528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	30264 1190 25472 1109 32598 1847 33887 1487 9	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1082	1071 0			167	
09	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	-0-	528 1112 4 1088 240 4 1209 92 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	25472 1109 32598 1847 33887 1487 9	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1008	983 0			192	
10	35773 X	35773	-0-	-0-	-0-	1112 4 1088 240 4 1209 92 4	-0-	1112 4 1088 240 4 1209 92 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	1109 32598 1847 33887 1487 9	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1679	1694 0			177	
*11	36675 X	36675	-0-	-0-	-0-	1088 240 4 1209 92 4	-0-	1088 240 4 1209 92 4	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	32598 1847 33887 1487 9	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	Y	1352	1224 0			305	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	44340 X	40660	-0-	-3680	-0-	49 1	37847 3	Y	2501	2041	0		705	
						13 4	2751 9							
07	43586 X	33281	-0-	-10305	-0-	41 1	31444 3	Y	1527	1928	0		304	
						116 4	1680 9							
08	43586 X	41323	-0-	-2263	-0-	53 1	38626 3	Y	2388	2218	0		474	
						17 4	2627 9							
09	42180 X	33523	-0-	-8657	-0-	332 1	30773 3	Y	2143	2309	0		308	
						61 4	2357 9							
10	43524 X	32464	-0-	-11060	-0-	368 1	29636 3	Y	2172	2107	0		373	
						71 4	2389 9							
11	40650 X	32936	-0-	-7714	-0-	359 1	30170 3	Y	2160	1987	0	1 8	545	
						31 4	2376 9							
WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240														
06	56910 X	42078	-0-	-14832	-0-	51 1	39353 3	Y	2419	2050	0		710	
						13 4	2661 9							
07	55924 X	35904	-0-	-20020	-0-	43 1	33059 3	Y	2435	2716	0		429	
						123 4	2679 9							
08	55924 X	14426	-0-	-41498	-0-	18 1	13357 3	Y	950	1136	0		243	
						6 4	1045 9							
09	62901 X	62901	-0-	-0-	-0-	628 1	58209 3	Y	3591	3383	0		451	
						114 4	3950 9							
10	57406 X	57406	-0-	-0-	-0-	656 1	52807 3	Y	3469	3330	0		590	
						127 4	3816 9							
*11	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-	661 1	55558 3	Y	3111	2904	0	2 8	795	
						56 4	3422 9							
SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192														
06	34303 X	34303	-0-	-0-	-0-	58 1	32684 3	N	1419	1588	0		510	
						1561 9								
07	33854 X	33854	-0-	-0-	-0-	54 1	32318 3	N	1273	1255	0		528	
						82 4	1400 9							
08	32674 X	20050	-0-	-12624	-0-	38 1	19000 3	N	920	862	0		586	
						1012 9								
09	34290 X	30131	-0-	-4159	-0-	559 1	28824 3	N	673	712	0		547	
						8 4	740 9							
10	38153 X	38153	-0-	-0-	-0-	812 1	35986 3	N	1232	1237	0		542	
						1355 9								
*11	36215 X	36215	-0-	-0-	-0-	960 1	33921 3	N	1211	1075	0	3 8	675	
						2 4	1332 9							
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745														
06	34560 X	31557	-0-	-3003	-0-	990 1	28808 3	Y	1599	1890	0		245	
						1759 9								
07	34379 X	28457	-0-	-5922	-0-	834 1	25846 3	Y	1601	1461	0		385	
						16 4	1761 9							
08	34379 X	29731	-0-	-4648	-0-	551 1	27392 3	Y	1596	1620	0		361	
						32 4	1756 9							
09	33270 X	31492	-0-	-1778	-0-	664 1	29029 3	Y	1582	1556	0		387	
						59 4	1740 9							
*10	34379 X	32219	-0-	-2160	-0-	717 1	29713 3	Y	1592	1644	0		335	
						38 4	1751 9							
*11	33859 X	33859	-0-	-0-	-0-	735 1	31223 3	Y	1697	1632	0		400	
						34 4	1867 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
CHUTE BUSTER															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 166150															
WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	43029 X	43029	-0-	-0-	-0-	38529	3	4500	9	Y	4091	4609	0		471
07	40703 X	39610	-0-	-1093	-0-	210	1	35795	3	Y	3275	3287	0		459
						2	4	3603	9						
08	40703 X	36458	-0-	-4245	-0-	362	1	32070	3	Y	3635	3536	0		558
						27	4	3999	9						
09	39390 X	29096	-0-	-10294	-0-	320	1	25482	3	Y	2977	3108	0	4 8	423
						19	4	3275	9						
10	40703 X	37836	-0-	-2867	-0-	606	1	33473	3	Y	3409	3293	0		539
						7	4	3750	9						
*11	45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	815	1	40014	3	Y	3807	3770	0		576
						19	4	4188	9						
GRISSOM														WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082	
06	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	1010	1	17931	3	Y	1457	1649	0		145
						112	4	1603	9						
07	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	1150	1	19533	3	Y	1299	1261	0		183
						858	4	1429	9						
08	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	1134	1	19939	3	Y	1236	1265	0		154
						33	4	1360	9						
09	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	1142	1	19393	3	Y	1186	1151	0		189
						369	4	1305	9						
10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1042	1	17246	3	Y	1067	1077	0		179
						532	4	1174	9						
*11	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	1106	1	16557	3	Y	1055	1097	0		137
						20	4	1161	9						
GRISSOM														WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120	
06	23130 X	18033	-0-	-5097	-0-	889	1	15769	3	Y	1161	1310	0		115
						98	4	1277	9						
07	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	885	1	15050	3	Y	1327	1259	0		183
						662	4	1460	9						
08	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	965	1	16985	3	Y	1273	1298	0		158
						29	4	1400	9						
09	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	928	1	15770	3	Y	1117	1095	0		180
						300	4	1229	9						
10	17081 X	17061	-0-	-20	-0-	881	1	14592	3	Y	1034	1040	0		174
						451	4	1137	9						
11	16530 X	15653	-0-	-877	-0-	913	1	13682	3	Y	946	994	0		126
						17	4	1041	9						
GRISSOM														WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087	
06	22680 X	19318	-0-	-3362	-0-	864	1	15332	3	Y	2751	3104	0		272
						96	4	3026	9						
07	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	846	1	14385	3	Y	2788	2671	0		389
						632	4	3067	9						
08	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	831	1	14633	3	Y	2731	2780	0		340
						25	4	3004	9						
09	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	840	1	14276	3	Y	2574	2503	0		411
						272	4	2831	9						
10	18445 X	15459	-0-	-2986	-0-	710	1	11737	3	Y	2409	2416	0		404
						362	4	2650	9						
11	17850 X	16244	-0-	-1606	-0-	848	1	12687	3	Y	2449	2533	0		320
						15	4	2694	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 166150																	
WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	21030 X	18094	-0-	-2936	-0-	851	1	15099	3	Y	1864	2108	0			186	
						94	4	2050	9								
07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	864	1	14682	3	Y	1834	1763	0			257	
						645	4	2017	9								
08	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	820	1	14417	3	Y	1666	1713	0			210	
						24	4	1833	9								
09	16410 X	14036	-0-	-2374	-0-	670	1	11394	3	Y	1595	1550	0			255	
						217	4	1755	9								
10	16957 X	16501	-0-	-456	-0-	825	1	13659	3	Y	1450	1461	0			244	
						422	4	1595	9								
11	16410 X	15441	-0-	-969	-0-	868	1	12994	3	Y	1421	1477	0			188	
						16	4	1563	9								

GRISSOM														WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260			
06	27270 X	18367	-0-	-8903	-0-	838	1	15514	3	Y	1601	1754	0			177	
						254	4	1761	9								
07	25203 X	17899	-0-	-7304	-0-	828	1	14889	3	Y	1582	1616	0			143	
						442	4	1740	9								
08	25203 X	14378	-0-	-10825	-0-	894	1	12226	3	Y	961	1011	0			93	
						201	4	1057	9								
09	24390 X	23038	-0-	-1352	-0-	1454	1	19190	3	Y	1927	1752	0			268	
						274	4	2120	9								
10	24955 X	19968	-0-	-4987	-0-	947	1	17489	3	Y	1379	1462	0			185	
						15	4	1517	9								
*11	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	972	1	17304	3	Y	1196	1254	0			127	
						49	4	1316	9								

GRISSOM														WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195			
06	25650 X	10584	-0-	-15066	-0-	397	1	7340	3	Y	2479	2253	0	1	8	225	
						120	4	2727	9								
07	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	834	1	14975	3	Y	2978	2947	0			256	
						444	4	3276	9								
08	22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	1382	1	18916	3	Y	1973	2046	0			183	
						312	4	2170	9								
09	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1011	1	13339	3	Y	1329	1315	0			197	
						190	4	1462	9								
10	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	1323	1	24420	3	Y	3182	3004	0			375	
						21	4	3500	9								
*11	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	1215	1	21637	3	Y	2073	2226	0			222	
						62	4	2280	9								

GRISSOM														WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295			
06	39804 X	39804	-0-	-0-	-0-	1836	1	34006	3	Y	3095	3330	0	1	8	337	
						557	4	3405	9								
07	41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	1960	1	35239	3	Y	3400	3432	0			305	
						1046	4	3740	9								
08	30783 X	18475	-0-	-12308	-0-	1073	1	14688	3	Y	2247	2335	0			217	
						242	4	2472	9								
09	29790 X	6467	-0-	-23323	-0-	418	1	5521	3	Y	408	538	0			87	
						79	4	449	9								
10	30783 X	14023	-0-	-16760	-0-	643	1	11882	3	Y	1352	1274	0			165	
						11	4	1487	9								
11	29790 X	29228	-0-	-562	-0-	1344	1	23921	3	Y	3541	3364	0			342	
						68	4	3895	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														CNTY: CULBERSON	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 166150															
WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40050 X	29323	-0-	-10727	-0-	28480	3	843	9	Y	766	904	0		92
07	33356 X	29763	-0-	-3593	-0-	170	1	29075	3	Y	469	493	0		68
						2	4	516	9						
08	33356 X	27727	-0-	-5629	-0-	301	1	26653	3	Y	683	650	0		101
						22	4	751	9						
09	32280 X	27220	-0-	-5060	-0-	325	1	25931	3	Y	858	845	0	1 8	113
						20	4	944	9						
10	31124 X	24069	-0-	-7055	-0-	422	1	23314	3	Y	298	355	0		56
						5	4	328	9						
11	29310 X	22504	-0-	-6806	-0-	437	1	21468	3	Y	535	515	0		76
						10	4	589	9						
GRISSOM														WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179	
06	10650 X	6391	-0-	-4259	-0-	301	1	5579	3	Y	381	448	0		41
						92	4	419	9						
07	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	348	1	6243	3	Y	305	322	0		24
						185	4	336	9						
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	411	1	5630	3	Y	376	371	0		29
						93	4	414	9						
09	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	493	1	6500	3	Y	811	734	0		106
						93	4	892	9						
10	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	379	1	6993	3	Y	484	529	0		61
						6	4	532	9						
11	5820 X	4495	-0-	-1325	-0-	204	1	3635	3	Y	587	593	0		55
						10	4	646	9						
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														172232 WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMSEY WC														WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027	
06	7860 X	5288	-0-	-2572	-0-	889	1	3538	3	N	751	730	1		155
						35	4	826	9						
07	9052 X	2112	-0-	-6940	-0-	91	1	2016	3	N	-0-				155
						5	4								
08	12369 X	5792	-0-	-6577	-0-	434	1	4512	3	N	729	749	1		135
						44	4	802	9						
*09	7380 X	5563	-0-	-1817	-0-	375	1	1776	3	N	387	380	1		142
						2986	4	426	9						
10	7812 X	6867	-0-	-945	-0-	993	1	4140	3	N	739	743	1		138
						921	4	813	9						
11	5610 X	4229	-0-	-1381	-0-	631	1	3211	3	N	349	375	1		112
						3	4	384	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2201 H	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
						RRCID -> 273852	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL	DEPTH 10463	PERF.10715	- 14863								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-			1079	1	4082	3	N	378	373	1			52
07	8928	X	1944	-0-	-6984	-0-			416	9	1306	3	N	370	370	1			52
08	12400	X	898	-0-	-11502	-0-			231	1	847	3	N	-0-					52
*09	12000	X	315	-0-	-11685	-0-			407	9	136	3	N	-0-					52
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-			20	1	6156	3	N	744	749	1			47
*11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-			31	4	5908	3	N	394	380	1			61
									158	1	433	9							
									21	4									
									5638	1									
									372	4									
									1051	1									
									708	4									
HARRIER WC						WELL #: 1002 H	RRCID -> 273995	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL	DEPTH 9573	PERF. 9900	- 14052							
06	22530	X	16017	-0-	-6513	-0-			13948	3	2069	9	N	1881	1771	0			220
07	23281	X	20364	-0-	-2917	-0-			18880	3	1484	9	N	1349	1339	0			230
08	23281	X	17113	-0-	-6168	-0-			14747	3	2366	9	N	2151	2145	0			236
*09	16020	X	6165	-0-	-9855	-0-			5187	3	978	9	N	889	893	0			232
10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-							N	-0-					232
11	19710	X	11691	-0-	-8019	-0-			9391	3	2300	9	N	2091	2082	0			241
BLACKJACK						WELL #: 1001H	RRCID -> 275084	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL	DEPTH 10506	PERF.10850	- 14902							
06	8700	X	90	-0-	-8610	-0-			33	3	57	4	N	-0-					57
07	13764	X	13611	-0-	-153	-0-			1622	1	11162	3	N	605	549	1			113
									161	4	666	9							
08	19592	X	16892	-0-	-2700	-0-			2281	1	13188	3	N	1263	1309	1			67
*09	18960	X	10676	-0-	-8284	-0-			34	4	1389	9							
10	20026	X	15123	-0-	-4903	-0-			1420	1	7913	3	N	1129	1127	1			69
*11	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-			101	4	1242	9							
									2096	1	11512	3	N	1102	1126	1			45
									303	4	1212	9							
									2279	1	14841	3	N	1149	1142	1			52
									1416	4	1264	9							
ROULETTE						WELL #: 1201 H	RRCID -> 275869	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL	DEPTH 10676	PERF.11015	- 15063							
06	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-			21996	3	1241	9	N	1128	1121	1			74
07	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-			23152	3	155	4	N	1287	1107	1			254
									1416	9									
08	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-			20948	3	40	4	N	565	756	1			63
*09	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-			622	9									
10	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-			18980	3	120	4	N	1635	1505	1			193
*11	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-			1799	9									
									20746	3	1	4	N	1011	1133	1			71
									1112	9									
									18003	3	1	4	N	1096	1118	1			49
									1206	9									
DUST DEVIL WC						WELL #: 1801H	RRCID -> 276628	COMPL. DATE 04/12/2015	TOTAL	DEPTH 10220	PERF.10642	- 14679							
06	10230	X	7789	-0-	-2441	-0-			7095	3	694	9	N	631	566	1			120
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-			10067	3	536	9	N	487	541	1			66
08	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-			12694	3	778	9	N	707	729	1			44
*09	11520	X	4499	-0-	-7021	-0-			4062	3	437	9	N	397	368	1			73
10	11904	X	894	-0-	-11010	-0-			561	3	333	9	N	303	190	1			186
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-							N	-0-					186

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT./// 31913.800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT./// 172232											
EL JEFE WC				WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7020 X	3883	-0-	-3137	-0-	2674	3	1209	9	Y	1099	1138	0		356
07	7440 X	5662	-0-	-1778	-0-	4021	3	1641	9	Y	1492	1525	0		323
08	7440 X	5292	-0-	-2148	-0-	3819	3	1473	9	Y	1339	1287	0		375
*09	7200 X	4689	-0-	-2511	-0-	2944	3	1745	9	Y	1586	1522	0		439
*10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	6468	3	1697	9	Y	1543	1448	0		534
*11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	5795	3	1884	9	Y	1713	1690	0		557
BRONCO WC				WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921			
06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	14356	3	1099	9	Y	999	1072	0		117
07	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	14600	3	756	9	Y	687	687	0		117
08	15655 X	10975	-0-	-4680	-0-	9829	3	1146	9	Y	1042	1045	0		114
*09	15150 X	8516	-0-	-6634	-0-	8185	3	331	9	Y	301	337	0		78
10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-				78
11	15150 X	9970	-0-	-5180	-0-	9280	3	690	9	Y	627	633	0		72
EL JEFE WC				WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511			
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5158	3	870	9	Y	791	788	0		256
07	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8169	3	1476	9	Y	1342	1307	0		291
08	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	5618	3	1078	9	Y	980	997	0		274
*09	6000 X	3521	-0-	-2479	-0-	3013	3	508	9	Y	462	608	0		128
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	93	189	0		32
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	67	77	0		22
BRONCO WC				WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979			
06	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14296	3	781	9	Y	710	747	0		83
07	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	15786	3	275	9	Y	250	290	0		43
08	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	20763	3	399	9	Y	363	366	0		40
*09	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13677	3	334	9	Y	304	265	0		79
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-				79
*11	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	14400	3	541	9	Y	492	514	0		57
EL JEFE WC				WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179			
06	11850 X	7744	-0-	-4106	-0-	6487	3	1257	9	Y	1143	1108	0		370
07	14260 X	12356	-0-	-1904	-0-	10484	3	1872	9	Y	1702	1703	0		369
08	14260 X	8722	-0-	-5538	-0-	7411	3	1311	9	Y	1192	1227	0		334
*09	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	10539	3	1652	9	Y	1502	1420	0		416
10	11966 X	9328	-0-	-2638	-0-	8006	3	1322	9	Y	1202	1202	0		416
11	11970 X	7636	-0-	-4334	-0-	6269	3	1367	9	Y	1243	1255	0		404
MONARCH STATE				WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715			
*06	0 Z	6001	-0-	6001	131943	597	1	3864	3	Y	1254	1246	0		100
						161	4	1379	9						
*07	0 Z	1975	-0-	1975	133918	143	1	1264	3	Y	422	465	0		57
						104	4	464	9						
*08	0 Z	3192	-0-	3192	137110	2378	3	60	4	Y	685	647	0		95
						754	9								
*09	0 Z	2978	-0-	2978	140088	1442	3	27	4	Y	1372	1161	0	72 1	234
						1509	9								
*10	0 Z	1054	-0-	1054	141142	65	1	604	3	Y	324	443	0		115
						29	4	356	9						
11	0 Z	1257	-0-	1257	142399	241	3	13	4	Y	912	867	0		160
						1003	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER WC														
WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	24150 X	15241	-0-	-8909	-0-	15230	3	11	4	N	-0-			138
07	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	22414	3	99	9	N	90			228
08	24955 X	15557	-0-	-9398	-0-	15557	3			N	-0-			228
*09	24150 X	12469	-0-	-11681	-0-	12469	3			N	-0-			228
10	24955 X	13455	-0-	-11500	-0-	13455	3			N	-0-			228
11	21780 X	10228	-0-	-11552	-0-	10228	3			N	-0-			228
HARRIER WC														
WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812														
06	22980 X	22810	-0-	-170	-0-	22313	3	77	4	N	382	378	1	50
07	27417 X	27417	-0-	-0-	-0-	26378	3	227	4	N	738	750	1	38
08	21700 X	14783	-0-	-6917	-0-	14167	3	203	4	N	375	373	1	40
09	22800 X	14374	-0-	-8426	-0-	13363	3	787	4	N	204	192	1	52
10	27373 X	21962	-0-	-5411	-0-	20563	3	575	4	N	749	754	1	47
11	26520 X	18257	-0-	-8263	-0-	17029	3	396	4	N	756	754	1	49
BLUE MARLIN STATE UNIT														
WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157														
06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1504	3	526	9	N	478	495	0	8
07	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	8643	3	3225	9	N	2932	2904	0	36
08	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	11170	3	8323	9	N	7566	7516	0	86
*09	40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	30527	3	9573	9	N	8703	8695	0	94
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	4667	3	2844	9	N	2585	2562	0	117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	466	0	42
TEXAS TWO STEP WC														
WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627														
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	154	150	0	4
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	19	3	575	9	Y	523	452	0	75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2146	1796	0	425
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	396	712	0	109
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			109
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			109
BLUE HERON WC														
WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803														
06	13380 X	2848	-0-	-10532	-0-	2111	3	737	9	N	670	544	1	227
07	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-			227
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			227
*09	4770 X	1749	-0-	-3021	-0-	1233	3	516	9	N	469	562	1	134
10	4929 X	3848	-0-	-1081	-0-	2657	3	1191	9	N	1083	1118	1	99
*11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1922	3	1587	9	N	1443	1431	1	111
GREAT WHITE														
WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	53722 X	53722	-0-	-0-	-0-	44265	3	9457	9	Y	8597	8486	0	51
*08	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	10973	3	2218	9	Y	2016	2058	0	9
*09	29651 X	29651	-0-	-0-	-0-	25559	3	4092	9	Y	3720	3713	0	16
*10	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	12978	3	2200	9	Y	2000	2005	0	11
*11	71799 X	71799	-0-	-0-	-0-	59377	3	12422	9	Y	11293	11241	0	63

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232												
TEXAS TWO STEP WC			WELL #:		801H	RRCID ->	279202	COMPL.	DATE	04/27/2016	TOTAL	DEPTH	9647	PERF.10009	- 13819		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	3			Y	-0-					-0-
08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			Y	-0-					-0-
*09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS WC			WELL #:		601H	RRCID ->	279272	COMPL.	DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	9563	PERF.	9603	- 19055	
06	42960	X	23147	-0-	-19813	-0-	20325	3	2822	9	Y	2565	2391	1			318
07	44392	X	29481	-0-	-14911	-0-	25886	3	3595	9	Y	3268	3405	1			181
08	44392	X	24260	-0-	-20132	-0-	21611	3	2649	9	Y	2408	2259	1			330
*09	42120	X	17209	-0-	-24911	-0-	16527	3	682	9	Y	620	862	1			88
10	36035	X	36035	-0-	-0-	-0-	30228	3	5807	9	Y	5279	5087	1			280
11	28530	X	23950	-0-	-4580	-0-	20573	3	3377	9	Y	3070	3156	1			194
TEXAS WC			WELL #:		602H	RRCID ->	279273	COMPL.	DATE	04/14/2016	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.	9482	- 19084	
06	DLQ G-10		23533	-0-	23533	231545	19068	3	4465	9	Y	4059	3805	1			504
07	DLQ G-10		28008	-0-	28008	259553	22450	3	5558	9	Y	5053	5278	1			279
08	DLQ G-10		13052	-0-	13052	272605	11537	3	1515	9	Y	1377	1467	1			189
*09	DLQ G-10		22792	-0-	22792	295397	18936	3	3856	9	Y	3505	3197	1			497
10	DLQ G-10		31840	-0-	31840	327237	23048	3	8792	9	Y	7993	8066	1			424
11	DLQ G-10		23451	-0-	23451	350688	17148	3	6303	9	Y	5730	5791	1			363
TEXAS TWO STEP WC			WELL #:		802H	RRCID ->	279303	COMPL.	DATE	11/25/2015	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10406	- 14446	
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	1402	1369	0			33
07	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	3008	2612	0			429
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	459	797	0			91
*09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1467	1154	0			404
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					404
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
DRAKE WC			WELL #:		4001H	RRCID ->	279856	COMPL.	DATE	04/29/2016	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	9700	- 14003	
06	14670	X	9454	-0-	-5216	-0-	7988	3	1466	9	Y	1333	1326	0			18
07	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	20871	3	3989	9	Y	3626	3598	0	25	1	21
*08	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	28763	3	4822	9	Y	4384	4385	0			20
*09	13740	X	11233	-0-	-2507	-0-	8099	3	3134	9	Y	2849	2857	0			12
*10	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	12331	3	3104	9	Y	2822	2818	0			16
11	14670	X	14409	-0-	-261	-0-	11572	3	2837	9	Y	2579	2581	0			14
MONARCH STATE			WELL #:		3702SL	RRCID ->	280679	COMPL.	DATE	11/09/2014	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.	10860	- 17711	
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	1926	1	12454	3	Y	904	913	0			72
							519	4	994	9							
07	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	1285	1	11384	3	Y	867	823	0			116
							936	4	954	9							
08	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	15345	3	384	4	Y	1073	1041	0			148
							1180	9									
*09	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	19154	3	362	4	Y	582	518	0	113	1	99
							640	9									
*10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	821	1	7599	3	Y	615	496	0			218
							359	4	677	9							
*11	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	10207	3	531	4	Y	984	1029	0			173
							1082	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
GREAT WHITE														
WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GREAT WHITE														
WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	26203	3	5247	9	Y	4770	4709 0	28
*08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	8761	3	1734	9	Y	1576	1597 0	7
*09	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	21380	3	3220	9	Y	2927	2922 0	12
*10	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	18712	3	4078	9	Y	3707	3698 0	21
*11	59300	X	59300	-0-	-0-	-0-	49565	3	9735	9	Y	8850	8821 0	50
GREAT WHITE														
WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388														
06	24900	X	7637	-0-	-17263	-0-	6735	3	902	9	Y	820	826 0	11
07	25730	X	16649	-0-	-9081	-0-	13937	3	2712	9	Y	2465	2444 0	15
*08	25730	X	6165	-0-	-19565	-0-	5156	3	1009	9	Y	917	928 0	4
*09	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
*10	25730	X	8	-0-	-25722	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
11	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-		-0-
GREAT WHITE														
WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
GREAT WHITE														
WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
GREAT WHITE														
WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488														
06	88721	X	88721	-0-	-0-	-0-	77235	3	11486	9	Y	10442	10298 0	144
07	115983	X	115983	-0-	-0-	-0-	99663	3	16320	9	Y	14836	14788 0	88
*08	49445	X	5254	-0-	-44191	-0-	4373	3	881	9	Y	801	885 0	4
*09	63660	X	-0-	-0-	-63660	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
*10	65782	X	2547	-0-	-63235	-0-	1923	3	624	9	Y	567	564 0	3
11	63660	X	108	-0-	-63552	-0-	87	3	21	9	Y	19	22 0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
			WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF.10132 - 20128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	105837 X	105837	-0-	-0-	-0-	4005 1	81080 3	N		18491	18491 0		-0-
						412 4	20340 9						
07	258751 X	258751	-0-	-0-	-0-	9700 1	194850 3	N		48878	48403 0		475
						435 4	53766 9						
08	160489 X	160489	-0-	-0-	-0-	5368 1	121811 3	N		29486	29609 0		352
						875 4	32435 9						
*09	179281 X	179281	-0-	-0-	-0-	6458 1	131381 3	N		37604	37560 0		396
						78 4	41364 9						
*10	290026 X	290026	-0-	-0-	-0-	8154 1	231146 3	N		45958	45944 0		410
						172 4	50554 9						
*11	243716 X	243716	-0-	-0-	-0-	8074 1	193792 3	N		37808	37823 0		395
						261 4	41589 9						

YELLOWFIN TUNA WC			WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200		
06	95640 X	-0-	-0-	-95640	-0-			N		-0-			-0-
07	68541 X	6291	-0-	-62250	-0-	240 1	4824 3	N		1105	1094 0		11
						11 4	1216 9						
08	77325 X	77325	-0-	-0-	-0-	2726 1	61848 3	N		11188	11065 0		134
						444 4	12307 9						
*09	83722 X	83722	-0-	-0-	-0-	3482 1	70822 3	N		8524	8568 0		90
						42 4	9376 9						
*10	70405 X	70405	-0-	-0-	-0-	2077 1	58875 3	N		8554	8568 0		76
						44 4	9409 9						
11	74820 X	55198	-0-	-19622	-0-	1821 1	43717 3	N		8728	8713 0		91
						59 4	9601 9						

YELLOWFIN TUNA WC			WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

YELLOWFIN TUNA WC			WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MOCKINGBIRD STATE WC			WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650		
06	98171 X	98171	-0-	-0-	-0-	82312 3	15859 9	Y		14417	14274 0		198
07	65472 X	47646	-0-	-17826	-0-	40112 3	7534 9	Y		6849	6958 0	48 1	41
*08	82894 X	55121	-0-	-27773	-0-	45751 3	9370 9	Y		8518	8520 0		39
*09	98160 X	44625	-0-	-53535	-0-	36683 3	7942 9	Y		7220	7228 0		31
*10	101432 X	5018	-0-	-96414	-0-	4118 3	900 9	Y		818	844 0		5
11	98160 X	28953	-0-	-69207	-0-	23846 3	5107 9	Y		4643	4622 0		26

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232													
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3402H	RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	9456	-	19577		
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	79470	X	52	-0-	-79418		-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	72385	X	123	-0-	-72262		-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*08	89768	X	89768	-0-	-0-		-0-	75976	3	13792	9	Y	12538	12481	0			57
*09	60600	X	54784	-0-	-5276		-0-	47105	3	7679	9	Y	6981	7008	0			30
*10	21482	X	21482	-0-	-0-		-0-	18693	3	2789	9	Y	2535	2551	0			14
11	86880	X	36926	-0-	-49954		-0-	31457	3	5469	9	Y	4972	4958	0			28
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3401H	RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.	9410	-	19485		
06	78390	X	11	-0-	-78379		-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	73315	X	112	-0-	-73203		-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*08	80254	X	80254	-0-	-0-		-0-	63813	3	16441	9	Y	14946	14878	0			68
*09	70980	X	45693	-0-	-25287		-0-	36372	3	9321	9	Y	8474	8506	0			36
*10	25541	X	25541	-0-	-0-		-0-	20361	3	5180	9	Y	4709	4718	0			27
11	77670	X	40840	-0-	-36830		-0-	31831	3	9009	9	Y	8190	8171	0			46
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	9475	PERF.	9370	-	19430		
06	74070	X	4464	-0-	-69606		-0-	3638	3	826	9	Y	751	741	0			10
07	73625	X	34837	-0-	-38788		-0-	27893	3	6944	9	Y	6313	6242	0	44	1	37
*08	73625	X	54630	-0-	-18995		-0-	44095	3	10535	9	Y	9577	9570	0			44
*09	54660	X	42217	-0-	-12443		-0-	35113	3	7104	9	Y	6458	6475	0			27
*10	15371	X	15371	-0-	-0-		-0-	12805	3	2566	9	Y	2333	2347	0			13
11	52860	X	33276	-0-	-19584		-0-	26743	3	6533	9	Y	5939	5919	0			33
GREAT WHITE				WELL #:	6H	RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	9372	PERF.	9423	-	19366		
06	68580	X	11761	-0-	-56819		-0-	10275	3	1486	9	Y	1351	1358	0			19
07	59458	X	36529	-0-	-22929		-0-	31656	3	4873	9	Y	4430	4392	0	31	1	26
*08	59458	X	13377	-0-	-46081		-0-	11589	3	1788	9	Y	1625	1644	0			7
*09	47760	X	-0-	-0-	-47760		-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	49352	X	2	-0-	-49350		-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	35340	X	12	-0-	-35328		-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
BLUE MARLIN STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10950	-	20011		
06	128654	X	128654	-0-	-0-		-0-	107140	3	21514	9	N	19558	19541	0			344
07	123144	X	123144	-0-	-0-		-0-	94402	3	28742	9	N	26129	26156	0			317
08	112212	X	112212	-0-	-0-		-0-	86362	3	25850	9	N	23500	23551	0			266
*09	139830	X	139830	-0-	-0-		-0-	113415	3	26415	9	N	24014	24022	0			258
10	63736	X	25068	-0-	-38668		-0-	19347	3	5721	9	N	5201	5224	0			235
11	61680	X	8958	-0-	-52722		-0-	5803	3	3155	9	N	2868	2793	0			310
BLUE MARLIN STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10443	PERF.	10691	-	21016		
06	51000	X	3281	-0-	-47719		-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	78930	X	78930	-0-	-0-		-0-	78930	3			N	-0-					-0-
08	52700	X	21406	-0-	-31294		-0-	21406	3			N	-0-					-0-
*09	27900	X	6889	-0-	-21011		-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	52700	X	1415	-0-	-51285		-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	51000	X	48	-0-	-50952		-0-	48	3			N	-0-					-0-
BLUE MARLIN STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.	10741	-	20467		
06	149730	X	2192	-0-	-147538		-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	116746	X	77447	-0-	-39299		-0-	77447	3			N	-0-					-0-
08	116746	X	88390	-0-	-28356		-0-	88390	3			N	-0-					-0-
*09	112586	X	112586	-0-	-0-		-0-	112586	3			N	-0-					-0-
10	77438	X	35736	-0-	-41702		-0-	35736	3			N	-0-					-0-
11	85530	X	72	-0-	-85458		-0-	72	3			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #:		NON-ASSOCIATED 2H RRCID -> 287767		CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	113970 X	97450	-0-	-0-	-16520	-0-		77573	3	19877	9	Y	18070	17876	0			266
*07	138376 X	138376	-0-	-0-	-0-	-0-		113211	3	25165	9	Y	22877	22983	0			160
08	117769 X	93790	-0-	-0-	-23979	-0-		75971	3	17819	9	Y	16199	16254	0			105
*09	114512 X	114512	-0-	-0-	-0-	-0-		98588	3	15924	9	Y	14476	14545	0			36
*10	117769 X	104820	-0-	-0-	-12949	-0-		89616	3	15204	9	Y	13822	13826	0			32
11	113970 X	87889	-0-	-0-	-26081	-0-		73569	3	14320	9	Y	13018	13018	0			32

BIG KAHUNA				WELL #:		5H RRCID -> 287795		COMPL. DATE 03/12/2019				TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249						
06	87840 X	7687	-0-	-0-	-80153	-0-		5634	3	2053	9	Y	1866	1849	0			27
*07	145668 X	145668	-0-	-0-	-0-	-0-		117948	3	27720	9	Y	25200	25050	0			177
08	114550 X	114550	-0-	-0-	-0-	-0-		93776	3	20774	9	Y	18885	18939	0			123
*09	107253 X	107253	-0-	-0-	-0-	-0-		90139	3	17114	9	Y	15558	15642	0			39
*10	102039 X	102039	-0-	-0-	-0-	-0-		85958	3	16081	9	Y	14619	14624	0			34
11	87840 X	75005	-0-	-0-	-12835	-0-		61422	3	13583	9	Y	12348	12352	0			30

BIG KAHUNA				WELL #:		3H RRCID -> 287825		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235						
06	141720 X	-0-	-0-	-0-	-141720	-0-						Y	-0-					-0-
*07	127503 X	100598	-0-	-0-	-26905	-0-		79534	3	21064	9	Y	19149	19015	0			134
08	127503 X	126199	-0-	-0-	-1304	-0-		106628	3	19571	9	Y	17792	17810	0			116
*09	123420 X	117527	-0-	-0-	-5893	-0-		99693	3	17834	9	Y	16213	16288	0			41
*10	105085 X	105085	-0-	-0-	-0-	-0-		90480	3	14605	9	Y	13277	13287	0			31
11	122130 X	91265	-0-	-0-	-30865	-0-		77012	3	14253	9	Y	12957	12956	0			32

BIG KAHUNA				WELL #:		4H RRCID -> 287826		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519						
06	233910 X	10281	-0-	-0-	-223629	-0-		7280	3	3001	9	Y	2728	2701	0			40
*07	163681 X	163681	-0-	-0-	-0-	-0-		130702	3	32979	9	Y	29981	29811	0			210
08	147002 X	132226	-0-	-0-	-14776	-0-		109382	3	22844	9	Y	20767	20842	0			135
*09	142290 X	122736	-0-	-0-	-19554	-0-		101593	3	21143	9	Y	19221	19308	0			48
*10	113771 X	113771	-0-	-0-	-0-	-0-		94170	3	19601	9	Y	17819	17825	0			42
11	158220 X	99371	-0-	-0-	-58849	-0-		80249	3	19122	9	Y	17384	17383	0			43

HOLD EM WC				WELL #:		2204H RRCID -> 287843		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268						
06	131850 X	-0-	-0-	-0-	-131850	-0-						Y	-0-					-0-
*07	1116 X	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-					-0-
*08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-		1884	3	1271	9	Y	1155	1150	0			5
*09	88304 X	88304	-0-	-0-	-0-	-0-		64942	3	23362	9	Y	21238	21153	0			90
*10	90675 X	90675	-0-	-0-	-0-	-0-		69030	3	21645	9	Y	19677	19655	0			112
*11	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	-0-		30066	3	9860	9	Y	8964	9026	0			50

HOLD EM WC				WELL #:		2205H RRCID -> 287844		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573						
06	156510 X	25569	-0-	-0-	-130941	-0-		20068	3	5501	9	Y	5001	5027	0			69
07	161727 X	-0-	-0-	-0-	-161727	-0-						Y	-0-	69	0			-0-
*08	101525 X	87308	-0-	-0-	-14217	-0-		70107	3	17201	9	Y	15637	15566	0			71
*09	106168 X	106168	-0-	-0-	-0-	-0-		83363	3	22805	9	Y	20732	20715	0			88
*10	119720 X	119720	-0-	-0-	-0-	-0-		96493	3	23227	9	Y	21115	21083	0			120
11	76710 X	73959	-0-	-0-	-2751	-0-		61297	3	12662	9	Y	11511	11566	0			65

EVERYTHINGS BIGGER				WELL #:		2H RRCID -> 288186		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801						
06	220260 X	87571	-0-	-0-	-132689	-0-		87571	3			N	-0-					-0-
07	227602 X	79863	-0-	-0-	-147739	-0-		79863	3			N	-0-					-0-
08	132551 X	132551	-0-	-0-	-0-	-0-		132551	3			N	-0-					-0-
*09	118261 X	118261	-0-	-0-	-0-	-0-		118261	3			N	-0-					-0-
10	92814 X	20494	-0-	-0-	-72320	-0-		20494	3			N	-0-					-0-
11	128280 X	2733	-0-	-0-	-125547	-0-		2733	3			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CONOCOPHILLIPS COMPANY															//CONT.// 172232																																																																										
ALPHA STATE															WELL #: 1H															RRCID -> 288298															COMPL. DATE 11/25/2019															TOTAL DEPTH 9849															PERF.10424 - 20404														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																						
06	136380	X	52913		-0-		-83467		-0-		40761		3		12152		9		Y		11047		10947		0								162																																																								
*07	140926	X	118741		-0-		-22185		-0-		91292		3		27449		9		Y		24954		24941		0								175																																																								
08	139283	X	117246		-0-		-22037		-0-		92192		3		25054		9		Y		22776		22803		0								148																																																								
*09	134790	X	35257		-0-		-99533		-0-		26136		3		9121		9		Y		8292		8419		0								21																																																								
*10	165803	X	165803		-0-		-0-		-0-		127736		3		38067		9		Y		34606		34546		0								81																																																								
11	114750	X	32869		-0-		-81881		-0-		23490		3		9379		9		Y		8526		8586		0								21																																																								
ALPHA STATE															WELL #: 2H															RRCID -> 288299															COMPL. DATE 11/07/2019															TOTAL DEPTH 9695															PERF.10228 - 19826														
06	131340	X	-0-		-0-		-131340		-0-										Y		-0-														-0-																																																						
*07	73687	X	30137		-0-		-43550		-0-		22010		3		8127		9		Y		7388		7336		0								52																																																								
08	86951	X	86951		-0-		-0-		-0-		63984		3		22967		9		Y		20879		20795		0								136																																																								
*09	125639	X	125639		-0-		-0-		-0-		96744		3		28895		9		Y		26268		26338		0								66																																																								
*10	128921	X	128921		-0-		-0-		-0-		98421		3		30500		9		Y		27727		27728		0								65																																																								
11	84150	X	49624		-0-		-34526		-0-		40285		3		9339		9		Y		8490		8534		0								21																																																								
TWISTER STATE															WELL #: 2H															RRCID -> 288353															COMPL. DATE 08/09/2019															TOTAL DEPTH 10701															PERF.10462 - 20822														
06	205350	X	-0-		-0-		-205350		-0-										Y		-0-														-0-																																																						
*07	24193	X	24193		-0-		-0-		-0-		22839		3		1354		9		Y		1231		1222		0								9																																																								
08	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-		9		0								-0-																																																								
*09	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
*10	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
11	23400	X	-0-		-0-		-23400		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
TWISTER STATE															WELL #: 1H															RRCID -> 288410															COMPL. DATE 09/18/2019															TOTAL DEPTH 10449															PERF.10138 - 20483														
06	228510	X	74102		-0-		-154408		-0-		66667		3		7435		9		Y		6759		6739		0								99																																																								
*07	43471	X	43471		-0-		-0-		-0-		38292		3		5179		9		Y		4708		4774		0								33																																																								
08	236127	X	112695		-0-		-123432		-0-		102307		3		10388		9		Y		9444		9416		0								61																																																								
*09	228510	X	10170		-0-		-218340		-0-		9305		3		865		9		Y		786		845		0								2																																																								
*10	236127	X	26886		-0-		-209241		-0-		24445		3		2441		9		Y		2219		2216		0								5																																																								
11	109050	X	77532		-0-		-31518		-0-		69832		3		7700		9		Y		7000		6988		0								17																																																								
HOLD EM WC															WELL #: 2203H															RRCID -> 288424															COMPL. DATE 05/25/2019															TOTAL DEPTH 9710															PERF.10120 - 20366														
06	35820	X	-0-		-0-		-35820		-0-										Y		-0-														-0-																																																						
07	37014	X	-0-		-0-		-37014		-0-										Y		-0-														-0-																																																						
*08	15629	X	15629		-0-		-0-		-0-		11745		3		3884		9		Y		3531		3515		0								16																																																								
*09	185257	X	185257		-0-		-0-		-0-		154163		3		31094		9		Y		28267		28163		0								120																																																								
*10	116526	X	116526		-0-		-0-		-0-		98155		3		18371		9		Y		16701		16726		0								95																																																								
*11	71203	X	71203		-0-		-0-		-0-		60350		3		10853		9		Y		9866		9906		0								55																																																								
TWISTER STATE															WELL #: 3H															RRCID -> 288469															COMPL. DATE 08/09/2019															TOTAL DEPTH 10425															PERF.10175 - 20535														
06	189660	X	-0-		-0-		-189660		-0-										Y		-0-														-0-																																																						
07	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
08	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
*09	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
*10	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
11	0	X	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
TWISTER STATE															WELL #: 4H															RRCID -> 288470															COMPL. DATE 08/01/2019															TOTAL DEPTH 10663															PERF.10819 - 20853														
06	235710	X	74638		-0-		-161072		-0-		67893		3		6745		9		Y		6132		6106		0								90																																																								
07	7533	X	-0-		-0-		-7533		-0-										Y		-0-		90		0								-0-																																																								
08	243567	X	-0-		-0-		-243567		-0-										Y		-0-												-0-																																																								
*09	235710	X	12474		-0-		-223236		-0-		11775		3		699		9		Y		635		633		0								2																																																								
*10	243567	X	-0-		-0-		-243567		-0-										Y		-0-		2		0								-0-																																																								
11	74640	X	-0-		-0-		-74640		-0-										Y		-0-												-0-																																																								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9929	-	20124		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		159180 X	31207	-0-	-127973	-0-	-0-	24878	3	6329	9	Y	5754	5675	0			79
07		164486 X	164248	-0-	-238	-0-	-0-	129655	3	34593	9	Y	31448	31121	0	220	1	186
*08		160100 X	160100	-0-	-0-	-0-	-0-	123698	3	36402	9	Y	33093	33128	0			151
*09		105965 X	105965	-0-	-0-	-0-	-0-	81748	3	24217	9	Y	22015	22072	0			94
*10		109573 X	109573	-0-	-0-	-0-	-0-	87792	3	21781	9	Y	19801	19783	0			112
11		158940 X	64688	-0-	-94252	-0-	-0-	52383	3	12305	9	Y	11186	11235	0			63
HEAD HONCHO STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9926	PERF.	10257	-	20443		
06		134940 X	63355	-0-	-71585	-0-	-0-	48806	3	14549	9	Y	13226	13099	0			194
*07		139438 X	88563	-0-	-50875	-0-	-0-	68625	3	19938	9	Y	18125	18192	0			127
08		118575 X	117383	-0-	-1192	-0-	-0-	89578	3	27805	9	Y	25277	25240	0			164
*09		135070 X	135070	-0-	-0-	-0-	-0-	103057	3	32013	9	Y	29103	29194	0			73
*10		142741 X	142741	-0-	-0-	-0-	-0-	110268	3	32473	9	Y	29521	29525	0			69
11		113610 X	33161	-0-	-80449	-0-	-0-	25367	3	7794	9	Y	7085	7137	0			17
HEAD HONCHO STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9374	PERF.	10224	-	19746		
06		121500 X	-0-	-0-	-121500	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	0			-0-	
*07		125550 X	69104	-0-	-56446	-0-	-0-	50775	3	18329	9	Y	16663	16546	0			117
08		126028 X	126028	-0-	-0-	-0-	-0-	93898	3	32130	9	Y	29209	29136	0			190
*09		91920 X	91412	-0-	-508	-0-	-0-	66710	3	24702	9	Y	22456	22590	0			56
*10		73758 X	73758	-0-	-0-	-0-	-0-	54768	3	18990	9	Y	17264	17279	0			41
11		121500 X	38296	-0-	-83204	-0-	-0-	28091	3	10205	9	Y	9277	9295	0			23
LONESTAR STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	10184	-	20151		
06		799607 X	73673	-0-	-725934	-0-	-0-	58434	3	15239	9	Y	13854	13743	0			204
*07		130975 X	49936	-0-	-81039	-0-	-0-	38902	3	11034	9	Y	10031	10165	0			70
08		130975 X	23964	-0-	-107011	-0-	-0-	20521	3	3443	9	Y	3130	3180	0			20
*09		126750 X	115320	-0-	-11430	-0-	-0-	89261	3	26059	9	Y	23690	23651	0			59
*10		130975 X	19101	-0-	-111874	-0-	-0-	14959	3	4142	9	Y	3765	3815	0			9
11		73680 X	41638	-0-	-32042	-0-	-0-	33056	3	8582	9	Y	7802	7792	0			19
LONESTAR STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.	10356	-	20417		
06		790696 X	-0-	-0-	-790696	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
*07		164796 X	51458	-0-	-113338	-0-	-0-	42473	3	8985	9	Y	8168	8111	0			57
08		164796 X	32162	-0-	-132634	-0-	-0-	28837	3	3325	9	Y	3023	3060	0			20
*09		213400 X	213400	-0-	-0-	-0-	-0-	173391	3	40009	9	Y	36372	36301	0			91
*10		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3	256	9	Y	233	323	0			1
11		49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0			-0-	
MONARCH STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.	10000	-	20276		
06		46380 X	6552	-0-	-39828	-0-	-0-	5104	3	1448	9	Y	1316	1382	0			18
07		166258 X	166258	-0-	-0-	-0-	-0-	130439	3	35819	9	Y	32563	32160	0	228	1	193
*08		157883 X	157883	-0-	-0-	-0-	-0-	127747	3	30136	9	Y	27396	27464	0			125
*09		96527 X	96527	-0-	-0-	-0-	-0-	76918	3	19609	9	Y	17826	17875	0			76
*10		133055 X	133055	-0-	-0-	-0-	-0-	104474	3	28581	9	Y	25983	25912	0			147
*11		123115 X	123115	-0-	-0-	-0-	-0-	97086	3	26029	9	Y	23663	23677	0			133
BATTLESHIP				WELL #:	2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.	10418	-	19530		
06		1194208 X	39895	-0-	-1154313	-0-	-0-	33232	3	6663	9	N	6057	6038	0			89
*07		179120 X	179120	-0-	-0-	-0-	-0-	154953	3	24167	9	N	21970	21905	0			154
08		162657 X	87281	-0-	-75376	-0-	-0-	69910	3	17371	9	N	15792	15843	0			103
*09		195159 X	195159	-0-	-0-	-0-	-0-	153911	3	41248	9	N	37498	37507	0			94
*10		147730 X	147730	-0-	-0-	-0-	-0-	116863	3	30867	9	N	28061	28089	0			66
11		157410 X	59545	-0-	-97865	-0-	-0-	46454	3	13091	9	N	11901	11938	0			29

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CONOCOPHILLIPS COMPANY																							
LONESTAR STATE																							
														</									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.10199	-	20317
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	161863 X	45536	-0-	-116327	-0-	36465	3	9071	9	Y	8246	8247	0	113
07	133042 X	133042	-0-	-0-	-0-	108500	3	24542	9	Y	22311	22136	0	132
*08	46097 X	41434	-0-	-4663	-0-	33081	3	8353	9	Y	7594	7691	0	35
*09	113354 X	113354	-0-	-0-	-0-	91354	3	22000	9	Y	20000	19950	0	85
*10	110135 X	110135	-0-	-0-	-0-	89991	3	20144	9	Y	18313	18294	0	104
*11	87351 X	87351	-0-	-0-	-0-	71168	3	16183	9	Y	14712	14733	0	83

EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	10994	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		251854 1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9340	PERF. 9780	-	16647
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				262
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				262
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				262
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				262
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				262
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				262

EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #:		253162 1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	5315	PERF. 3750	-	4500
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	9637	PERF.10000	-	14302
06	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-				N	-0-				241
07	T. A.	13684	-0-	13684	13684	13171	2	103	4	N	373			614
						410	9							
08	T. A.	38881	-0-	38881	52565	6556	1	30306	2	N	1358	1500	1	472
						525	4	1494	9					
*09	T. A.	21918	-0-	21918	74483	18370	2	2427	4	N	1019	1127	1	364
						1121	9							
*10	87034 X	12551	-0-	-74483	-0-	10819	2	1226	4	N	460	560	1	264
						506	9							
11	37620 X	13100	-0-	-24520	-0-	11445	2	1074	4	N	528	550	1	242
						581	9							

STATE GATEWAY 22		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	9386	PERF. 9653	-	16055
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				368
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	7		275
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				275
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				275
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				275
11	14B2 EXT	79	-0-	79	79	69	4	10	9	N	9			284

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
EOG RESOURCES, INC.														
STATE BB KING 32														
WELL #: 2H RRCID -> 279613														
COMPL. DATE 02/01/2016													TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2898 X	-0-	-0-	-2898	-0-								211	
07	T. A.	7635	-0-	7635	7635	7246	2	13	4	N	-0-		553	
						376	9				342			
08	T. A.	33350	-0-	33350	40985	10344	1	21938	2	N	731	928 1	356	
						264	4	804	9					
*09	T. A.	11112	-0-	11112	52097	9471	2	1103	4	N	489	559 1	286	
						538	9							
*10	53423 X	1326	-0-	-52097	-0-	1224	2	40	4	N	56	189 1	153	
						62	9							
11	32280 X	7011	-0-	-25269	-0-	6244	2	378	4	N	354	187 1	320	
						389	9							

STATE JOHNNY CASH 23														
WELL #: 2H RRCID -> 280225														
COMPL. DATE 02/11/2016													TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802	
06	70 X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-		100	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55		155	
08	T. A.	1093	-0-	1093	1093	593	1	477	2	N	-0-		155	
						23	4							
09	T. A.	7136	-0-	7136	8229	3715	1	2820	2	N	-0-		155	
						601	4							
10	T. A.	481	-0-	481	8710	481	4			N	-0-		155	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8710					N	-0-		155	

ORBISON 28														
WELL #: 6H RRCID -> 280226														
COMPL. DATE 03/22/2016													TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042	
06	4697 X	-0-	-0-	-4697	-0-					N	-0-		438	
07	T. A.	13119	-0-	13119	13119	12160	2	814	4	N	132		570	
						145	9							
08	T. A.	27730	-0-	27730	40849	25556	2	1642	4	N	484	365 1	689	
						532	9							
*09	T. A.	20604	-0-	20604	61453	17453	2	2663	4	N	444	752 1	381	
						488	9							
10	T. A.	15666	-0-	15666	77119	15143	2	27	4	N	451	557 1	275	
						496	9							
11	T. A.	15093	-0-	15093	92212	14039	2	515	4	N	490	373 1	392	
						539	9							

SANTANA 29														
WELL #: 2H RRCID -> 281470														
COMPL. DATE 10/02/2016													TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402	
06	9303 X	-0-	-0-	-9303	-0-					N	-0-		258	
07	T. A.	32576	-0-	32576	32576	32163	2	413	9	N	375		633	
08	T. A.	21408	-0-	21408	53984	21023	2	385	9	N	350	380 1	603	
09	T. A.	4881	-0-	4881	58865	4859	2	22	9	N	20	376 1	247	
10	0 W	36045	-0-	36045	94910	34971	2	312	4	N	693	371 1	569	
						762	9							
11	0 W	38629	-0-	38629	133539	35529	2	1795	4	N	1186	1113 1	642	
						1305	9							

STATE GATEWAY 38														
WELL #: 2H RRCID -> 282664														
COMPL. DATE 01/07/2017													TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137 7	95	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95	
11	T. A.	19	-0-	19	19	1	4	18	9	N	16		111	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	350 X	-0-	-0-	-350	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4000	- 4800
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	841789				Y	-0-			402
07	T. A.	60623	-0-	60623	902412	58231	2	259 4	Y	1939	1683 1		658
						2133	9						
08	T. A.	151361	-0-	151361	1053773	144958	2	1231 4	Y	4702	4630 1		730
						5172	9						
09	T. A.	142997	-0-	142997	1196770	133258	2	5185 4	Y	4140	4489 1		381
						4554	9						
10	1308491 X	111721	-0-	-1196770	-0-	103638	2	3685 4	Y	3998	3538 1		841
						4398	9						
11	146490 X	117905	-0-	-28585	-0-	106703	2	6009 4	Y	4721	5248 1		314
						5193	9						

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL	DEPTH	7878	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
JETTA PERMIAN, LP														
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44														
WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11370 X	10857	-0-	-513	-0-	9699	2	1158	9	N	1053	751	1	511
07	11749 X	11117	-0-	-632	-0-	9952	2	1165	9	N	1059	1306	1	260
08	11222 X	11115	-0-	-107	-0-	9898	2	1217	9	N	1106	934	1	432
09	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9051	2	1090	9	N	991	1092	1	328
10	11222 X	10706	-0-	-516	-0-	9147	2	400	4	N	1054	1272	1	110
						1159	9							
11	10860 X	9950	-0-	-910	-0-	8868	2	1082	9	N	984	552	1	542
RINCON UNIT 72 16-20														
WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410														
06	32940 X	25847	-0-	-7093	-0-	207	1	22380	2	N	762	561	1	438
						2422	4	838	9					
07	33015 X	24831	-0-	-8184	-0-	230	1	23759	2	N	765	928	1	275
						842	9							
08	30783 X	24350	-0-	-6433	-0-	244	1	23207	2	N	817	722	1	357
						899	9							
09	23198 X	23198	-0-	-0-	-0-	236	1	22074	2	N	807	908	1	239
						888	9							
10	26722 X	23240	-0-	-3482	-0-	234	1	22131	2	N	795	728	1	306
						875	9							
11	25860 X	22393	-0-	-3467	-0-	207	1	21338	2	N	771	726	1	351
						848	9							
JAWS STATE UNIT 58 11-02														
WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909														
06	25380 X	17357	-0-	-8023	-0-	245	1	15016	2	N	1353	1113	1	436
						608	4	1488	9					
07	25358 X	15392	-0-	-9966	-0-	220	1	12967	2	N	1259	1277	1	418
						820	4	1385	9					
08	24428 X	13906	-0-	-10522	-0-	208	1	12074	2	N	1155	1086	1	484
						353	4	1271	9					
09	22740 X	13643	-0-	-9097	-0-	228	1	11059	2	N	1228	1268	1	441
						1005	4	1351	9					
10	22289 X	12813	-0-	-9476	-0-	308	1	10657	2	N	1174	1299	1	315
						557	4	1291	9					
11	17370 X	10243	-0-	-7127	-0-	150	1	9105	2	N	819	920	1	214
						87	4	901	9					
JETT RINK STATE 58-23														
WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150														
06	8490 X	6307	-0-	-2183	-0-	6048	2	2	4	N	234	178	1	251
						257	9							
07	7626 X	6317	-0-	-1309	-0-	5991	2	326	9	N	296	191	1	356
08	6882 X	6287	-0-	-595	-0-	5810	2	190	4	N	261	377	1	240
						287	9							
09	6660 X	5985	-0-	-675	-0-	5677	2	308	9	N	280	181	1	336
10	6758 X	6499	-0-	-259	-0-	5966	2	203	4	N	300	372	1	264
						330	9							
*11	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8693	2	286	9	N	260	187	1	337

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
JETTA PERMIAN, LP														
HERMOSA STATE 55 30-31														
WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	81150 X	61253	-0-	-19897	-0-	209 1	55882 2	959 4	4203 9	N	3821	3370 1		653
07	69006 X	62460	-0-	-6546	-0-	207 1	57426 2	569 4	4258 9	N	3871	3964 1		560
08	69006 X	60870	-0-	-8136	-0-	213 1	56420 2	135 4	4102 9	N	3729	3829 1	13 8	447
09	63600 X	57810	-0-	-5790	-0-	230 1	53540 2	4040 9		N	3673	3640 1	11 8	469
10	64821 X	58342	-0-	-6479	-0-	251 1	53992 2	152 4	3947 9	N	3588	3324 1	4 8	729
11	61260 X	55589	-0-	-5671	-0-	263 1	51534 2	3792 9		N	3447	3663 1		513
ZUMA STATE UNIT 72 10-21														
WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793														
06	50610 X	-0-	-0-	-50610	-0-					N	3			212
07	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-			212
08	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	4			216
09	21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	1137 1	15077 2	1776 4	3229 9	N	2935	2343 1	41 8	767
10	32785 X	32785	-0-	-0-	-0-	2478 1	20308 2	5710 4	4289 9	N	3899	3630 1		1036
*11	31634 X	31634	-0-	-0-	-0-	1765 1	22175 2	3356 4	4338 9	N	3944	3898 1		1082
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03														
WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780														
06	0 W	35209	-0-	35209	401009	302 1	30752 2	549 4	3606 9	N	3278	2981 1		922
07	0 W	34750	-0-	34750	435759	329 1	29425 2	1340 4	3656 9	N	3324	3575 1	15 8	656
08	0 W	34262	-0-	34262	470021	304 1	26630 2	3864 4	3464 9	N	3149	2940 1		865
09	0 W	31069	-0-	31069	501090	288 1	27599 2	3182 9		N	2893	3067 1	7 8	684
10	0 W	28806	-0-	28806	529896	296 1	25578 2	9 4	2923 9	N	2657	2930 1	3 8	408
11	0 W	29425	-0-	29425	559321	277 1	26379 2	2769 9		N	2517	2006 1		919
MAVERICKS STATE 58 09-04														
WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765														
06	107040 X	63142	-0-	-43898	-0-	176 1	55748 2	1271 4	5947 9	N	5406	5626 1		368
07	86924 X	62516	-0-	-24408	-0-	192 1	55334 2	821 4	6169 9	N	5608	5670 1		306
08	74958 X	57656	-0-	-17302	-0-	209 1	51590 2	209 1	51590 2	N	5057	4939 1	9 8	415
09	71340 X	55666	-0-	-15674	-0-	294 4	5563 9	208 1	48539 2	N	4783	4900 1	7 8	291
10	68045 X	56518	-0-	-11527	-0-	1658 4	5261 9	207 1	46911 2	N	4784	4602 1	3 8	470
11	63150 X	50740	-0-	-12410	-0-	4138 4	5262 9	216 1	45595 2	N	4481	4247 1		704
						4929 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
JETTA PERMIAN, LP														
SUNSET STATE UNIT 58 13-24														
WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE	M				
06	114600 X	57727	-0-	-56873	-0-	168	1	52514	2	N	4519	3784	1	873
						74	4	4971	9					
07	118420 X	21578	-0-	-96842	-0-	103	1	19473	2	N	1820	2266	1	427
						2002	9							
08	100502 X	58282	-0-	-42220	-0-	571	1	48411	2	N	4288	3975	1	731
						4583	4	4717	9					
09	91965 X	91965	-0-	-0-	-0-	1261	1	80191	2	N	6557	6722	1	553
						3300	4	7213	9					
10	85923 X	85923	-0-	-0-	-0-	994	1	78155	2	N	6158	6054	1	653
						6774	9							
*11	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-	976	1	70540	2	N	5459	4950	1	1162
						6005	9							

BAJA STATE 58 15-22														
WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
06	56190 X	54003	-0-	-2187	-0-	2697	1	45816	2	N	3826	2995	1	937
						1281	4	4209	9					
07	62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	3720	1	40412	2	N	4119	4585	1	471
						13582	4	4531	9					
08	58063 X	55726	-0-	-2337	-0-	3720	1	35512	2	N	3918	3867	1	505
						12184	4	4310	9					
09	55590 X	48075	-0-	-7515	-0-	3600	1	36766	2	N	3271	3066	1	703
						4111	4	3598	9					
10	62248 X	46114	-0-	-16134	-0-	3720	1	31530	2	N	3110	3384	1	427
						7443	4	3421	9					
11	60240 X	44855	-0-	-15385	-0-	3600	1	37037	2	N	2997	2947	1	477
						921	4	3297	9					

NEW JERSEY STATE 55 29-32														
WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
06	155130 X	100394	-0-	-54736	-0-	223	1	91134	2	N	4250	3926	1	578
						4362	4	4675	9					
07	160301 X	93002	-0-	-67299	-0-	306	1	74231	2	N	4023	3891	1	710
						14040	4	4425	9					
08	146475 X	85630	-0-	-60845	-0-	227	1	73921	2	N	3886	3802	1	776
						7207	4	4275	9					
09	141750 X	77664	-0-	-64086	-0-	218	1	59023	2	N	3581	3636	1	707
						14484	4	3939	9					
10	121892 X	73490	-0-	-48402	-0-	239	1	58312	2	N	3381	3819	1	264
						11220	4	3719	9					
11	100380 X	64303	-0-	-36077	-0-	216	1	60634	2	N	2866	2390	1	740
						300	4	3153	9					

MANHATTAN STATE 55 28-33														
WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395														
06	292230 X	181239	-0-	-110991	-0-	298	1	159646	2	N	11636	11108	1	662
						8495	4	12800	9					
07	301971 X	176628	-0-	-125343	-0-	305	1	125112	2	N	10472	10486	1	648
						39692	4	11519	9					
08	262043 X	162239	-0-	-99804	-0-	302	1	136906	2	N	9963	9438	1	1147
						14072	4	10959	9					
09	227610 X	150939	-0-	-76671	-0-	289	1	125303	2	N	8575	8646	1	1060
						15914	4	9433	9					
10	206801 X	138396	-0-	-68405	-0-	287	1	114975	2	N	8346	8530	1	869
						13953	4	9181	9					
11	181230 X	75614	-0-	-105616	-0-	218	1	62366	2	N	3960	4026	1	803
						8674	4	4356	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
LUXE OPERATING LLC					511772																
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	287273	COMPL.	DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	9702	PERF.	9903	-	16352			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
06	46770	X	38216	-0-	-8554	-0-		1058	1	20821	3	N	4131	4016	0	21	8		289		
								11793	4	4544	9										
07	51460	X	40965	-0-	-10495	-0-		1256	1	26785	3	N	4407	4354	0	4	8		338		
								8076	4	4848	9										
08	51460	X	48430	-0-	-3030	-0-		1078	1	39926	3	N	4776	4678	0	17	8		419		
								2172	4	5254	9										
09	42660	X	39572	-0-	-3088	-0-		1008	1	34135	3	N	4026	4187	0	5	8		253		
								4429	9												
*10	40951	X	36018	-0-	-4933	-0-		1055	1	28797	3	N	4004	4002	0	7	8		248		
								1762	4	4404	9										
11	46860	X	37985	-0-	-8875	-0-		999	1	27834	3	N	4066	4022	0	23	8		268		
								4679	4	4473	9										

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	289187	COMPL.	DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	9708	PERF.	13327	-	19129			
06	174450	X	-0-	-0-	-174450	-0-					N	-0-						142			
07	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-						142			
08	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-						142			
09	84360	X	31393	-0-	-52967	-0-		22702	3	7859	4	N	756	661	0	1	8	236			
								832	9												
*10	70561	X	70561	-0-	-0-	-0-		1085	1	62872	3	N	2540	2463	0			313			
								3810	4	2794	9										
*11	58296	X	58296	-0-	-0-	-0-		1085	1	43362	3	N	2208	2181	0	16	8	323			
								11420	4	2429	9										

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560	RRCID -> 279027				COMPL.	DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.	11875	-	16350		
TXL 37				WELL #:	W201PA																
06	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-		1203	1	26378	2	N	1576	1847	1			325			
								1734	9												
07	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-		1271	1	26190	2	N	1484	1286	1			523			
								1632	9												
08	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-		1271	1	26092	2	N	1436	1450	1			509			
								1580	9												
09	29310	X	26362	-0-	-2948	-0-		1230	1	23667	2	N	1332	1474	1			367			
								1465	9												
10	30287	X	27832	-0-	-2455	-0-		1237	1	25146	2	N	1317	1115	1			569			
								1449	9												
11	29310	X	24921	-0-	-4389	-0-		1216	1	22417	2	N	1171	1101	1			639			
								1288	9												

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC					578467	RRCID -> 278439				COMPL.	DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8415	-	12170		
COVINGTON STATE 1				WELL #:	1H																
06	30750	X	21591	-0-	-9159	-0-		21560	3	31	9	N	28					588			
07	31031	X	19607	-0-	-11424	-0-		19593	3	14	9	N	13					601			
08	29140	X	1034	-0-	-28106	-0-		1028	3	6	9	N	5	223	1			383			
09	28200	X	24822	-0-	-3378	-0-		24810	3	12	9	N	11					394			
10	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-		23327	3	17	9	N	15					409			
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-						N	NO RPT					409			

STEVE STATE				WELL #:	2H	RRCID	->	278599	COMPL.	DATE	04/21/2015	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8405	-	12533			
06	17280	X	4898	-0-	-12382	-0-		4884	3	14	9	N	13					351			
07	22568	X	4112	-0-	-18456	-0-		4101	3	11	9	N	10					361			
08	22568	X	214	-0-	-22354	-0-		211	3	3	9	N	3	349	1			15			
09	21840	X	5507	-0-	-16333	-0-		5482	3	25	9	N	23					38			
10	12834	X	3145	-0-	-9689	-0-		3145	3			N	-0-					38			
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-						N	NO RPT					38			

FORD, WEST (WOLFCAMP)										CAPACITY										CNTY: CULBERSON																																							
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC										//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																																																	
STEVE STATE										//CONT.// 578467																																																	
WELL #:										3H RRCID -> 283068										COMPL. DATE 05/23/2017										TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						312																																							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						312																																							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						312																																							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						312																																							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						312																																							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						312																																							
COVINGTON STATE 13																				WELL #:										2H RRCID -> 283462										COMPL. DATE 03/16/2017										TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						339																																							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						339																																							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						339																																							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						339																																							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						339																																							
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						339																																							
PLUMMER STATE NEVILL 16-21																				WELL #:										5HA RRCID -> 284679										COMPL. DATE 02/08/2017										TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						500																																							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						500																																							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	285	1				215																																							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215																																							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215																																							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						215																																							
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14																				WELL #:										4HA RRCID -> 284762										COMPL. DATE 02/01/2017										TOTAL DEPTH 7425 PERF. 11414 - 15614									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						337																																							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						337																																							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						337																																							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						337																																							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						337																																							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						337																																							
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27																				WELL #:										3HA RRCID -> 285042										COMPL. DATE 01/19/2017										TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306									
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-	-0-						N	-0-						584																																							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						584																																							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	397	1				187																																							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187																																							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187																																							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						187																																							
PLUMMER STATE 20-29																				WELL #:										2HA RRCID -> 285458										COMPL. DATE 03/08/2017										TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510									
06	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1248																																							
07	32922 X	-0-	-0-	-32922	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1248																																							
08	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1060	1				188																																							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						188																																							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						188																																							
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						188																																							
PLUMMER STATE 32																				WELL #:										6HA RRCID -> 289811										COMPL. DATE 04/23/2017										TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9042 - 12804									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC														
LIVE OAK STATE 8-5														
WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	221310 X	141497	-0-	-79813	-0-	124449	3	9578	4	N	6791	8641	1	1185
07	228687 X	119078	-0-	-109609	-0-	7470	9	105226	3	N	5079	5105	1	1159
08	228687 X	140847	-0-	-87840	-0-	5587	9	134436	3	N	5828	5937	1	1050
09	221310 X	130549	-0-	-90761	-0-	125215	3	5334	9	N	4849	4860	1	1039
10	228687 X	127386	-0-	-101301	-0-	122429	3	4957	9	N	4506	4537	1	1008
11	141510 X	NO RPT	-0-	-141510	-0-					N	NO RPT			1008
SATURN SWD OPERATING LLC														
DOUBLE C SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE C SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE C SWD														
WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE C SWD														
WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC					750082														
HUEY STATE 24				WELL #:	1H	RRCID	->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL	DEPTH	7932	PERF.	8115	-	12715		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	24086 X	24086	-0-	-0-	-0-		134	1	22907	3	Y	569	586	1				88	
							419	4	626	9									
07	DLQ G-10	21795	-0-	21795	21795		21224	3	571	9	Y	519	516	1				91	
08	DLQ G-10	21368	-0-	21368	43163		1277	1	19195	3	Y	481	496	1				76	
							367	4	529	9									
09	DLQ G-10	34197	-0-	34197	77360		5938	1	25999	3	Y	713	525	1				264	
							1476	4	784	9									
10	DLQ G-10	36172	-0-	36172	113532		5391	1	29099	3	Y	446	442	1				268	
							1191	4	491	9									
*11	147994 X	34462	-0-	-113532	-0-		3786	1	30270	3	Y	365	397	1				236	
							4	4	402	9									
NORMAN STATE 14				WELL #:	1H	RRCID	->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL	DEPTH	7629	PERF.	8253	-	17950		
06	107838 X	107838	-0-	-0-	-0-		593	1	99286	3	Y	5584	5751	1				595	
							1817	4	6142	9									
07	DLQ G-10	99173	-0-	99173	99173		545	1	93226	3	Y	4911	4877	1				629	
							5402	9											
08	DLQ G-10	104196	-0-	104196	203369		6311	1	91464	3	Y	4136	4264	1				501	
							1871	4	4550	9									
09	DLQ G-10	3905	-0-	3905	207274		3225	1	65	3	Y	542	399	1				644	
							19	4	596	9									
10	DLQ G-10	3338	-0-	3338	210612		2906	1	1	4	Y	392	388	1				648	
							431	9											
*11	213004 X	2392	-0-	-210612	-0-		2012	1	380	9	Y	345	374	1				619	
HUEY STATE 24				WELL #:	2H	RRCID	->	283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	7879	PERF.	8178	-	12914		
06	28140 X	20162	-0-	-7978	-0-		2	1	16754	3	Y	2526	2602	1				164	
							627	4	2779	9									
07	DLQ G-10	17797	-0-	17797	17797		2	1	15505	3	Y	1916	1903	1				177	
							182	4	2108	9									
08	DLQ G-10	15310	-0-	15310	33107		4	1	13529	3	Y	1615	1665	1				127	
							1777	9											
09	DLQ G-10	16519	-0-	16519	49626		18	1	14375	3	Y	1933	1425	1				635	
							2126	9											
10	DLQ G-10	15251	-0-	15251	64877		31	1	13753	3	Y	1334	1322	1				647	
							1467	9											
*11	79170 X	14293	-0-	-64877	-0-		15	1	12974	3	Y	1185	1287	1				545	
							1304	9											
SHERIFF BART STATE 36				WELL #:	1H	RRCID	->	283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL	DEPTH	7782	PERF.	7974	-	12419		
06	37530 X	4	-0-	-37526	-0-		4	1			Y	-0-						1084	
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4		4	1			Y	-0-						1084	
*08	4	-0-	-0-	-4	-0-						Y	1						1085	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						1086	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1086	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1086	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	48990 X	28575	-0-	-20415	-0-	513 1	24573 3	Y	1770	1727	1			834
						1542 4	1947 9							
07	DLQ G-10	46651	-0-	46651	46651	148 1	43460 3	Y	2673	2647	1			860
						103 4	2940 9							
08	DLQ G-10	28415	-0-	28415	75066	1016 1	24519 3	Y	1843	1820	1			883
						853 4	2027 9							
09	DLQ G-10	26732	-0-	26732	101798	2069 1	22898 3	Y	1586	1586	1			883
						20 4	1745 9							
10	DLQ G-10	25851	-0-	25851	127649	1862 1	22039 3	Y	1622	1609	1			896
						166 4	1784 9							
*11	152441 X	24792	-0-	-127649	-0-	1270 1	21760 3	Y	1582	1386	1			1092
						22 4	1740 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
06	214890 X	-0-	-0-	-214890	-0-			Y	-0-					335
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					335
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					335
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					335
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					335
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					335
HUEY STATE 24														
WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
06	305613 X	305613	-0-	-0-	-0-	1171 1	295516 3	Y	5142	5167	1			493
						3270 4	5656 9							
07	DLQ G-10	281785	-0-	281785	281785	877 1	273259 3	Y	4806	4982	1			317
						2362 4	5287 9							
08	DLQ G-10	288213	-0-	288213	569998	6123 1	276834 3	Y	4145	4221	1			241
						696 4	4560 9							
09	DLQ G-10	11299	-0-	11299	581297	2776 1	8154 3	Y	234	233	1			242
						112 4	257 9							
10	DLQ G-10	2613	-0-	2613	583910	2501 1	112 4	Y	-0-					242
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	583910			Y	NO RPT					242
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
06	94200 X	14670	-0-	-79530	-0-	20 1	13935 3	N	-0-					971
						715 4								
07	83235 X	11667	-0-	-71568	-0-	16 1	10931 3	N	-0-					971
						720 4								
08	31713 X	20543	-0-	-11170	-0-	189 1	19811 3	N	-0-					971
						543 4								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					971
10	15159 X	7242	-0-	-7917	-0-	139 1	6711 3	N	262	277	1			956
						104 4	288 9							
11	19890 X	10435	-0-	-9455	-0-	125 1	6978 3	N	653	519	1			1090
						2614 4	718 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	186802 X	186802	-0-	-0-	-0-	183	1	173309	3	N	5584	5366	1	782
						7168	4	6142	9					
07	184140 X	174174	-0-	-9966	-0-	113	1	163928	3	N	4425	4643	1	564
						5265	4	4868	9					
08	182001 X	178123	-0-	-3878	-0-	1285	1	166550	3	N	6017	5911	1	670
						3669	4	6619	9					
09	180193 X	180193	-0-	-0-	-0-	2794	1	171547	3	N	2959	3400	1	229
						2597	4	3255	9					
10	184140 X	179287	-0-	-4853	-0-	2497	1	172152	3	N	3688	3902	1	15
						581	4	4057	9					
*11	193241 X	193241	-0-	-0-	-0-	1716	1	175462	3	N	4754	3775	1	994
						10834	4	5229	9					
BLUTO STATE UNIT 2312														
WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
06	180420 X	136109	-0-	-44311	-0-	153	1	119731	3	N	1925	1925	1	853
						14107	4	2118	9					
07	181164 X	108	-0-	-181056	-0-	1	1	107	9	N	97			950
08	234127 X	234127	-0-	-0-	-0-	12977	1	202585	3	N	3208	3068	1	1090
						15036	4	3529	9					
09	178060 X	178060	-0-	-0-	-0-	4387	1	160861	3	N	5946	5986	1	1050
						6271	4	6541	9					
10	194931 X	194931	-0-	-0-	-0-	4463	1	174701	3	N	3981	3881	1	1150
						11388	4	4379	9					
11	226200 X	164830	-0-	-61370	-0-	2910	1	152724	3	N	3469	3366	1	1253
						5380	4	3816	9					
LILI VON SHTUPP STATE														
WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														
06	129420 X	56871	-0-	-72549	-0-	863	1	50935	3	Y	1523	1486	1	379
						3398	4	1675	9					
07	DLQ G-10	90778	-0-	90778	90778	579	1	87879	3	Y	1754	1736	1	397
						391	4	1929	9					
08	DLQ G-10	102080	-0-	102080	192858	3958	1	92918	3	Y	1629	1609	1	417
						3412	4	1792	9					
09	DLQ G-10	95840	-0-	95840	288698	8063	1	86614	3	Y	988	988	1	417
						76	4	1087	9					
10	DLQ G-10	94259	-0-	94259	382957	7246	1	85371	3	Y	1197	1187	1	427
						325	4	1317	9					
*11	465210 X	82253	-0-	-382957	-0-	4890	1	76425	3	Y	776	680	1	523
						84	4	854	9					
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
06	89400 X	86846	-0-	-2554	-0-	305	1	80395	3	Y	4827	4851	1	87
						836	4	5310	9					
07	92380 X	82403	-0-	-9977	-0-	225	1	76653	3	Y	4464	4490	1	61
						615	4	4910	9					
08	92380 X	81211	-0-	-11169	-0-	1201	1	75171	3	Y	4231	4142	1	150
						185	4	4654	9					
09	93614 X	93614	-0-	-0-	-0-	9226	1	80846	3	Y	3011	3006	1	155
						230	4	3312	9					
10	98867 X	98867	-0-	-0-	-0-	11328	1	82975	3	Y	3779	3934	1	-0-
						407	4	4157	9					
*11	83351 X	83351	-0-	-0-	-0-	10338	1	69407	3	Y	3133	2456	1	677
						160	4	3446	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
SCALA ENERGY OPERATING, LLC															
WACO KID STATE UNIT 34															
WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 W	50477	-0-	50477	1131710	907 1	43994 3	1805 4	3771 9	Y	3428	3392 1		92	
07	0 W	81687	-0-	81687	1213397	347 1	77812 3	231 4	3297 9	Y	2997	2967 1		122	
08	0 W	48453	-0-	48453	1261850	1730 1	42128 3	1732 4	2863 9	Y	2603	2572 1		153	
09	0 W	46485	-0-	46485	1308335	3638 1	40200 3	34 4	2613 9	Y	2375	2375 1		153	
10	0 W	48473	-0-	48473	1356808	3290 1	42144 3	154 4	2885 9	Y	2623	2601 1		175	
11	0 W	50733	-0-	50733	1407541	2285 1	45653 3	47 4	2748 9	Y	2498	2189 1		484	
DF RANCH STATE 62-22														WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7176 - 17041	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC														801148	
GLENN														WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GRISSOM														WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TALL CITY OPERATIONS III LLC														835518	
SARGE 17														WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819	
*06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	60	60 1		463	
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			463	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			463	
*09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-					N	1076	499 1		1040	
						1184 9									
*10	35878 X	35878	-0-	-0-	-0-	31525 3	1634 4			N	2472	3025 1	38 8	449	
						2719 9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			449	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462														
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220														
06	63997	X	63997	-0-	-0-	-0-	61694	2	1955	4	N	316	181	191
							348	9						
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	191
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-						N	-0-	40
09	37560	X	-0-	-0-	-37560	-0-						N	-0-	40
10	38812	X	-0-	-0-	-38812	-0-						N	-0-	40
11	37560	X	-0-	-0-	-37560	-0-						N	-0-	40
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864														
06	52716	X	52716	-0-	-0-	-0-	50477	2	1635	4	N	549	364	285
							604	9						
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	285
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-						N	-0-	185
09	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-						N	-0-	185
10	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-						N	-0-	185
11	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-						N	-0-	185

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462														
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2HX RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622 NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890														
06	0 W	58444	-0-	58444	632504	2548 9869 9	1	46027	3	Y	8972	8336	0	4178
07	0 W	71702	-0-	71702	704206	3094 12342 9	1	56266	3	Y	11220	10421	0	4977
08	0 W	59060	-0-	59060	763266	3094 9888 9	1	46078	3	Y	8989	8665	0	5301
09	0 W	13525	-0-	13525	776791	2823 1883 9	1	8819	3	Y	1712	1672	0	5341
10	0 W	50945	-0-	50945	827736	3084 8094 9	1	39767	3	Y	7358	7122	0	5577
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	827736					Y	NO RPT			5577
NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891														
06	0 W	37393	-0-	37393	451956	2548 6152 9	1	28693	3	Y	5593	5196	0	2533
07	0 W	46633	-0-	46633	498589	3094 7833 9	1	35706	3	Y	7121	6613	0	3041
08	0 W	49140	-0-	49140	547729	3094 8136 9	1	37910	3	Y	7396	7129	0	3308
09	0 W	26923	-0-	26923	574652	2823 4241 9	1	19859	3	Y	3855	3765	0	3398
10	0 W	50816	-0-	50816	625468	3084 8072 9	1	39660	3	Y	7338	7103	0	3633
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	625468					Y	NO RPT			3633

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	70126	-0-	70126	510757	2548 1	55646 3	Y	10847	10078 0		4755
						11932 9							
07		598165 X	87408	-0-	-510757	-0-	3094 1	69146 3	Y	13789	12807 0		5737
						15168 9							
08		161107 X	84833	-0-	-76274	-0-	3094 1	67298 3	Y	13128	12655 0		6210
						14441 9							
09		155910 X	94963	-0-	-60947	-0-	2823 1	75929 3	Y	14737	14395 0		6552
						16211 9							
10		161107 X	88295	-0-	-72812	-0-	3084 1	70801 3	Y	13100	12681 0		6971
						14410 9							
11		155910 X	NO RPT	-0-	-155910	-0-			Y	NO RPT			6971

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759													
06		0	69370	-0-	69370	543463	2548 1	55023 3	Y	10726	9965 0		1340
						11799 9							
07		620989 X	77526	-0-	-543463	-0-	3094 1	61042 3	Y	12173	11306 0		2207
						13390 9							
08		147777 X	67813	-0-	-79964	-0-	3094 1	53284 3	Y	10395	10020 0		2582
						11435 9							
09		143010 X	58034	-0-	-84976	-0-	2823 1	45497 3	Y	8831	8625 0		2788
						9714 9							
10		147777 X	109165	-0-	-38612	-0-	3084 1	88142 3	Y	16308	15787 0		3309
						17939 9							
11		143010 X	NO RPT	-0-	-143010	-0-			Y	NO RPT			3309

FORT STOCKTON GENESIS EXPLORATION LLC 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	55 1		7
08	14B2	EXT	47	-0-	47	47	2 2	45 9	Y	41	36 1		12
09	14B2	EXT	167	-0-	167	214	126 2	41 9	Y	37	36 1		13
10	14B2	EXT	168	-0-	168	382	120 2	48 9	Y	44	49 1		8
11	14B2	EXT	123	-0-	123	505	83 2	40 9	Y	36	39 1		5

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	34 1		4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	23 1		8
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	78 2	28 9	Y	25	24 1		9
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	179	56 2	17 9	Y	15	21 1		3
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	248	54 2	15 9	Y	14	15 1		2

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2672	-	2675	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 4454	-	4658	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588							
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A			
06	114 N	105	-0-	-9 B	-0-	105 2	N	-0-			54
07	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78 2	N	-0-			54
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			54
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			54
*11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			54
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223	-	3671	
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			66
07	372 N	156	-0-	-216 B	-0-	156 2	N	-0-			66
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			66
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			66
11	274 N	243	-0-	-31 B	-0-	243 2	N	-0-			66
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588							
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH 4104	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-

FRYSK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC			217012										
THOMASON "D"			WELL #:	1	RRCID ->	166061	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 10602 - 10612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JURECEK "B"			WELL #:	1	RRCID ->	183331	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9929 - 10632		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JURECEK "A"			WELL #:	1	RRCID ->	191093	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9936 - 10650		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANIEL UNIT "3"			WELL #:	1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 10534 - 10710		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JURECEK "D"			WELL #:	1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9924 - 10640		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JURECEK -C-			WELL #:	1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 10474 - 10518		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANIEL "7"			WELL #:	1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9892 - 10610		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYSK FARM (DEVONIAN)												CNTY: GLASSCOCK			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HOELSCHER, F. J. "B"															
WELL #: 2															
RRCID -> 173336															
COMPL. DATE 05/08/1999															
TOTAL DEPTH 10572															
PERF.10544 - 10561															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-				47
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				47
08	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-				47
09	780 N	246	-0-	-534	-0-	246	3			N	-0-				47
10	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	3			N	-0-				47
11	690 N	291	-0-	-399	-0-	291	3			N	-0-				47
HOELSCHER, F. J. "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 178189															
COMPL. DATE 06/10/2000															
TOTAL DEPTH 10572															
PERF.10550 - 10564															
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				113
07	744 N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-				113
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-				113
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				113
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				113
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				113
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
OAK 15															
WELL #: 11															
RRCID -> 282188															
COMPL. DATE 02/20/2017															
TOTAL DEPTH 11613															
PERF.10738 - 11560															
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	297	3	13	9	Y	12				89
07	496 N	246	-0-	-250	-0-	228	3	18	9	Y	16	47	1		58
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	339	3	13	9	Y	12				70
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	692	3	61	9	Y	55				140
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6				146
11	DLQ G-10	1818	-0-	1818	-0-	1793	3	25	9	Y	23	114	0		55
OAK 15															
WELL #: 5															
RRCID -> 282614															
COMPL. DATE 06/14/2017															
TOTAL DEPTH 11587															
PERF.11510 - 11530															
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	593	3	14	9	Y	13				85
07	992 N	474	-0-	-518	-0-	457	3	17	9	Y	15	44	1		56
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	677	3	12	9	Y	11				67
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2237	3	118	9	Y	107				192
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11				203
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	0		44
WILSON 15															
WELL #: 4															
RRCID -> 282772															
COMPL. DATE 06/13/2017															
TOTAL DEPTH 11650															
PERF.11495 - 11505															
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	3	28	9	Y	25				170
07	1829 N	1214	-0-	-615	-0-	1180	3	34	9	Y	31	88	1		113
08	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1749	3	24	9	Y	22				135
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13				98
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1336	3	32	9	Y	29				127
11	DLQ G-10	465	-0-	465	-0-	464	3	1	9	Y	1	100	0		28
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)															
VAQUERO HUNTER INC.															
GRAY, COLUMBUS ET AL															
WELL #: W 2W															
RRCID -> 039187															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 1550															
PERF. 1233 - 1394															
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
AVALON TX OPERATING, LLC			037888									
RIGGAN			WELL #: 1		RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 3045 - 3060	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARGO KNIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3072 - 3094	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PARKER D			WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3054 - 3074	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER C			WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3105 - 3119	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
C.C. CITIES SERVICE B			WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3105 - 3127	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MUNGER NIX A			WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 3112 - 3134	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MUNGER NIX A			WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3115 - 3138	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
AVALON TX OPERATING, LLC			//CONT.//	037888							
SAM			WELL #:	2	RRCID -> 254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNGER NIX A			WELL #:	27	RRCID -> 254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #:	6	RRCID -> 254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094 - 3110	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ERNESTEEN			WELL #:	5	RRCID -> 254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LEONA D			WELL #:	1	RRCID -> 254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CC LOCKHART & BROWN			WELL #:	5	RRCID -> 255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LEONA A			WELL #:	1	RRCID -> 255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
CITATION OIL & GAS CORP.						154235														
KING, E. F.				WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791	-	2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
FDL OPERATING, LLC				263924																
UNIVERSITY 34				WELL #:		3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	2854	-	3048				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
JONES, RC				WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2936	-	2956				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
OLSEN ET AL				WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063	-	3086				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
KUYKENDALL, J. W.				WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001	-	3022				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
GINDORF				WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051	-	3074				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730	
								PERF. 3054 - 3078	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000	
								PERF. 2954 - 2975	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802	
								PERF. 3078 - 3102	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991	
								PERF. 2968 - 2991	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3032 - 3054	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260	
								PERF. 3138 - 3156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150	
								PERF. 3039 - 3059	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2806 - 2986	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3037 - 3148	
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 3		Y	-0-		149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		149
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	120 1	29
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185 3		Y	-0-		29
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		29
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		29

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC														
LOCKHART & BROWN 14														
WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
THORNBERRY 18														
WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030														
06	930	N		-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-
07	930	N		-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-
08	372	N		307	-0-	-65	-0-	-0-	307	2			N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	28	N		28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-
11	300	N		-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-
THORNBERRY 18														
WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031														
06	90	N		-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-
07	93	N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-
08	94	N		94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	349	N		349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
11	90	N		-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-
THORNBERRY 23														
WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058														
06	60	N		-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-
07	62	N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
08	943	N		943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-
11	60	N		-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-
THORNBERRY "18"														
WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020														
06	120	N		-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-
07	124	N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-
08	122	N		122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	77	N		77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
11	120	N		-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-
LOCKHART & BROWN 17														
WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065														
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
THORNBERRY 18														
WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032														
06	240	N		-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-
07	248	N		-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-
08	93	N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC				263924															
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "YY"				WELL #:	3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4361 - 4402						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ANDREWS						
XTO ENERGY INC.				945936															
WILSON, H. M. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	2989 - 3084						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012															
CADENHEAD, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF.	N/A						
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2				N	-0-					-0-	
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2				N	-0-					-0-	
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1219	2				N	-0-					-0-	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2				N	-0-					-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2				N	-0-					-0-	
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2				N	-0-					-0-	

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012							
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
G M W (MONTOKA)				33484 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441		
06	1350	N	673	-0-	-677	-0-	663 2	10 9	N	9	181
07	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1014 2	25 9	N	23	204
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1020 2	37 9	N	34	238
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1052 2	40 9	N	36	274
10	1054	N	780	-0-	-274	-0-	757 2	23 9	N	21	123
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1546 2	34 9	N	31	154
GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985							
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
BAKER RESOURCES		044365							
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635							
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK	
BREITBURN OPERATING L.P.		090732							
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255							
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574	
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	104
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	104
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	104
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	104
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	N	104
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	104
XTO ENERGY INC.		945936							
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532	
06	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1584	3	140 9 N	88
07	2108 N	1841	-0-	-267	-0-	1691	3	150 9 N	224
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1638	3	130 9 N	163
09	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1597	3	107 9 N	59
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1534	3	120 9 N	168
11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	1465	3	171 9 N	130

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610															
COX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	3519	-	3839			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9313	-	9334			
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	767	2	1	9	N	1							90	
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-							90	
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-							90	
09	780 N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-							90	
10	775 N	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-							90	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT							90	
MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.	8030	-	9742			
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	490	2	64	9	N	58							147	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	491	2	75	9	N	68							215	
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	496	2	58	9	N	53	178	1					90	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	497	2	59	9	N	54							144	
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	603	2	61	9	N	55							199	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT							199	
PETEX COX, J.W.				659782	WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9444	PERF.	9310	-	9337		
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-							104	
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-							104	
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-							104	
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-							104	
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-							104	
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-							104	
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061															
ENDURING FREEDOM				WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL	DEPTH	2949	PERF.	2350	-	2362			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
ENDURING FREEDOM				WELL #:	3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL	DEPTH	2515	PERF.	2360	-	2380			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//		130061								
STARS AND STRIPES			WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 -	3436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ENDURING FREEDOM			WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 -	4331
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
HAY BRANDON 19 SWD			WELL #:		1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF. 14630 -	15735
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GIB			34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976										
COWDEN RANCH 'A'			WELL #:		7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2836	PERF. 3386 -	7357
06	90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2	N	-0-				-0-
07	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-				-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-				-0-
09	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2	N	-0-				-0-
10	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-				-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
GIRVINTEX (QUEEN)			35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION			027200										
GIRVIN A			WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 -	1390
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899										
REED			WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GIRVINTEX (QUEEN)			//CONT.//			35092 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.			//CONT.//			216899										
ARCO "U"			WELL #:			1	RRCID -> 058033			COMPL. DATE 03/20/1974			TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.						490300										
WILSON, D. C. O.			WELL #:			2	RRCID -> 040349			COMPL. DATE 10/10/1966			TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WOODWARD			WELL #:			1	RRCID -> 055916			COMPL. DATE 08/03/1973			TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROCA PRODUCTION, INC.						722193										
SULVAN			WELL #:			1	RRCID -> 055294			COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OGDEN			WELL #:			1	RRCID -> 063730			COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)						35092 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445										
WILSON			WELL #:			302	RRCID -> 173870			COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS													
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445																		
WILSON				WELL #:		102	RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
MGR RESOURCES						563344																		
WOODWARD				WELL #:			RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A													
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							11
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							11
08	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							11
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							11
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							11
11	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							11
				PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2016																		
OLSEN ENERGY INC.						621750																		
WOODWARD "4"				WELL #:		2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365													
06	870	N	502		-0-	-368		-0-	502	2					N		-0-							-0-
07	589	N	344		-0-	-245		-0-	344	2					N		-0-							-0-
08	1059	N	1059		-0-	-0-		-0-	1059	2					N		-0-							-0-
09	941	N	941		-0-	-0-		-0-	941	2					N		-0-							-0-
10	921	N	921		-0-	-0-		-0-	921	2					N		-0-							-0-
11	960	N	341		-0-	-619		-0-	341	2					N		-0-							-0-
OGDEN				WELL #:		2	RRCID -> 225359		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402													
06	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
07	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
08	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
ARCO "75"				WELL #:		1	RRCID -> 230468		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388													
06	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
07	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
08	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2020	- P/A 08/14/20																	
GIRVINTEX (YATES)						35092 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS													
APACHE CORPORATION						027200																		
GIRVIN "A"				WELL #:		2 U	RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194													
06	SI	MULT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
07	SI	MULT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
08	SI	MULT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
09	SI	MULT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
10	SI	MULT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-
11	SI	MULT	-0-		-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)			35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC			310719					
MCDONALD			WELL #: 2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4079	- 4392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)			35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
CINNABAR OPERATING, LLC			153510					
HUGHES KENT RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 250227	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4470	- 4550
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUGHES KENT RANCH STATE			WELL #: 2	RRCID -> 253335	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5200	- 5790
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC			283643					
KC7 RANCH			WELL #: 1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 7125	- 9877
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)			35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.			253162					
20001 JV-P PENWELL			WELL #: 1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 19290	PERF.16336	- 16462
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)			35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232					
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 5384	- 5777
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: R155	35652 062 172232	ASSOCIATED RRCID -> 153075	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/1996				TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5378	-	5530	CNTY: ECTOR			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT						WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360	-	6281						
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	325	3	108	9	Y	98	99	0					2
*07	527	N	454	-0-	-73	-0-	279	3	175	9	Y	159	157	0					4
08	DLQ	G-10	601	-0-	601	601	413	3	188	9	Y	171	170	0					5
09	DLQ	G-10	477	-0-	477	1078	335	3	142	9	Y	129	130	0					4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-	4	0					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-							-0-

EMBAR						WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 5110	-	5130						
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-							1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	89	3	13	9	Y	12	10	0					3
08	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	128	3	23	9	Y	21	18	0					6
09	DLQ	G-10	270	-0-	270	421	236	3	34	9	Y	31	29	0					8
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	658	208	3	29	9	Y	26	30	0					4
11	DLQ	G-10	229	-0-	229	887	199	3	30	9	Y	27	26	0					5

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT						WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 5562	-	6455						
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	1	1	85	3	N	17	18	0					-0-
							19	9											
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	147	3	N	27	26	0					1
							30	9											
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	N	28	28	0					1
							31	9											
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	31	3	29	9	N	26	26	0					1
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	27	3	33	9	N	30	30	0					1
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	27	3	31	9	N	28	28	0					1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT						WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 5566	-	6375						
06	8940	X	5591	-0-	-3349	-0-	5572	3	19	9	N	17	18	0					-0-
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9812	3	30	9	N	27	26	0					1
08	9238	X	4643	-0-	-4595	-0-	4628	3	15	9	N	14	15	0					-0-
09	8940	X	6247	-0-	-2693	-0-	6224	3	23	9	N	21	20	0					1
10	9238	X	8983	-0-	-255	-0-	8950	3	33	9	N	30	30	0					1
*11	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8935	3	31	9	N	28	28	0					1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT						WELL #: H 25	RRCID -> 276994	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5475	-	6458						
06	5730	X	4846	-0-	-884	-0-	4789	3	57	9	N	52	53	0					1
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8565	3	88	9	N	80	79	0					2
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7005	3	86	9	N	78	78	0					2
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5961	3	30	9	N	27	28	0					1
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7007	3	33	9	N	30	30	0					1
*11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5949	3	31	9	N	28	28	0					1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232 WELL #: J 55			ASSOCIATED RRCID -> 276995		CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH		CNTY: ECTOR 6475 PERF. 5653 - 6420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1384	-0-	-746	-0-	4	1	39	9	1341	3	N	35	35	0			1
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	4	1	58	9	2190	3	N	53	53	0			1
08	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	3	1	64	9	1693	3	N	58	57	0			2
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	4	1	32	9	1782	3	N	29	30	0			1
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	4	1	33	9	1959	3	N	30	30	0			1
*11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	31	9	2048	3	N	28	28	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: L150			RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH		6645 PERF. 5452 - 6442						
06	8700 X	5083	-0-	-3617	-0-	5026	3	57	9	N	52	53	0					1
07	8990 X	8939	-0-	-51	-0-	8851	3	88	9	N	80	79	0					2
08	8990 X	8183	-0-	-807	-0-	8088	3	95	9	N	86	85	0					3
09	8310 X	7409	-0-	-901	-0-	7323	3	86	9	N	78	78	0					3
10	8928 X	8172	-0-	-756	-0-	8073	3	99	9	N	90	90	0					3
11	8640 X	8153	-0-	-487	-0-	8059	3	94	9	N	85	85	0					3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: J 42			RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH		8556 PERF. 6087 - 6452						
06	5490 X	3324	-0-	-2166	-0-	11	1	19	9	3294	3	N	17	18	0			-0-
07	5673 X	5585	-0-	-88	-0-	11	1	30	9	5544	3	N	27	26	0			1
08	5673 X	4324	-0-	-1349	-0-	9	1	31	9	4284	3	N	28	28	0			1
09	5010 X	3427	-0-	-1583	-0-	7	1	29	9	3391	3	N	26	26	0			1
10	5580 X	3633	-0-	-1947	-0-	8	1	33	9	3592	3	N	30	30	0			1
11	5400 X	1265	-0-	-4135	-0-	3	1	10	9	1252	3	N	9	10	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: L 55			RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH		6510 PERF. 5596 - 6348						
06	3510 X	1850	-0-	-1660	-0-	12	1	2	9	1836	3	N	2	2	0			-0-
07	3627 X	245	-0-	-3382	-0-	12	1	3	9	230	3	N	3	3	0			-0-
08	3627 X	1815	-0-	-1812	-0-	13	1	6	9	1796	3	N	5	5	0			-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	18	1	29	9	4230	3	N	26	25	0			1
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	18	1	33	9	5027	3	N	30	30	0			1
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	15	1	88	9	3614	3	N	80	78	0			3

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT			617544 WELL #: 314			RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6332 PERF. 5300 - 5775				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232													
CLYDE -B-				WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLYDE -B-				WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLYDE -B-				WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLYDE -B-				WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A					
06	1710	N	778	-0-	-932	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	1652	N	1266	-0-	-386	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
CLYDE -B-				WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
WIGHT				WELL #: 1													
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)														CNTY: ECTOR													
VISION STONE PETROLEUM, LLC																											
JESSIE B																											
														//CONT.//	35652 496	ASSOCIATED				CAPACITY							
														WELL #:	1	RRCID -> 181508				COMPL. DATE				N/A			
																										TOTAL DEPTH	
																										3935	
																										PERF. 3840	
																										- 3890	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-												
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-												
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-												
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-												
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-												
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-												
XTO ENERGY INC.														945936													
GOLDSMITH, C. A. ET AL														WELL #:	965	RRCID -> 019920				COMPL. DATE 01/09/1981				TOTAL DEPTH			
																										3790	
																										PERF. 3697	
																										- 3739	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
GOLDSMITH, C. A. ET AL														WELL #:	811	RRCID -> 053756				COMPL. DATE 11/00/1957				TOTAL DEPTH			
																										3928	
																										PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
GOLDSMITH, C. A. ET AL														WELL #:	1021	RRCID -> 154657				COMPL. DATE 05/15/1995				TOTAL DEPTH			
																										5605	
																										PERF. 3642	
																										- 3717	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
GOLDSMITH, C. A. ET AL														WELL #:	13956	RRCID -> 166065				COMPL. DATE				N/A			
																										TOTAL DEPTH	
																										9515	
																										PERF. 3593	
																										- 3623	
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-												
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-												
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-												
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-												
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-												
GOLDSMITH, C. A. ET AL														WELL #:	62H	RRCID -> 168902				COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH			
																										4707	
																										PERF. 4132	
																										- 4205	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID -> 280240	COMPL. DATE 05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 3842	-	3914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		104 3	30 9		N	27	27 0		-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-		55 3	14 9		N	13	13 0		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDSMITH (HOLT)				35652 558	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID -> 157413	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 5058	-	5175			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ALLEDER INC.				013296										
EMBRY		WELL #:		1	RRCID -> 180897	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3914	-	3924			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618										
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019939	COMPL. DATE 08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF. N/A					
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3				Y	-0-			20
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3				Y	-0-			20
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				Y	-0-			20
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3				Y	-0-			20
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			20
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	66 3	1 9			Y	1			21
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036023	COMPL. DATE 12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID -> 037753	COMPL. DATE 11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-										//CONT.// 35653 444 //CONT.// 172232 WELL #: 161										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																													
										RRCID -> 039203										COMPL. DATE 03/09/2012										TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
MAMMOTH EXPLORATION LLC WIGHT -6- GAS UNIT										523592 WELL #: 2										RRCID -> 019938										COMPL. DATE 11/05/1958										TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25																														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25																														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25																														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT										617544 WELL #: 21										RRCID -> 152978										COMPL. DATE 07/23/1993										TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918									
06	1530	N	897	-0-	-633	-0-	897	2				N	-0-						-0-																														
07	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2				N	-0-						-0-																														
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-						-0-																														
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2				N	-0-						-0-																														
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2				N	-0-						-0-																														
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2				N	-0-						-0-																														
PETEX BLAKENEY 32										659782 WELL #: 1										RRCID -> 174345										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-						-0-																														
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-																														
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-																														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
SAGUARO PETROLEUM, LLC TXL										743325 WELL #: 3										RRCID -> 034165										COMPL. DATE 09/04/1964										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27																														
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-						27																														
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						27																														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27																														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27																														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27																														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC GRAYBURG GAS UNIT VII										760218 WELL #: 1										RRCID -> 036732										COMPL. DATE 08/25/1965										TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218															
GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	4002 -	4016					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL	DEPTH	4063	PERF.	3918 -	3938					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4010 -	4108					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL	DEPTH	5042	PERF.	3894 -	3929					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
GRAYBURG GAS UNIT X				WELL #:	2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	4624	PERF.	3888 -	4022					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)					35653 832	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.					008716															
SPECK				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3729 -	3741					
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-									23
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-									23
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-									23
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-									23
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-									23
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-									23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716							
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2			-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2			-0-
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10 2	11 9	10	10
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			-0-
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			-0-
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)														
LARIO OIL & GAS COMPANY														
WALLACE "C"														
WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
BLAKENEY "G"														
WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B	DENY	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-		
08	14B	DENY	14	-0-	14	122	14	3			N	-0-		
09	14B	DENY	3	-0-	3	125	3	3			N	-0-		
10	14B	DENY	6	-0-	6	131	6	3			N	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT		
BLAKENEY F														
WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867														
06	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-		
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			N	-0-		
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-		
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-		
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-		
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT		
OXY USA WTP LP														
SHEBA														
WELL #: 630555 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BLAKENEY B. H. "G"														
WELL #: 760218 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
XTO ENERGY INC.														
EL SAPO "16"														
WELL #: 945936 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)					35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR							
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC					054618												
COWDEN "A"					WELL #:	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4236 - 4316				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		210 N	192	-0-	-18	-0-		192 3			Y	-0-					21
07		217 N	212	-0-	-5	-0-		212 3			Y	-0-					21
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3			Y	-0-					21
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3			Y	-0-					21
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
11		180 N	66	-0-	-114	-0-		66 3			Y	-0-					21
COWDEN "A"					WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3924 - 4146				
06		2070 X	1729	-0-	-341	-0-		1729 3			Y	-0-					20
07		2139 X	1904	-0-	-235	-0-		1904 3			Y	-0-					20
08		2015 X	1709	-0-	-306	-0-		1709 3			Y	-0-					20
09		1950 X	1847	-0-	-103	-0-		1847 3			Y	-0-					20
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					20
11		1830 X	591	-0-	-1239	-0-		590 3	1	9	Y	1					21
COWDEN "A"					WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3908 - 4070				
06		1950 N	1730	-0-	-220	-0-		1730 3			Y	-0-					21
07		2015 N	1904	-0-	-111	-0-		1904 3			Y	-0-					21
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1708 3			Y	-0-					21
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847 3			Y	-0-					21
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					21
11		1650 N	589	-0-	-1061	-0-		588 3	1	9	Y	1					22
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)					35654 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR							
B & R OIL, INC.					041156												
COWDEN -B-					WELL #:	2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A				
06		120 #	72	-0-	-48 B	-241		72 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	61	-0-	61 B	-180		61 3			Y	-0-					-0-
08		101 R	281	-0-	180 B	-0-		281 3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		292 R	292	-0-	-0- B	-0-		292 3			Y	-0-					-0-
*10		402 R	402	-0-	-0- B	-0-		402 3			Y	-0-					-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-60					Y	NO RPT					-0-
BARROW PETROLEUM LLC					053314												
COWDEN, R. B. -12-					WELL #:	2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC					078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2					WELL #:	1 C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF. N/A				
06		720 #	299	-0-	-421 B	-1739		277 2	22	9	N	20	22	1			25
07		744 #	-0-	-0-	-744 B	-2483					N	12	32	1			5
08		465 #	-0-	-0-	-465 B	-2948					N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2577	CANCELLED UNDERAGE ->	-371										
09		360 #	216	-0-	-144 B	-2721		216 2			N	-0-					5
10		372 #	212	-0-	-160 B	-2881		212 2			N	-0-					5
11		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-3181					N	NO RPT					5

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR									
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032									
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 #	611	-0-	-79 B	-243	611 2		N	-0-
07	713 #	627	-0-	-86 B	-329	627 2		N	-0-
08	713 #	717	-0-	4 B	-325	717 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -246 CANCELLED UNDERAGE -> -79									
09	690 #	718	-0-	28 B	-218	717 2	1 9	N	1
10	713 #	664	-0-	-49 B	-267	664 2		N	-0-
11	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-957			N	NO RPT
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255									
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133									
06	90 #	50	-0-	-40 B	-259	50 3		Y	-0-
07	93 #	50	-0-	-43 B	-302	50 3		Y	-0-
08	62 #	61	-0-	-1 B	-303	61 3		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -209 CANCELLED UNDERAGE -> -94									
09	60 #	61	-0-	1 B	-208	61 3		Y	-0-
10	62 #	72	-0-	10 B	-198	72 3		Y	-0-
11	60 #	75	-0-	15 B	-183	75 3		Y	-0-
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480									
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A									
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232									
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A									
06	1320 #	1276	-0-	-44 B	-2662	1276 3		N	-0-
07	1364 #	1327	-0-	-37 B	-2699	1327 3		N	-0-
08	1364 #	1244	-0-	-120 B	-2819	1244 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -230 CANCELLED UNDERAGE -> -2589									
09	1320 #	1188	-0-	-132 B	-362	1188 3		N	-0-
10	1333 #	1210	-0-	-123 B	-485	1210 3		N	-0-
11	1290 #	1255	-0-	-35 B	-520	1255 3		N	-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A									
06	1920 #	-0-	-0-	-1920 B	-6889			N	-0-
07	1953 #	1187	-0-	-766 B	-7655	1187 3		N	-0-
08	1953 #	1519	-0-	-434 B	-8089	1519 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6884 CANCELLED UNDERAGE -> -1205									
09	270 #	892	-0-	622 B	-6262	892 3		N	-0-
10	1178 #	1994	-0-	816 B	-5446	1994 3		N	-0-
11	1470 #	1889	-0-	419 B	-5027	1889 3		N	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//				35654 664	ASSOCIATED		49B	CNTY: ECTOR									
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232												
NOBLES				WELL #:	9 U	RRCID ->	031113	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
EMBAR -B-				WELL #:	33	RRCID ->	033072	COMPL. DATE	05/09/1964	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A				
06	12240 #	7539	-0-	-4701 B	-5038	7539	3			Y		-0-					-0-
07	12648 #	1149	-0-	-11499 B	-16537	1149	3			Y		-0-					-0-
08	12462 #	9901	-0-	-2561 B	-19098	9901	3			Y		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19098													
09	11910 #	-0-	-0-	-11910 B	-31008					Y		-0-					-0-
10	12307 #	12447	-0-	140 B	-30868	12447	3			Y		-0-					-0-
11	9570 #	13051	-0-	3481 B	-27387	13051	3			Y		-0-					-0-
ABELL				WELL #:	9	RRCID ->	033537	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	N/A				
06	420 #	-0-	-0-	-420 B	-916					Y		-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1288					Y		-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1319					Y		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1319													
09	0 #	312	-0-	312 B	-1007	312	3			Y		-0-					-0-
10	0 #	527	-0-	527 B	-480	527	3			Y		-0-					-0-
*11	35 R	515	-0-	480 B	-0-	515	3			Y		-0-					-0-
UNIVERSITY-ANDREWS				WELL #:	109	RRCID ->	036400	COMPL. DATE	06/23/1965	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
EMBAR				WELL #:	45	RRCID ->	049985	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	4322	PERF.	4144 - 4198				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-
UNIVERISTY ANDREWS				WELL #:	321	RRCID ->	167292	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	3944 - 4137				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
COWDEN, J. F.														
WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
FDL OPERATING, LLC														
CHEYENNE-CUMMINS														
WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
OXY USA WTP LP														
CUMMINS-P														
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
RCI, L.L.C.														
DEN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A														
06	780 #	658	-0-	-122 B	-2140	658	2	N	-0-					-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-2884			N	NO RPT					-0-
08	682 #	752	-0-	70 B	-2814	752	2	N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-1161	CANCELLED UNDERAGE ->	-1653				N	-0-					-0-
09	660 #	743	-0-	83 B	-1078	743	2	N	-0-					-0-
10	682 #	762	-0-	80 B	-998	762	2	N	-0-					-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1658			N	NO RPT					-0-
DEN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154														
06	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93			N	NO RPT					-0-
*08	108 R	201	-0-	93 B	-0-	201	2	N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0- B	-0-	198	2	N	-0-					-0-
*09	198 R	198	-0-	198 B	198	198	2	N	-0-					-0-
*10	DELQ PR	198	-0-	198 B	198	198	2	N	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	108			N	NO RPT					-0-
DEN -A-														
WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
06	60 #	44	-0-	-16 B	-226	44	2	N	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-288			N	NO RPT					-0-
08	31 #	50	-0-	19 B	-269	50	2	N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-114	CANCELLED UNDERAGE ->	-155				N	-0-					-0-
09	30 #	50	-0-	20 B	-94	50	2	N	-0-					-0-
*10	DELQ PR	51	-0-	51 B	-43	51	2	N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-73			N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY		748744					
UNIVERSITY 32A		WELL #: 1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1530 #	844 -0-	-686 B	-3942	844 3	N	-0-
07	1581 #	1528 -0-	-53 B	-3995	1528 3	N	-0-
08	1426 #	1430 -0-	4 B	-3991	1430 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1667	CANCELLED UNDERAGE ->	-2324		
09	1320 #	813 -0-	-507 B	-2174	813 3	N	-0-
10	1519 #	1565 -0-	46 B	-2128	1565 3	N	-0-
11	1470 #	1378 -0-	-92 B	-2220	1378 3	N	-0-
UNIVERSITY -29-		WELL #: 3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	44
07	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-		N	44
08	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-		N	44
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-		N	44
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-		N	44
11	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-		N	44
UNIVERSITY -20-		WELL #: 1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH 6230	PERF. N/A	
06	240 #	-0- -0-	-240 B	-1006		N	165
07	248 #	-0- -0-	-248 B	-1254		N	165
08	248 #	-0- -0-	-248 B	-1502		N	165
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1016	CANCELLED UNDERAGE ->	-486		
09	60 #	-0- -0-	-60 B	-1076		N	165
10	0 #	-0- -0-	-0- B	-1076		N	165
11	0 #	-0- -0-	-0- B	-1076		N	165
SUNDOWN ENERGY LP SCHARBAUER		829482					
		WELL #: 1	RRCID -> 056318	COMPL. DATE 08/26/1973	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716					
WEST GOLDSMITH UNIT		WELL #: 1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	-0-
PETROPLEX ENERGY INC. OHIO-SLATOR		660886					
		WELL #: 1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A	
06	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//	35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR	
WALSH & WATTS, INC.			895060				
TXL "J"		WELL #:	3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 #	176	-0-	-184	-0-	176 2	34
07	341 #	176	-0-	-165	-0-	176 2	34
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2	34
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2	34
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	34
*11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2	34
GOMEZ (ATOKA)			35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
GARY PERMIAN, LLC			296347				
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 146696	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 22765	PERF.17352 - 17372
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	-0-
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445				
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 22158	PERF.16116 - 16534
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	-0-
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	-0-
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	-0-
GOMEZ (DELAWARE)			35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION			027200				
TYRRELL ESTATE		WELL #:	1A	RRCID -> 116051	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4897 - 5331
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020							
DIAMONDBACK E&P LLC			217012				
DEWITT, BILL		WELL #:	1D	RRCID -> 290119	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 5000 - 5322
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL	DEPTH	22683	PERF.17959	- 22423	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	5157	-0-	-273	-0-		5157	2			N	-0-			-0-
07	5673 X	5309	-0-	-364	-0-		5309	2			N	-0-			-0-
08	5673 X	5335	-0-	-338	-0-		5335	2			N	-0-			-0-
09	5490 X	5130	-0-	-360	-0-		5130	2			N	-0-			-0-
10	5673 X	5183	-0-	-490	-0-		5183	2			N	-0-			-0-
11	5160 X	5011	-0-	-149	-0-		5011	2			N	-0-			-0-
J.F. MOORE UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL	DEPTH	21654	PERF.17056	- 17280	
06	12510 X	12163	-0-	-347	-0-		12163	2			N	-0-			-0-
07	12927 X	12491	-0-	-436	-0-		12491	2			N	-0-			-0-
08	12927 X	12332	-0-	-595	-0-		12332	2			N	-0-			-0-
09	12510 X	12110	-0-	-400	-0-		12110	2			N	-0-			-0-
10	12803 X	12379	-0-	-424	-0-		12379	2			N	-0-			-0-
11	12150 X	11897	-0-	-253	-0-		11897	2			N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17030	PERF.16722	- 16886	
06	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-		8070	2			N	-0-			-0-
07	9548 X	8098	-0-	-1450	-0-		8098	2			N	-0-			-0-
08	9548 X	8219	-0-	-1329	-0-		8219	2			N	-0-			-0-
09	9240 X	7866	-0-	-1374	-0-		7866	2			N	-0-			-0-
10	8773 X	8336	-0-	-437	-0-		8336	2			N	-0-			-0-
11	8070 X	7585	-0-	-485	-0-		7585	2			N	-0-			-0-
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL	DEPTH	17270	PERF.16938	- 17010	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-		1328	2			N	-0-			-0-
08	2418 X	1233	-0-	-1185	-0-		1233	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	1115	-0-	-1225	-0-		1115	2			N	-0-			-0-
10	1860 X	1085	-0-	-775	-0-		1085	2			N	-0-			-0-
11	1680 X	997	-0-	-683	-0-		997	2			N	-0-			-0-
PRICE, AUBREY				WELL #:	3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.18060	- 19781	
06	10890 X	10481	-0-	-409	-0-		10481	2			N	-0-			-0-
07	11253 X	10554	-0-	-699	-0-		10554	2			N	-0-			-0-
08	11253 X	10404	-0-	-849	-0-		10404	2			N	-0-			-0-
09	10890 X	10040	-0-	-850	-0-		10040	2			N	-0-			-0-
10	11191 X	10149	-0-	-1042	-0-		10149	2			N	-0-			-0-
*11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-		11522	2			N	-0-			-0-
P.B.M. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL	DEPTH	19137	PERF.16735	- 17273	
06	27030 X	24611	-0-	-2419	-0-		24611	2			N	-0-			-0-
07	27590 X	24525	-0-	-3065	-0-		24525	2			N	-0-			-0-
08	27063 X	23922	-0-	-3141	-0-		23922	2			N	-0-			-0-
09	26190 X	23470	-0-	-2720	-0-		23470	2			N	-0-			-0-
10	25792 X	23644	-0-	-2148	-0-		23644	2			N	-0-			-0-
11	24600 X	23690	-0-	-910	-0-		23690	2			N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL	DEPTH	16765	PERF.16721	- 19400	
06	10980 X	10487	-0-	-493	-0-		10487	2			N	-0-			-0-
07	12679 X	9326	-0-	-3353	-0-		9326	2			N	-0-			-0-
08	12679 X	9426	-0-	-3253	-0-		9426	2			N	-0-			-0-
09	12270 X	8933	-0-	-3337	-0-		8933	2			N	-0-			-0-
10	12028 X	9163	-0-	-2865	-0-		9163	2			N	-0-			-0-
11	10500 X	5202	-0-	-5298	-0-		5202	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
PALMER															
WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-				-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-				-0-
SOUTH GOMEZ UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200															
06	11400 X	11154	-0-	-246	-0-	11154	2			N	-0-				-0-
07	12958 X	10936	-0-	-2022	-0-	10936	2			N	-0-				-0-
08	12958 X	10147	-0-	-2811	-0-	10147	2			N	-0-				-0-
09	12540 X	10782	-0-	-1758	-0-	10782	2			N	-0-				-0-
10	12958 X	10968	-0-	-1990	-0-	10968	2			N	-0-				-0-
11	11160 X	7229	-0-	-3931	-0-	7229	2			N	-0-				-0-
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5															
WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502															
06	600 N	125	-0-	-475	-0-	125	2			N	-0-				-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
08	899 N	54	-0-	-845	-0-	54	2			N	-0-				-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	899 N	18	-0-	-881	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC															
NEAL, ROXIE															
WELL #: 217012 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710															
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	16	2	8	4	N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.															
BAKER 84															
WELL #: 483440 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
SIBLEY, EFFIE															
WELL #: 495445 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A															
06	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	2528	3			N	-0-				157
07	2759 X	2036	-0-	-723	-0-	2036	3			N	-0-				157
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-				157
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-				157
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-				157
11	2670 N	2320	-0-	-350	-0-	2320	3			N	-0-				157

GOMEZ (DEVONIAN)				//CONT.//		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		//CONT.//		495445													
GOMEZ UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937		PERF.17638 - 17845					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		1170 X	985	-0-	-185	-0-			985 3			N	-0-					-0-	
07		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-			1545 3			N	-0-					-0-	
08		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-			12660 3			N	-0-					-0-	
09		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-			12500 3			N	-0-					-0-	
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-			12976 3			N	-0-					-0-	
*11		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-			13621 3			N	-0-					-0-	

LHR GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655		PERF.18084 - 18178					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:		2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100		PERF.17505 - 18868					
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-					-0-	
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 3			N	-0-					-0-	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 3			N	-0-					-0-	
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-			174 3			N	-0-					-0-	
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-			143 3			N	-0-					-0-	
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 3			N	-0-					-0-	

GOMEZ UNIT				WELL #:		1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950		PERF.17053 - 17396					
06		20220 X	17062	-0-	-3158	-0-			17062 3			N	-0-					-0-	
07		19530 X	17997	-0-	-1533	-0-			17997 3			N	-0-					-0-	
08		18135 X	17982	-0-	-153	-0-			17982 3			N	-0-					-0-	
09		17460 X	16310	-0-	-1150	-0-			16310 3			N	-0-					-0-	
10		18011 X	16847	-0-	-1164	-0-			16847 3			N	-0-					-0-	
11		17430 X	15784	-0-	-1646	-0-			15784 3			N	-0-					-0-	

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512															
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670		PERF.18308 - 18386					
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-			22 3			N	-0-					-0-	
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-					-0-	
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3			N	-0-					-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3			N	-0-					-0-	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.				945936															
EXXON FEE "L"				WELL #:		1		RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650		PERF.18533 - 18730					
06		2940 N	2261	-0-	-679	-0-			2261 2			N	-0-					-0-	
07		2945 N	2289	-0-	-656	-0-			2289 2			N	-0-					-0-	
08		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-			3099 2			N	-0-					-0-	
09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-			2958 2			N	-0-					-0-	
10		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-			3081 2			N	-0-					-0-	
11		2970 N	2472	-0-	-498	-0-			2472 2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
TURNER, FRED JR.														
					//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
					//CONT.//	945936								
					WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL	DEPTH	17112	PERF. 17210 - 19284
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	13020	X	9066	-0-	-3954	-0-	9066	2		N	-0-			-0-
07	12369	X	11477	-0-	-892	-0-	11477	2		N	-0-			-0-
08	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2		N	-0-			-0-
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2		N	-0-			-0-
10	11470	X	11088	-0-	-382	-0-	11088	2		N	-0-			-0-
11	11340	X	11240	-0-	-100	-0-	11240	2		N	-0-			-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1														
					WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL	DEPTH	21603	PERF. N/A
06	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	29502	2		N	-0-			-0-
07	35371	X	29735	-0-	-5636	-0-	29735	2		N	-0-			-0-
08	35371	X	32330	-0-	-3041	-0-	32330	2		N	-0-			-0-
09	34230	X	27725	-0-	-6505	-0-	27725	2		N	-0-			-0-
10	30473	X	15291	-0-	-15182	-0-	15291	2		N	-0-			-0-
11	31290	X	28651	-0-	-2639	-0-	28651	2		N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2														
					WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL	DEPTH	21794	PERF. N/A
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3														
					WELL #:	1	RRCID ->	037655	COMPL. DATE	11/22/1965	TOTAL	DEPTH	22320	PERF. N/A
06	23910	X	22882	-0-	-1028	-0-	22882	2		N	-0-			-0-
07	24707	X	23119	-0-	-1588	-0-	23119	2		N	-0-			-0-
08	24707	X	22880	-0-	-1827	-0-	22880	2		N	-0-			-0-
09	23910	X	19653	-0-	-4257	-0-	19653	2		N	-0-			-0-
10	24707	X	18858	-0-	-5849	-0-	18858	2		N	-0-			-0-
11	22890	X	17286	-0-	-5604	-0-	17286	2		N	-0-			-0-
GRIFFIN, MARGARET T.														
					WELL #:	1	RRCID ->	050235	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL	DEPTH	22465	PERF. N/A
06	34231	X	34231	-0-	-0-	-0-	34231	2		N	-0-			-0-
07	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	32556	2		N	-0-			-0-
08	32108	X	32108	-0-	-0-	-0-	32108	2		N	-0-			-0-
09	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2		N	-0-			-0-
10	31186	X	30724	-0-	-462	-0-	30724	2		N	-0-			-0-
11	30180	X	29283	-0-	-897	-0-	29283	2		N	-0-			-0-
NEAL, J. O. -21-														
					WELL #:	1	RRCID ->	050514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	22342	PERF. 21140 - 22268
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
MOORE, J. F. UNIT NO.1														
WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	2		N	-0-			-0-
07	20336	X	18965	-0-	-1371	-0-	18965	2		N	-0-			-0-
08	20336	X	19010	-0-	-1326	-0-	19010	2		N	-0-			-0-
09	19680	X	18337	-0-	-1343	-0-	18337	2		N	-0-			-0-
10	20336	X	18859	-0-	-1477	-0-	18859	2		N	-0-			-0-
11	19680	X	18275	-0-	-1405	-0-	18275	2		N	-0-			-0-
PRICE, AUBREY														
WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF. 19800 - 21230														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6														
WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020														
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
06	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2		N	-0-			-0-
07	13609	X	13240	-0-	-369	-0-	13240	2		N	-0-			-0-
08	13609	X	10667	-0-	-2942	-0-	10667	2		N	-0-			-0-
09	13170	X	8731	-0-	-4439	-0-	8731	2		N	-0-			-0-
10	13237	X	8565	-0-	-4672	-0-	8565	2		N	-0-			-0-
11	12810	X	6995	-0-	-5815	-0-	6995	2		N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
06	32400	X	23454	-0-	-8946	-0-	23454	2		N	-0-			-0-
07	31217	X	28056	-0-	-3161	-0-	28056	2		N	-0-			-0-
08	31217	X	28407	-0-	-2810	-0-	28407	2		N	-0-			-0-
09	30210	X	27598	-0-	-2612	-0-	27598	2		N	-0-			-0-
10	28365	X	27246	-0-	-1119	-0-	27246	2		N	-0-			-0-
11	27480	X	27236	-0-	-244	-0-	27236	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						
06	32800 X	32800 -0-	-0-	-0-	32800 2	N	-0-	-0-	-0-
07	37820 X	34511 -0-	-3309	-0-	34511 2	N	-0-	-0-	-0-
08	37820 X	34338 -0-	-3482	-0-	34338 2	N	-0-	-0-	-0-
09	36600 X	33040 -0-	-3560	-0-	33040 2	N	-0-	-0-	-0-
10	35278 X	33175 -0-	-2103	-0-	33175 2	N	-0-	-0-	-0-
11	33390 X	32706 -0-	-684	-0-	32706 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A	
06	36211 X	36211 -0-	-0-	-0-	36211 2	N	-0-	-0-	-0-
07	42445 X	42445 -0-	-0-	-0-	42445 2	N	-0-	-0-	-0-
08	42009 X	42009 -0-	-0-	-0-	42009 2	N	-0-	-0-	-0-
09	40417 X	40417 -0-	-0-	-0-	40417 2	N	-0-	-0-	-0-
10	40017 X	40017 -0-	-0-	-0-	40017 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	39606 X	39606 -0-	-0-	-0-	39606 2	N	-0-	-0-	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A	
06	899 N	899 -0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	871 -0-	-183	-0-	871 2	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	837 -0-	-31	-0-	837 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1922 N	1922 -0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	753 -0-	-115	-0-	753 2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	657 -0-	-153	-0-	657 2	N	-0-	-0-	-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825	
06	25740 X	24258 -0-	-1482	-0-	24258 2	N	-0-	-0-	-0-
07	26598 X	25882 -0-	-716	-0-	25882 2	N	-0-	-0-	-0-
08	26598 X	25846 -0-	-752	-0-	25846 2	N	-0-	-0-	-0-
09	25740 X	24397 -0-	-1343	-0-	24397 2	N	-0-	-0-	-0-
10	25885 X	22189 -0-	-3696	-0-	22189 2	N	-0-	-0-	-0-
11	25050 X	22598 -0-	-2452	-0-	22598 2	N	-0-	-0-	-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A	
06	720 N	720 -0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	710 -0-	-3	-0-	710 2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	704 -0-	-9	-0-	704 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	645 -0-	-45	-0-	645 2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	594 -0-	-119	-0-	594 2	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	580 -0-	-110	-0-	580 2	N	-0-	-0-	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A	
06	28500 X	27988 -0-	-512	-0-	27988 2	N	-0-	-0-	-0-
07	29450 X	28356 -0-	-1094	-0-	28356 2	N	-0-	-0-	-0-
08	29140 X	28503 -0-	-637	-0-	28503 2	N	-0-	-0-	-0-
09	28200 X	27183 -0-	-1017	-0-	27183 2	N	-0-	-0-	-0-
10	28923 X	27402 -0-	-1521	-0-	27402 2	N	-0-	-0-	-0-
11	27990 X	27055 -0-	-935	-0-	27055 2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
06	3750 X	3203 -0-	-547	-0-	3203 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	3178 -0-	-666	-0-	3178 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3137 -0-	-459	-0-	3137 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	2971 -0-	-509	-0-	2971 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3379 X	2971 -0-	-408	-0-	2971 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	2823 -0-	-387	-0-	2823 2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						
06	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2	N	-0-
07	15035 X	12493	-0-	-2542	-0-	12493	2	N	-0-
08	15035 X	10201	-0-	-4834	-0-	10201	2	N	-0-
09	14550 X	12918	-0-	-1632	-0-	12918	2	N	-0-
10	14849 X	13563	-0-	-1286	-0-	13563	2	N	-0-
11	14370 X	13123	-0-	-1247	-0-	13123	2	N	-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-
07	1302 N	986	-0-	-316	-0-	986	2	N	-0-
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	2	N	-0-
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2	N	-0-
10	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2	N	-0-
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
06	64647 X	64647	-0-	-0-	-0-	64647	2	N	-0-
07	71176 X	64964	-0-	-6212	-0-	64964	2	N	-0-
08	71176 X	63942	-0-	-7234	-0-	63942	2	N	-0-
09	68880 X	60272	-0-	-8608	-0-	60272	2	N	-0-
10	66805 X	62438	-0-	-4367	-0-	62438	2	N	-0-
11	64650 X	59538	-0-	-5112	-0-	59538	2	N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
06	10410 X	6579	-0-	-3831	-0-	6579	2	N	-0-
07	10757 X	6590	-0-	-4167	-0-	6590	2	N	-0-
08	8990 X	5791	-0-	-3199	-0-	5791	2	N	-0-
09	8700 X	5345	-0-	-3355	-0-	5345	2	N	-0-
10	7316 X	6046	-0-	-1270	-0-	6046	2	N	-0-
11	6570 X	4784	-0-	-1786	-0-	4784	2	N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705	
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2	N	-0-
07	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2	N	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
11	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2	N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A	
06	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2	N	-0-
07	12555 X	7112	-0-	-5443	-0-	7112	2	N	-0-
08	14508 X	11154	-0-	-3354	-0-	11154	2	N	-0-
09	15840 X	11371	-0-	-4469	-0-	11371	2	N	-0-
10	16368 X	15249	-0-	-1119	-0-	15249	2	N	-0-
11	15840 X	10216	-0-	-5624	-0-	10216	2	N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEM GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A				
06	28530 X	28460	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	28460	2			N	-0-					-0-
07	29760 X	29449	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
08	29912 X	29912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29912	2			N	-0-					-0-
09	28800 X	28748	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
10	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
*11	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
FOUNTAIN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847		PERF. N/A				
06	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-					-0-
07	35704 X	35704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					-0-
08	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35846	2			N	-0-					-0-
09	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
10	36051 X	36051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36051	2			N	-0-					-0-
*11	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36933	2			N	-0-					-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800		PERF. 21754 - 22701				
06	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
07	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27126	2			N	-0-					-0-
09	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
10	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26358	2			N	-0-					-0-
*11	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
RIGGS, E. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050		PERF. N/A				
06	5700 X	5460	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5339	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5416	-0-	-784	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5052	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5642 X	5178	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	4929	-0-	-531	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
BAILEY, M. L. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578		PERF. N/A				
06	14250 X	14067	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
07	14725 X	14302	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
08	14725 X	14227	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
09	14250 X	14095	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
10	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
*11	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A				
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	810 N	505	-0-	-305	-0-	505	2		N	-0-				-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-				-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-				-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-				-0-
10	651 N	333	-0-	-318	-0-	333	2		N	-0-				-0-
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
BROWN, E. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124														
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-				-0-
07	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2		N	-0-				-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-				-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
BILL DEWITT-PARKE														
WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A														
06	113258 X	113258	-0-	-0-	-0-	113258	2		N	-0-				-0-
07	111907 X	111907	-0-	-0-	-0-	111907	2		N	-0-				-0-
08	108624 X	37689	-0-	-70935	-0-	37689	2		N	-0-				-0-
09	111090 X	80699	-0-	-30391	-0-	80699	2		N	-0-				-0-
10	114793 X	84930	-0-	-29863	-0-	84930	2		N	-0-				-0-
11	111090 X	31430	-0-	-79660	-0-	31430	2		N	-0-				-0-
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A														
06	15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A														
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
TOMAHAWK														
WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012															
HATCH, ETHEL			WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF. 21230 - 22450								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1500 N	557	-0-	-943	-0-	-0-			557 2			N	-0-						-0-
07		1395 N	733	-0-	-662	-0-	-0-			733 2			N	-0-						-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-			594 2			N	-0-						-0-
09		570 N	464	-0-	-106	-0-	-0-			464 2			N	-0-						-0-
10		744 N	611	-0-	-133	-0-	-0-			611 2			N	-0-						-0-
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	-0-			568 2			N	-0-						-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.																				
HATCH, ETHEL																				
					WELL #:	252058 1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LIGON UNIT																				
					WELL #:	1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A							
06		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	-0-			6710 2			N	-0-						-0-
07		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-			4860 2			N	-0-						-0-
08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-			4289 2			N	-0-						-0-
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-			3996 2			N	-0-						-0-
10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-			4004 2			N	-0-						-0-
*11		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-			2786 2			N	-0-						-0-
DALCO-USM																				
					WELL #:	1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650							
06		6930 X	5220	-0-	-1710	-0-	-0-			5220 2			N	-0-						-0-
07		7161 X	6014	-0-	-1147	-0-	-0-			6014 2			N	-0-						-0-
08		7161 X	6943	-0-	-218	-0-	-0-			6943 2			N	-0-						-0-
09		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	-0-			7050 2			N	-0-						-0-
10		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	-0-			7537 2			N	-0-						-0-
*11		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	-0-			7313 2			N	-0-						-0-
GARY PERMIAN, LLC																				
WINFIELD, THEO ET AL -D-																				
					WELL #:	296347 1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
SEVEN -D- GAS UNIT																				
					WELL #:	1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) GORDY OIL COMPANY SABINE			//CONT.//		35708 333 317150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
			WELL #:		1	RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL	DEPTH 22981	PERF. 21928 - 22870					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-				-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. NEAL, J. O.					426961 WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL	DEPTH 22643	PERF. N/A			
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-				-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-		649	2			N	-0-				-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	2			N	-0-				-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-				-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-				-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C.					WELL #:		1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL	DEPTH 22592	PERF. N/A			
06	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-		11645	2			N	-0-				-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-		11942	2			N	-0-				-0-
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-		11639	2			N	-0-				-0-
09	10560	X	10495	-0-	-65	-0-		10495	2			N	-0-				-0-
10	10912	X	9201	-0-	-1711	-0-		9201	2			N	-0-				-0-
11	10560	X	8112	-0-	-2448	-0-		8112	2			N	-0-				-0-
GOMEZ S.W.D.					WELL #:		1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL	DEPTH 6250	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES					483440 WELL #:		1	RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL	DEPTH 22747	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SPEARS GAS UNIT 2					WELL #:		1	RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL	DEPTH 22830	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																			
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-		3780	3			N	-0-					-0-	
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	-0-		4868	3			N	-0-					-0-	
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-		4759	3			N	-0-					-0-	
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-		4054	3			N	-0-					-0-	
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-		3301	3			N	-0-					-0-	
*11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-		3263	3			N	-0-					-0-	
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915																			
06	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	-0-		13048	3			N	-0-					-0-	
07	13113 X	12616	-0-	-497	-0-	-0-		12616	3			N	-0-					-0-	
08	13299 X	12858	-0-	-441	-0-	-0-		12858	3			N	-0-					-0-	
09	12870 X	8295	-0-	-4575	-0-	-0-		8295	3			N	-0-					-0-	
10	13299 X	5662	-0-	-7637	-0-	-0-		5662	3			N	-0-					-0-	
11	12870 X	4119	-0-	-8751	-0-	-0-		4119	3			N	-0-					-0-	
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF. 21236 - 21754																			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-	
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-	
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					-0-	
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512																			
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF. 20784 - 22162																			
06	13380 X	3294	-0-	-10086	-0-	-0-		3294	3			N	-0-					-0-	
07	13671 X	3884	-0-	-9787	-0-	-0-		3884	3			N	-0-					-0-	
08	3348 X	1999	-0-	-1349	-0-	-0-		1999	3			N	-0-					-0-	
09	3300 X	2377	-0-	-923	-0-	-0-		2377	3			N	-0-					-0-	
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A																			
06	30780 X	12638	-0-	-18142	-0-	-0-		12638	3			N	-0-					-0-	
07	31775 X	3814	-0-	-27961	-0-	-0-		3814	3			N	-0-					-0-	
08	10106 X	2954	-0-	-7152	-0-	-0-		2954	3			N	-0-					-0-	
09	12630 X	2755	-0-	-9875	-0-	-0-		2755	3			N	-0-					-0-	
10	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A																			
06	1620 X	895	-0-	-725	-0-	-0-		895	3			N	-0-					-0-	
07	1550 X	1069	-0-	-481	-0-	-0-		1069	3			N	-0-					-0-	
08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		1018	3			N	-0-					-0-	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	3			N	-0-					-0-	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512						
FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16710 X	5891	-0-	-10819	-0-	5891	3	N	-0-	-0-
07	17267 X	4040	-0-	-13227	-0-	4040	3	N	-0-	-0-
08	7967 X	4191	-0-	-3776	-0-	4191	3	N	-0-	-0-
09	5880 X	2604	-0-	-3276	-0-	2604	3	N	-0-	-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT	-0-
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT	-0-
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS CC		WELL #:		1	RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A	
06	27510 X	7902	-0-	-19608	-0-	7902	3	N	-0-	-0-
07	27559 X	7829	-0-	-19730	-0-	7829	3	N	-0-	-0-
08	6665 X	1606	-0-	-5059	-0-	1606	3	N	-0-	-0-
09	7890 X	1700	-0-	-6190	-0-	1700	3	N	-0-	-0-
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT	-0-
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT	-0-
ROONEY		WELL #:		1	RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
RIGGS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ELLYSON, F. J.		WELL #:		1	RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A	
06	42450 X	8370	-0-	-34080	-0-	8370	3	N	-0-	-0-
07	42098 X	3119	-0-	-38979	-0-	3119	3	N	-0-	-0-
08	23033 X	4390	-0-	-18643	-0-	4390	3	N	-0-	-0-
09	10530 X	17	-0-	-10513	-0-	17	3	N	-0-	-0-
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT	-0-
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512										
WALKER		WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL	DEPTH	22745	PERF. 21921 - 22600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	15810 X	5906	-0-	-9904	-0-	5906	3			N	-0-		-0-	
07	16337 X	5633	-0-	-10704	-0-	5633	3			N	-0-		-0-	
08	6014 X	3389	-0-	-2625	-0-	3389	3			N	-0-		-0-	
09	7560 X	1370	-0-	-6190	-0-	1370	3			N	-0-		-0-	
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT		-0-	

WALKER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL	DEPTH	22935	PERF. N/A		
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		-0-	
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-		-0-	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-		-0-	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-		-0-	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		-0-	

WALKER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL	DEPTH	22825	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL	DEPTH	5992	PERF. 5074 - 5880		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470												
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL	DEPTH	22172	PERF. 21730 - 22170		
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	100	3	186	9	N	169	151 1	48	
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	79	3	95	9	N	86		134	
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	68	3	116	9	N	105		239	
09	300 N	162	-0-	-138	-0-	70	3	92	9	N	84	184 1	139	
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	47	3	56	9	N	51		190	
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	52	3	57	9	N	52	171 1	71	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581												
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL	DEPTH	22610	PERF. N/A		
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-	
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-		-0-	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
WILLBANKS, HENRY															
//CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
945936															
WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	77070 X	69313	-0-	-7757	-0-	69313	2			N	-0-				-0-
07	79639 X	77968	-0-	-1671	-0-	77968	2			N	-0-				-0-
08	80138 X	80138	-0-	-0-	-0-	80138	2			N	-0-				-0-
09	77070 X	76766	-0-	-304	-0-	76766	2			N	-0-				-0-
10	77965 X	50333	-0-	-27632	-0-	50333	2			N	-0-				-0-
11	77070 X	65768	-0-	-11302	-0-	65768	2			N	-0-				-0-
BENNETT, J. R.															
WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A															
06	97110 X	90315	-0-	-6795	-0-	90315	2			N	-0-				-0-
07	101091 X	98833	-0-	-2258	-0-	98833	2			N	-0-				-0-
08	101091 X	93682	-0-	-7409	-0-	93682	2			N	-0-				-0-
09	97830 X	91645	-0-	-6185	-0-	91645	2			N	-0-				-0-
10	98828 X	39588	-0-	-59240	-0-	39588	2			N	-0-				-0-
11	95640 X	81802	-0-	-13838	-0-	81802	2			N	-0-				-0-
TURNER, FRED JR.															
WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF. 19814 - 21308															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-															
WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A															
06	30660 X	30088	-0-	-572	-0-	30088	2			N	-0-				-0-
07	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	2			N	-0-				-0-
08	35273 X	35273	-0-	-0-	-0-	35273	2			N	-0-				-0-
09	34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2			N	-0-				-0-
10	34723 X	34723	-0-	-0-	-0-	34723	2			N	-0-				-0-
*11	34050 X	34050	-0-	-0-	-0-	34050	2			N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A															
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-				-0-
07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-				-0-
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-				-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-				-0-
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-				-0-
*11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-				-0-
NEAL, ROXIE															
WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A															
06	1770 N	1642	-0-	-128	-0-	1642	3			N	-0-				-0-
07	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-				-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-				-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-				-0-
11	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	043827	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	22075 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	043897	COMPL. DATE	04/12/1968	TOTAL DEPTH	21650 PERF. N/A									
06	2430 N	2330	-0-		-100			-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2400	-0-		-297			-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2514 N	2514	-0-		-0-			-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2342 N	2342	-0-		-0-			-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	1792	-0-		-595			-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2055	-0-		-375			-0-	2055	2			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355 PERF. N/A									
06	20670 X	20591	-0-		-79			-0-	20591	2			N	-0-					-0-
07	21359 X	21028	-0-		-331			-0-	21028	2			N	-0-					-0-
08	21359 X	21118	-0-		-241			-0-	21118	2			N	-0-					-0-
09	20670 X	20102	-0-		-568			-0-	20102	2			N	-0-					-0-
10	21359 X	14723	-0-		-6636			-0-	14723	2			N	-0-					-0-
11	20580 X	-0-	-0-		-20580			-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830 PERF. N/A									
06	98310 X	86990	-0-		-11320			-0-	86990	3			N	-0-					-0-
07	101587 X	99304	-0-		-2283			-0-	99304	3			N	-0-					-0-
08	101587 X	99696	-0-		-1891			-0-	99696	3			N	-0-					-0-
09	98310 X	91917	-0-		-6393			-0-	91917	3			N	-0-					-0-
10	99293 X	92608	-0-		-6685			-0-	92608	3			N	-0-					-0-
11	96480 X	96252	-0-		-228			-0-	96252	3			N	-0-					-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861 PERF. N/A									
06	720 N	646	-0-		-74			-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	744 N	662	-0-		-82			-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	687 N	687	-0-		-0-			-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	660 N	613	-0-		-47			-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651 N	558	-0-		-93			-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	660 N	550	-0-		-110			-0-	550	3			N	-0-					-0-
PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500 PERF. N/A									
06	114150 X	-0-	-0-		-114150			-0-					N	-0-					-0-
07	182 X	182	-0-		-0-			-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	124 X	99	-0-		-25			-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120 X	66	-0-		-54			-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	364 X	364	-0-		-0-			-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	180 X	121	-0-		-59			-0-	121	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
REED /SECTION 1/			WELL #: 1			RRCID -> 053552			COMPL. DATE 07/11/1972			TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	(CODE)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		398	3			N	-0-					-0-	
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-		383	3			N	-0-					-0-	
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-		383	3			N	-0-					-0-	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		423	3			N	-0-					-0-	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		454	3			N	-0-					-0-	
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		453	3			N	-0-					-0-	
GILMORE, V.			WELL #: 1			RRCID -> 063757			COMPL. DATE 08/05/1975			TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GILMORE, V.			WELL #: 2			RRCID -> 069784			COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A							
06	20558 X	20558	-0-	-0-	-0-	-0-		20558	2			N	-0-					-0-	
07	20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	-0-		20811	2			N	-0-					-0-	
08	21545 X	20922	-0-	-623	-0-	-0-		20922	2			N	-0-					-0-	
09	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	-0-		20861	2			N	-0-					-0-	
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	-0-		21549	2			N	-0-					-0-	
*11	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	-0-		20760	2			N	-0-					-0-	
GOMEZ DALCO UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 102124			COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525							
06	13650 X	13390	-0-	-260	-0-	-0-		13390	3			N	-0-					-0-	
07	14105 X	11459	-0-	-2646	-0-	-0-		11459	3			N	-0-					-0-	
08	14105 X	9558	-0-	-4547	-0-	-0-		9558	3			N	-0-					-0-	
09	13650 X	11587	-0-	-2063	-0-	-0-		11587	3			N	-0-					-0-	
10	14105 X	10349	-0-	-3756	-0-	-0-		10349	3			N	-0-					-0-	
11	13380 X	11726	-0-	-1654	-0-	-0-		11726	3			N	-0-					-0-	
GOMEZ (FUSSELMAN)			35708 347			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9			WELL #: 1			RRCID -> 059591			COMPL. DATE 09/12/1974			TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A							
06	5970 X	5757	-0-	-213	-0-	-0-		5757	2			N	-0-					-0-	
07	6913 X	5557	-0-	-1356	-0-	-0-		5557	2			N	-0-					-0-	
08	6913 X	5526	-0-	-1387	-0-	-0-		5526	2			N	-0-					-0-	
09	6690 X	5069	-0-	-1621	-0-	-0-		5069	2			N	-0-					-0-	
10	5952 X	5631	-0-	-321	-0-	-0-		5631	2			N	-0-					-0-	
11	5760 X	5385	-0-	-375	-0-	-0-		5385	2			N	-0-					-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1			RRCID -> 060004			COMPL. DATE 09/28/1974			TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A							
06	20490 X	8966	-0-	-11524	-0-	-0-		8966	2			N	-0-					-0-	
07	21173 X	4675	-0-	-16498	-0-	-0-		4675	2			N	-0-					-0-	
08	19871 X	4633	-0-	-15238	-0-	-0-		4633	2			N	-0-					-0-	
09	19230 X	18563	-0-	-667	-0-	-0-		18563	2			N	-0-					-0-	
10	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	-0-		19577	2			N	-0-					-0-	
*11	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	-0-		19203	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
*11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
FORT STOCKTON		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954								
06	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
08	18290 X	4122	-0-	-14168	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
09	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
10	18290 X	16043	-0-	-2247	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
11	17010 X	1373	-0-	-15637	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
LHR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA INC.		630591														
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
MAY, JOHN															
WELL #: 2															
RRCID -> 070875															
COMPL. DATE 02/24/1977															
TOTAL DEPTH 11180														PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	930 N	203	-0-	-727	-0-	194	3	9	9	Y			8		160
07	806 N	427	-0-	-379	-0-	427	3			Y			-0-		160
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y			-0-		160
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y			-0-		160
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y			-0-		160
*11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1830	3	207	9	Y			188		348
MAY, JOHN															
WELL #: 4															
RRCID -> 072772															
COMPL. DATE 08/12/1977															
TOTAL DEPTH 11175														PERF. N/A	
06	870 N	230	-0-	-640	-0-	221	3	9	9	Y			8		160
07	930 N	512	-0-	-418	-0-	512	3			Y			-0-		160
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y			-0-		160
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y			-0-		160
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y			-0-		160
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y			-0-		160
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 2															
RRCID -> 066378															
COMPL. DATE 12/07/1996															
TOTAL DEPTH 11185														PERF.10883 - 11185	
06	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	4789	2			Y			-0-		15
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	3577	2			Y			-0-		15
08	5115 X	5002	-0-	-113	-0-	5002	2			Y			-0-		15
09	4920 X	4627	-0-	-293	-0-	4609	2	18	9	Y			16		31
10	4960 X	2663	-0-	-2297	-0-	2663	2			Y			-0-		31
11	4830 X	2336	-0-	-2494	-0-	2336	2			Y			-0-		31
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 3															
RRCID -> 067280															
COMPL. DATE 11/19/1998															
TOTAL DEPTH 11140														PERF.10830 - 11140	
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y			-0-		4
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y			-0-		4
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y			-0-		4
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y			-0-		4
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y			-0-		4
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y			-0-		4
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 4															
RRCID -> 070874															
COMPL. DATE 03/31/1977															
TOTAL DEPTH 11000														PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
MENDEL ESTATE 36															
WELL #: 2															
RRCID -> 068171															
COMPL. DATE 05/29/1987															
TOTAL DEPTH 12160														PERF.10900 - 10960	
06	7230 X	7189	-0-	-41	-0-	7161	3	28	9	Y			25		253
07	7688 X	5889	-0-	-1799	-0-	5849	3	40	9	Y			36		289
08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8154	3	80	9	Y			73		362
09	7440 X	6227	-0-	-1213	-0-	6193	3	34	9	Y			31	183 1	210
10	7440 X	3954	-0-	-3486	-0-	3917	3	37	9	Y			34		244
11	7860 X	3302	-0-	-4558	-0-	3302	3			Y			-0-		244

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113														
MENDEL ESTATE 36			WELL #:		3	RRCID -> 070324			COMPL. DATE 01/20/1977			TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PECOS D FEE					WELL #:	1	RRCID -> 281776			COMPL. DATE 01/03/1978			TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601						
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				Y	-0-					-0-	
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3				Y	-0-					-0-	
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3				Y	-0-					-0-	
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3				Y	-0-					-0-	
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3				Y	-0-					-0-	
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3				Y	-0-					-0-	

MENDEL ESTATE -36-					WELL #:	4	RRCID -> 281782			COMPL. DATE 05/26/1987			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931						
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-					-0-	
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				Y	-0-					-0-	
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				Y	-0-					-0-	
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3				Y	-0-					-0-	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	

MENDEL ESTATE -36-					WELL #:	1	RRCID -> 281809			COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064						
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-					-0-	
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-					-0-	
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3				Y	-0-					-0-	
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3				Y	-0-					-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440														
GOMEZ WEST GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 236280			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445														
SIBLEY, EFFIE					WELL #:	2	RRCID -> 069503			COMPL. DATE 12/23/1976			TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)				//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS											
LEGACY RESERVES				OPERATING LP		//CONT.//	495445																	
SIBLEY, EFFIE				WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735	-	10824									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
SIBLEY, EFFIE				WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)						35708 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862																		
NEAL, J. O. 21				WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455	-	15561									
06	13	N	11	-0-	-2	-0-		11	3					N		-0-								-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-		6	3					N		-0-								-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3					N		-0-								-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-		8	3					N		-0-								-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-		4	3					N		-0-								-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-		1	3					N		-0-								-0-
XTO ENERGY INC.						945936																		
DUNLAP, OPHAL 18				WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038	-	15598									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	3					N		-0-								-0-
07	1519	N	1123	-0-	-396	-0-		1123	3					N		-0-								-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3					N		-0-								-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	3					N		-0-								-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	3					N		-0-								-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	3					N		-0-								-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)						35708 670	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS											
CHEVRON U. S. A. INC.						148113																		
PECOS -J- FEE				WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973	-	11022									
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-		27	3					Y		-0-								62
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-		25	3					Y		-0-								62
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-		27	3					Y		-0-								62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-		33	3					Y		-0-								62
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-		21	3					Y		-0-								62
*11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-		42	3					Y		-0-								62
PECOS -J- FEE				WELL #:		1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941	-	11052									
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-		100	3					Y		-0-								-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-		86	3					Y		-0-								-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-		116	3					Y		-0-								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-		97	3					Y		-0-								-0-
10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-		70	3					Y		-0-								-0-
11	120	N	81	-0-	-39 B	-0-		81	3					Y		-0-								-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.//	35708 670	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635						
MENDEL ESTATE		WELL #:	2034	RRCID -> 083934	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 11227	PERF.11058	-	11085
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
GOMEZ, N. (DEVONIAN)			35710 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.			623700						
RAYMAL EAGLE		WELL #:	1	RRCID -> 076352	COMPL. DATE 02/02/1978	TOTAL DEPTH 22760	PERF.18900	-	19053
06	19560 #	18925	-0-	-635	-0-	18925 3			-0-
07	20305 #	19756	-0-	-549	-0-	19756 3			-0-
08	20305 #	19866	-0-	-439	-0-	19866 3			-0-
09	19650 #	19517	-0-	-133	-0-	19513 3	4 9	4	-0-
10	20088 #	20001	-0-	-87	-0-	20001 3			-0-
11	19230 #	18432	-0-	-798	-0-	18432 3			-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)			35710 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC			576512						
LEON		WELL #:	3	RRCID -> 192198	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 16150	PERF.15935	-	16023
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			NO RPT	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			NO RPT	-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)			35713 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION			945220						
ARCO-TERRAZAS		WELL #:	1	RRCID -> 068794	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 21335	PERF. N/A		
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2			226
07	434 N	165	-0-	-269	-0-	165 2			226
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				226
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	389 4	17 9	15	241
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 2	390 4	17	258
						19 9			
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	87 2	33 9	30	288
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862						
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID -> 085607	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11191	-	11436
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	580 2	44 9	Y	45
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	600 2	58 9	Y	56
08	837 N	639	-0-	-198	-0-	564 2	75 9	Y	56
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	651 2	53 9	Y	36
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	630 2	35 9	Y	21
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	729 2	44 9	Y	14
PRICE, AUBREY		WELL #:	1	RRCID -> 100664	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH 22135	PERF.11696	-	12373
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1					WELL #: 4	RRCID -> 176845	COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741		PERF.11169 - 11512						
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2372	2	161	9	Y	146	104	1			152
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2307	2	102	9	Y	93	143	1			102
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2348	2	111	9	Y	101	120	1			83
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2288	2	153	9	Y	139	116	1			106
10	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2067	2	95	9	Y	86	136	1			56
11	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1797	2	140	9	Y	127	140	1			43
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1					WELL #: 5	RRCID -> 181513	COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11229 - 11505						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		PERF. N/A						
06	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15557	2	25	9	N	23					132
07	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	16299	2	15	9	N	14					146
08	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13971	2	24	9	N	22	162	1			6
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					6
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					6
*11	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2			N	-0-					6
TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #: 2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998 - 11262						
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1229	2	43	9	N	39					174
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					174
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1320	2	42	9	N	38	182	1			30
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2			N	-0-					30
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	N	20					50
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					50
LAUGHLIN, ANNA					WELL #: 2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586 - 11664						
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2855	2	20	9	N	18					47
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					54
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2453	2	21	9	N	19					73
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1502	2	3	9	N	3					76
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					76
*11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					76

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL	DEPTH	22667	PERF.15460	-	15562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL	DEPTH	18732	PERF.11401	-	12804		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-				-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	3			N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, L.O.)				35720 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				945936												
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL	DEPTH	22490	PERF.15790	-	16013		
06	10770 #	10691	-0-	-79	-0-		10691	3			N	-0-				-0-
07	11306 R	11306	-0-	-0-	-0-		11306	3			N	-0-				-0-
08	11222 #	11077	-0-	-145	-0-		11077	3			N	-0-				-0-
09	11039 R	11039	-0-	-0-	-0-		11039	3			N	-0-				-0-
10	11315 #	10358	-0-	-957	-0-		10358	3			N	-0-				-0-
11	10950 #	10544	-0-	-406	-0-		10544	3			N	-0-				-0-
GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077												
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13670	-	15110		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OXY USA INC.				630591					CNTY: REEVES							
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL	DEPTH	16674	PERF.14601	-	14756		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-				-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-				-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-				-0-
10	279 N	184	-0-	-95	-0-		184	2			N	-0-				-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-		243	2			N	-0-				-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618												
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL	DEPTH	16830	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) BAYLOR OPERATING, LLC STATE										36579 500 058832 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES											
WELL #:										1 RRCID -> 079728										COMPL. DATE 12/03/1978				TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE														
06		2430 X	2110	-0-	-320	-0-		2110 1				N	-0-				-0-														
07		2635 X	624	-0-	-2011	-0-		624 1				N	-0-				-0-														
08		2635 X	568	-0-	-2067	-0-		568 1				N	-0-				-0-														
09		2550 X	181	-0-	-2369	-0-		181 1				N	-0-				-0-														
*10		2356 X	351	-0-	-2005	-0-		351 1				N	-0-				-0-														
*11		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		2535 1				N	-0-				-0-														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC KNIGHT GAS UNIT										524907																					
WELL #:										1 RRCID -> 047643										COMPL. DATE 03/26/1991				TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518							
06		6210 X	3405	-0-	-2805	-0-		3405 2				N	-0-				-0-														
07		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-		7863 2				N	-0-				-0-														
08		7006 X	6868	-0-	-138	-0-		6868 2				N	-0-				-0-														
09		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-		7235 2				N	-0-				-0-														
*10		7006 X	4532	-0-	-2474	-0-		4529 2	3	4		N	-0-				-0-														
*11		7440 X	1090	-0-	-6350	-0-		1090 2				N	-0-				-0-														
KNIGHT, CORNELL -D-										WELL #:										1 RRCID -> 053525				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
CORNELL KNIGHT										WELL #:										1A RRCID -> 086641				COMPL. DATE 10/30/1990				TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387			
06		16290 X	7	-0-	-16283	-0-		7 2				N	-0-				-0-														
07		30619 X	30619	-0-	-0-	-0-		30619 2				N	-0-				-0-														
08		41974 X	39558	-0-	-2416	-0-		39558 2				N	-0-				-0-														
09		40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-						N	-0-				-0-														
*10		41974 X	12	-0-	-41962	-0-		12 2				N	-0-				-0-														
*11		51763 X	51763	-0-	-0-	-0-		51763 2				N	-0-				-0-														
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC CLARK SWD										665593																					
WELL #:										1W RRCID -> 272670										COMPL. DATE 07/08/2013				TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500							
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
CLARK SWD										WELL #:										2W RRCID -> 283440				COMPL. DATE 01/01/2018				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-														

GREY RANCH (DEVONIAN)		36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-		WELL #:	1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11910 - 12010
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020 - WELL PLUGGED 9-1-2020									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603 PERF.12503 - 12690
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	642	3	N	-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3	N	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	035217	COMPL. DATE	12/13/1964	TOTAL DEPTH	14700 PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712 PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211 PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862						
IDOL		WELL #:		1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623 PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499 PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1 L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634 PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		36910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
BLACKSTONE - SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	051741	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	20080 PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1	RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239 PERF.18838 - 20108
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)										CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.																				
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL																				
WELL #: 2										RRCID -> 057738		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 20500		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

KOONTZ, DORIS										WELL #: 1 T		RRCID -> 058161		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)										36910 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.										945936										
KOONTZ, DORIS										WELL #: 1 C		RRCID -> 058153		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500		PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)										37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC										280571										
ESTES, W. A.										WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A		
06	3900 #	3471	-0-	-429	-0-	3471	2				N	-0-					-0-			
07	4030 #	2973	-0-	-1057	-0-	2973	2				N	-0-					-0-			
08	3875 #	2792	-0-	-1083	-0-	2792	2				N	-0-					-0-			
09	3600 #	2677	-0-	-923	-0-	2677	2				N	-0-					-0-			
10	3596 #	2746	-0-	-850	-0-	2746	2				N	-0-					-0-			
11	3480 #	2642	-0-	-838	-0-	2642	2				N	-0-					-0-			

ESTES, W. A.										WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292		PERF. N/A		
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2				Y	-0-					8			
07	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2				Y	-0-					8			
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2				Y	-0-					8			
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-					8			
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				Y	-0-					8			
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					8			

ESTES, W. A.										WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096		PERF. N/A		
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2				N	-0-					-0-			
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					-0-			
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					-0-			
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-			
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-					-0-			
*11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					-0-			

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571												
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH		8426	PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A.				WELL #:	78	RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH		7935	PERF. 7602		-	7712

06	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1426 #	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1380 #	1212	-0-	-168	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A.				WELL #:	75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7602 - 7668	

06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					78
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					78
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78

ESTES, W. A.				WELL #:	145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH		7870	PERF. 7486		-	7536

06	2280 #	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2418 #	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2340 #	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2356 #	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2340 #	2225	-0-	-115	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A.				WELL #:	144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH		7714	PERF. 7412		-	7423

06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

RAYDEN MARSTON				695567 WELL #:	1	RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH		7545	PERF. N/A			

06	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					48
07	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					48
08	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					48
09	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					48
10	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					48
*11	2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				//CONT.//	37821 710	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP					829482													
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	617	RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH		8045	PERF. 7688	-	7908			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		4680 #	3876	-0-	-804	-0-		3876 3			N	-0-						-0-
07		4836 #	4695	-0-	-141	-0-		4695 3			N	-0-						-0-
08		4901 R	4901	-0-	-0-	-0-		4901 3			N	-0-						-0-
09		7003 R	7003	-0-	-0-	-0-		7003 3			N	-0-						-0-
10		9587 R	9587	-0-	-0-	-0-		9587 3			N	-0-						-0-
*11		8773 R	8773	-0-	-0-	-0-		8773 3			N	-0-						-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	542	RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
06		270 #	181	-0-	-89	-0-		181 3			Y	-0-						17
07		310 R	310	-0-	-0-	-0-		310 3			Y	-0-						17
08		305 R	305	-0-	-0-	-0-		305 3			Y	-0-						17
09		283 R	283	-0-	-0-	-0-		283 3			Y	-0-						17
10		326 R	326	-0-	-0-	-0-		326 3			Y	-0-						17
*11		310 R	310	-0-	-0-	-0-		310 3			Y	-0-						17
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	625	RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH		8032	PERF. 7612	-	7922			
06		420 #	391	-0-	-29	-0-		391 3			N	-0-						-0-
07		510 R	510	-0-	-0-	-0-		510 3			N	-0-						-0-
08		666 R	666	-0-	-0-	-0-		666 3			N	-0-						-0-
09		548 R	548	-0-	-0-	-0-		548 3			N	-0-						-0-
10		574 R	574	-0-	-0-	-0-		574 3			N	-0-						-0-
*11		552 R	552	-0-	-0-	-0-		552 3			N	-0-						-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	596 L	RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8761	PERF. 7993	-	8066			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	529	RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7680	-	8205			
06		480 #	357	-0-	-123	-0-		357 3			Y	-0-						-0-
07		518 R	518	-0-	-0-	-0-		518 3			Y	-0-						-0-
08		496 #	455	-0-	-41	-0-		455 3			Y	-0-						-0-
09		480 #	443	-0-	-37	-0-		443 3			Y	-0-						-0-
10		527 #	496	-0-	-31	-0-		496 3			Y	-0-						-0-
11		510 #	472	-0-	-38	-0-		472 3			Y	-0-						-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	553	RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH		8568	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	541	RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7853	-	8310			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL	DEPTH	8290	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	7510	-	7709
06	210 #	126	-0-	-84		-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150		-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8266	PERF.	7822	-	7990
06	330 #	181	-0-	-149		-0-	181	3			Y	-0-			30
07	341 #	310	-0-	-31		-0-	310	3			Y	-0-			30
08	341 #	305	-0-	-36		-0-	305	3			Y	-0-			30
09	330 #	297	-0-	-33		-0-	297	3			Y	-0-			30
10	347 R	347	-0-	-0-		-0-	347	3			Y	-0-			30
*11	333 R	333	-0-	-0-		-0-	333	3			Y	-0-			30
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8540	PERF.	7894	-	8406
06	330 #	242	-0-	-88		-0-	242	3			Y	-0-			79
07	372 R	372	-0-	-0-		-0-	372	3			Y	-0-			79
08	441 R	441	-0-	-0-		-0-	366	3	75	9	Y	68			147
09	408 R	408	-0-	-0-		-0-	357	3	51	9	Y	46			193
10	403 R	403	-0-	-0-		-0-	403	3			Y	-0-			193
11	390 #	382	-0-	-8		-0-	382	3			Y	-0-			193
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	7902	-	8368
06	300 #	151	-0-	-149		-0-	151	3			Y	-0-			24
07	310 #	279	-0-	-31		-0-	279	3			Y	-0-			24
08	310 #	275	-0-	-35		-0-	275	3			Y	-0-			24
09	300 #	268	-0-	-32		-0-	268	3			Y	-0-			24
10	304 R	304	-0-	-0-		-0-	304	3			Y	-0-			24
*11	293 R	293	-0-	-0-		-0-	293	3			Y	-0-			24
H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571											
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #:		1120	RRCID ->	161765	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4095	-	4680
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)			//CONT.//		37821 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP					829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #:		1018	RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 4467 - 4665							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #:		588	RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4495 - 4630							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)					38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528														
HALEY, J. E. '18'			WELL #:		1	RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877		PERF.15050 - 17639							
06	960	X	417	-0-	-543	-0-	417	2				N	-0-					8	
07	992	X	323	-0-	-669	-0-	323	2				N	-0-					8	
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2				N	-0-					8	
09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2				N	-0-					8	
10	434	X	165	-0-	-269	-0-	165	2				N	-0-					8	
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-					8	
GILLS 13			WELL #:		1	RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866		PERF.13952 - 14628							
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
O. P ANDERSON 25			WELL #:		1	RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985		PERF.15232 - 17823							
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	-0-					10	
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					10	
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					10	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
BLACKTIP STATE			WELL #:		1	RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17930		PERF.15154 - 17584							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0									
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630									
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687									
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			N	-0-
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-
09	4770 X	319	-0-	-4451	-0-	309	2	10 9	-0-
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		-0-
*11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2393			N	-0-
07	4874 X	2481	-0-	-2393	-0-	2481	2		-0-
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		-0-
10	1581 N	1220	-0-	-361	-0-	1220	2		-0-
11	1530 N	1037	-0-	-493	-0-	1037	2		-0-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508									
06	1470 N	637	-0-	-833	-0-	637	2		3
07	1178 N	636	-0-	-542	-0-	636	2		3
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1 9	3
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1 9	4
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		4
*11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	1271	2	1 9	4
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684									
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2		26
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		26
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		26
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		26
10	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		26
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2		26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
06	60150 X	57573	-0-	-2577	-0-	57240	2	333	9	N	303	370	1	1 8	202
07	61876 X	58953	-0-	-2923	-0-	58614	2	339	9	N	308	368	1	1 8	141
08	61287 X	58017	-0-	-3270	-0-	57678	2	339	9	N	308	370	1	1 8	78
09	58830 X	56209	-0-	-2621	-0-	55847	2	362	9	N	329	185	1	4 8	218
10	59923 X	58038	-0-	-1885	-0-	57662	2	376	9	N	342	346	1	3 8	211
11	57570 X	55963	-0-	-1607	-0-	55603	2	360	9	N	327	373	1	1 8	164
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
06	5580 X	4166	-0-	-1414	-0-	4166	2			N	-0-				-0-
07	5766 X	2610	-0-	-3156	-0-	2610	2			N	-0-				-0-
08	1643 X	269	-0-	-1374	-0-	269	2			N	-0-				-0-
09	4170 X	2575	-0-	-1595	-0-	2542	2	33	9	N	30	30	8		-0-
10	4309 X	291	-0-	-4018	-0-	291	2			N	-0-				-0-
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-				-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	3100 N	5975	-0-	2875	2875	5939	2	36	9	N	33				42
*11	3000 N	3794	-0-	794	3669	3783	2	11	9	N	10				52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					52
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394										
06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			6
07	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			6
08	8401 X	8331	-0-	-70	-0-	8331	2			6
09	8130 X	8059	-0-	-71	-0-	8059	2			6
10	8401 X	8361	-0-	-40	-0-	8361	2			6
11	8130 X	8066	-0-	-64	-0-	8066	2			6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019														
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		7
07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			N	-0-		7
08	2868	N	2551	-0-	-317	-0-	2551	2			N	-0-		7
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-		7
10	2356	X	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-		7
11	2280	X	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-		7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		83
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		83
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		83
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		41
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-		41
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-		41
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	147	-0-	-1353	-0-	147	2			N	-0-			64
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			64
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			64
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			64
*10	2046 N	1877	-0-	-169	-0-	1865	2	12	9	N	11	11	8	64
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2217	2	68	9	N	62	62	8	64
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			46
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			46
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
06	34050 X	24228	-0-	-9822	-0-	24210	2	18	9	N	16	16	8	-0-
07	39742 X	34595	-0-	-5147	-0-	34593	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	39742 X	35972	-0-	-3770	-0-	35970	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	38460 X	33402	-0-	-5058	-0-	33393	2	9	9	N	8	8	8	-0-
10	37944 X	31384	-0-	-6560	-0-	31372	2	12	9	N	11	11	8	-0-
11	34800 X	21824	-0-	-12976	-0-	21801	2	23	9	N	21	21	8	-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			8
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			8
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			8
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			88
07	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			88
08	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			88
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			88
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140									
06	11460 X		7592	-0-	-3868	-0-	7592 2	N	-0- 4
07	9145 X		7662	-0-	-1483	-0-	7662 2	N	-0- 4
08	9145 X		7541	-0-	-1604	-0-	7541 2	N	-0- 4
09	8430 X		6982	-0-	-1448	-0-	6982 2	N	-0- 4
10	8711 X		7094	-0-	-1617	-0-	7094 2	N	-0- 4
11	7590 X		1573	-0-	-6017	-0-	1573 2	N	-0- 4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170									
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 21
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 21
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 21
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 21
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 21
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356									
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 15
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 15
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 15
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 15
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 15
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450									
06	1590 N		1534	-0-	-56	-0-	1534 2	N	-0- 4
07	1674 N		1465	-0-	-209	-0-	1465 2	N	-0- 4
08	1674 N		1424	-0-	-250	-0-	1424 2	N	-0- 4
09	1530 N		1375	-0-	-155	-0-	1375 2	N	-0- 4
10	1457 N		1423	-0-	-34	-0-	1423 2	N	-0- 4
*11	1384 N		1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0- 4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315									
06	1290 X	1	-0-	-1289	-0-	1 2		N	-0- 39
07	1333 X	2	-0-	-1331	-0-	2 2		N	-0- 39
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0- 39
09	43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	43094 2	442 9	N	402 8 39
10	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	38228 2	298 9	N	271 8 39
*11	27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	27736 2	140 9	N	127 8 39
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989									
06	840 N		-0-	-840	-0-			N	-0- 23
07	3 N		-0-	-3	-0-			N	-0- 23
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0- 23
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0- 23
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0- 23
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0- 23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
*01	3813	X	90	-0-	-3723	-0-	87	2	3	9	N	3			3
*02	3567	X	278	-0-	-3289	-0-	278	2			N	-0-			3
*03	682	X	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-			3
*04	660	X	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-			3
*05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			3
*06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			3
*07	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-			3
*08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			3
*09	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-			3
*10	341	X	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			3
*11	330	X	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-			3

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	34055 X	34055	-0-	-0-	-0-	34012	2	43	9	N	39	39	8	-0-
07	30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	30766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	37301 X	37301	-0-	-0-	-0-	37299	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	38234 X	38234	-0-	-0-	-0-	38225	2	9	9	N	8	8	8	-0-
10	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32741	2	14	9	N	13	13	8	-0-
*11	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	31521	2	6	9	N	5	5	8	-0-
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			26
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	96 N	-0-	-0-	-96	-0-	96	2			N	-0-			80
08	508 N	-0-	-0-	-508	-0-	508	2			N	-0-			80
09	104 N	-0-	-0-	-104	-0-	104	2			N	-0-			80
10	253 N	-0-	-0-	-253	-0-	249	2	4	9	N	-0-	4	8	80
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	157	2			N	-0-			80
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			56
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
06	1261 N	-0-	-0-	-1261	-0-	1261	2			N	-0-			7
07	394 N	-0-	-0-	-394	-0-	394	2			N	-0-			7
08	92 N	-0-	-0-	-92	-0-	92	2			N	-0-			7
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	64	2			N	-0-			7
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	21	2			N	-0-			7
*11	727 N	-0-	-0-	-727	-0-	727	2			N	-0-			7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886														
06	36630 X	-0-	-0-	-36630	-0-	8863	2			N	-0-			157
07	37851 X	-0-	-0-	-37851	-0-	33738	2	206	9	N	187	186	1	157
08	40850 X	-0-	-0-	-40850	-0-	40681	2	169	9	N	154	178	1	132
09	37903 X	-0-	-0-	-37903	-0-	37825	2	78	9	N	71	1	8	202
*10	38157 X	-0-	-0-	-38157	-0-	38040	2	117	9	N	106	177	1	128
*11	39540 X	-0-	-0-	-39540	-0-	31378	2	124	9	N	113	178	1	61

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	16
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348									
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COG OPERATING LLC 166150									
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350														
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1440	1	7 3		N	-0-			-0-
07	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
08	1488 X	864	-0-	-624	-0-	864	1			N	-0-			-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546														
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	775 N	240	-0-	-535	-0-	240	1			N	-0-			-0-
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718														
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	1			N	-0-			37
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			37
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			37
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			37
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			37
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254														
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
08	1705 N	715	-0-	-990	-0-	715	1			N	-0-			-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-			-0-
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614														
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232						
HARRISON, NELL "26"		WELL #: 1	RRCID -> 120730	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15082	- 17449	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	36 1			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	37 1			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	37 1			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	36 1			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	37 1			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	36 1			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40"		WELL #: 1	RRCID -> 174626	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15310	- 17367	
06	290 N	290	-0-	-0-	36 1	254 3		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	37 1	289 3		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	37 1			-0-
09	300 N	36	-0-	-264	36 1			-0-
*10	341 N	37	-0-	-304	37 1			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	36 1			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		224857						
HALEY, J. A. "31"		WELL #: 1	RRCID -> 123207	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15402	- 15836	
06	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 1	RRCID -> 169974	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 18000	PERF.16556	- 17098	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-				60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-				60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-				60
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				60
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				60
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				60

BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 3	RRCID -> 228886	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 17804	PERF.15442	- 17556	
06	77 X	77	-0-	-0-	77 2			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62				-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60				-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62				-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60				-0-

FDL OPERATING, LLC		263924						
WHEAT TRUST 60		WELL #: 1	RRCID -> 221302	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 17676	PERF.15613	- 17550	
06	0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
IMPETRO OPERATING LLC 423519													
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
06	1260 N	597	-0-	-663	-0-	10	1	587	2	N	-0-		33
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		33
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	493	1	590	2	N	-0-		33
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	22	1	568	2	N	-0-		33
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	20	1	585	2	N	-0-		33
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		33
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961													
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484													
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882													
06	10710 X	9409	-0-	-1301	-0-	664	1	8744	3	N	1		113
07	11067 X	10958	-0-	-109	-0-	686	1	10270	3	N	2		115
08	11067 X	9600	-0-	-1467	-0-	686	1	8914	3	N	-0-		115
09	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	664	1	10703	3	N	-0-		115
10	10044 X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3			N	-0-		115
11	10590 X	5583	-0-	-5007	-0-	5583	3			N	-0-		115
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155													
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	66	1	514	3	N	-0-		102
07	1054 N	477	-0-	-577	-0-	133	1	344	3	N	-0-		102
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	265	1	567	3	N	115	163 1 2 8	52
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	127	9	157	3	N	2	1 8	53
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	243	1	605	3	N	12		65
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	199	1	13	9	N	52		117
						62	4	82	3	N			
						155	1	57	9				
						744	4						
SHELL WESTERN E&P 774719													
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540													
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		277
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		277
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		616

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT			75
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162 1		10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	3100 N	4704	-0-	1604	1604	4704	3		67
08	1818 N	214	-0-	-1604	-0-	214	3		67
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				67
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348									
*05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-				-0-
*06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-				-0-
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-				290
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-				290
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				290
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				290
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				290
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306									
*05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		224
*06	2850 X	2255	-0-	-595	-0-	2255	3		224
07	2945 X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3		100
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		100
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2625	3	8 9	107
*10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1703	3	1 4	131
						26	9		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				131
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432									
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154									
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				125
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				362
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				362
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				362
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				362
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				362
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605									
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				114
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				114
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				293
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				293
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				293
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				293
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			577
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														
*05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			718
*06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			718
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	177 1		1718
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	2 1		1716
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			1716
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91 1		1625
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1625
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			882
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			882
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			882
*10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3				N	-0-			882
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			882
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			655
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
*10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	257 3		20 9		N	18			946
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			946

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																			
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3				N	-0-					282	
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3				N	-0-					282	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3				N	-0-					282	
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3				N	-0-					282	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					282	
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083							N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																			
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					197	
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																			
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					169	
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					401
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					401
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					401
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					401
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902																	
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018																	
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572																	
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18																	
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719													
MCKNIGHT, TOM 9				WELL #:	1	RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709		PERF.14422 - 15968						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
UNIVERSITY 20-34																		
					WELL #:	1	RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600		PERF.17020 - 17350					
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 20-33																		
					WELL #:	1	RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15511 - 17529					
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					184
UNIVERSITY 20-27																		
					WELL #:	1	RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645		PERF.16770 - 16780					
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
UNIVERSITY 20-15																		
					WELL #:	1	RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15370 - 16947					
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
WHEAT TRUST C27-4 LOV																		
					WELL #:	1	RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900		PERF.14974 - 17468					
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-						N	-0-					516
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-						N	-0-					516
08	4929	X	336	-0-	-4593	-0-		336	3			N	-0-					516
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-						N	-0-					516
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					516
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					516

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719						
UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1	RRCID -> 239256	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15460	- 17437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	202
UNIVERSITY 20-5		WELL #: 2	RRCID -> 243053	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16269	- 17143	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HALEY 28-27		WELL #: 1	RRCID -> 245266	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14924	- 15544	
*05	16957 X	14836	-0-	-2121	-0-	14836 3	N	262
*06	16140 X	13317	-0-	-2823	-0-	13317 3	N	262
07	15562 X	11608	-0-	-3954	-0-	11608 3	N	384
08	15562 X	7217	-0-	-8345	-0-	7217 3	N	384
09	14460 X	9458	-0-	-5002	-0-	9458 3	N	384
10	14849 X	8149	-0-	-6700	-0-	8137 3	12 9 N	395
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-	N	NO RPT	395
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 2	RRCID -> 245966	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 17536	PERF.14937	- 17488	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	335
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	335
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
GILLHAM 1-5		WELL #: 1	RRCID -> 247106	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 17336	PERF.15032	- 17096	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19								
UNIVERSITY 19-22		WELL #: 1ST	RRCID -> 247506	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 17925	PERF.16838	- 17666	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				69
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642									
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				300
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				421
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				421
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				421
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				421
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				421
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052									
*05	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8935	3	1 9	142
*06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3		142
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3		672
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		672
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3		672
*10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3		672
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				672
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100									
*05	67858 X	67858	-0-	-0-	-0-	67858	2		71
*06	57523 X	57523	-0-	-0-	-0-	57523	2		71
07	58026 X	58026	-0-	-0-	-0-	58026	2		225
08	47983 X	47983	-0-	-0-	-0-	47983	2		225
09	65670 X	54034	-0-	-11636	-0-	54034	2		225
*10	97989 X	97989	-0-	-0-	-0-	97989	2		225
11	57510 X	NO RPT	-0-	-57510	-0-				225
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760									
*05	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3		504
*06	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3		504
07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3		536
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3	9 9	544
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3		544
*10	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	3	9 9	552
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				552
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211									
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				197
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				270
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				270

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//														38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
TALL CITY OPERATIONS III LLC														835518									
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13126 - 15919	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														942623									
HILL, A. G - HALEY														WELL #: 1A		RRCID -> 106268		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 22750		PERF.15346 - 16234	
06		9630 X	9394	-0-	-236	-0-	9394	2				N	-0-					-0-					
07		8711 X	8489	-0-	-222	-0-	8489	3				N	-0-					-0-					
08		10664 X	5539	-0-	-5125	-0-	5539	3				N	-0-					-0-					
09		10320 X	8857	-0-	-1463	-0-	8857	3				N	-0-					-0-					
10		10664 X	8028	-0-	-2636	-0-	8028	3				N	-0-					-0-					
11		9390 X	7425	-0-	-1965	-0-	7425	3				N	-0-					-0-					
QUINN, B. E.														WELL #: 3		RRCID -> 114523		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 17700		PERF.15013 - 15048	
06		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-						N	-0-					7					
07		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3				N	-0-					7					
08		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3				N	-0-					7					
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3				N	-0-					7					
10		6014 X	4787	-0-	-1227	-0-	4787	3				N	-0-					7					
11		5820 X	5144	-0-	-676	-0-	5144	3				N	-0-					7					
HALEY 38														WELL #: 1		RRCID -> 117324		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17538 - 17570	
06		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						N	-0-					-0-					
07		3441 X	255	-0-	-3186	-0-	255	3				N	-0-					-0-					
08		3317 X	37	-0-	-3280	-0-	37	3				N	-0-					-0-					
09		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-					-0-					
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-					
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-					
BOWDLE ESTATE "47"														WELL #: 1		RRCID -> 119929		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 18000		PERF.16954 - 17528	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HALEY "36"														WELL #: 2		RRCID -> 122523		COMPL. DATE 10/09/1986		TOTAL DEPTH 23012		PERF.14935 - 15949	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					57					
07		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3				N	-0-					57					
08		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3				N	-0-					57					
09		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3				N	-0-					57					
10		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3				N	-0-					57					
*11		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3				N	-0-					57					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																	
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36"										WELL #: 4		RRCID -> 220957		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709	
06	18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-						N	-0-					23
07	18910 X	9651	-0-	-9259	-0-		9651	3			N	-0-					23
08	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-		19021	3			N	-0-					23
09	19135 X	19135	-0-	-0-	-0-		19135	3			N	-0-					23
10	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-		18713	3			N	-0-					23
11	18420 X	17790	-0-	-630	-0-		17790	3			N	-0-					23

DAVIS 44										WELL #: 1		RRCID -> 223143		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 38										WELL #: 2		RRCID -> 226471		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977	
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47"										WELL #: 2		RRCID -> 253836		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660	
06	17820 X	8563	-0-	-9257	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					64
07	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-	-0-					N	-0-					64
09	13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-	-0-					N	-0-					64
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-	-0-					N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47										WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676	
06	14880 X	4186	-0-	-10694	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	-0-	20474	3			N	-0-					-0-
08	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	-0-	17797	3			N	-0-					-0-
09	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
10	16616 X	14463	-0-	-2153	-0-	-0-	14463	3			N	-0-					-0-
11	16080 X	13658	-0-	-2422	-0-	-0-	13658	3			N	-0-					-0-

GILLS 8										WELL #: 2		RRCID -> 277794		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)										38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
GARY PERMIAN, LLC										296347									
WINFIELD RANCH STATE NO. 14										WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450		PERF. 18122 - 18212	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLEY										38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BLACK ARROW OPERATING, LLC										072503									
DESPAIN-HALLEY										WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DESPAIN-HALLEY										WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HALLEY (DEVONIAN)										38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113									
HALLEY, S. M.										WELL #: 167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 - 9778	
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				Y	-0-						-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				Y	-0-						-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				Y	-0-						-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-						-0-
HALLEY, S. M.										WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				Y	-0-						-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				Y	-0-						-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				Y	-0-						-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				Y	-0-						-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3				Y	-0-						-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				Y	-0-						-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726									
SEALY & SMITH UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726															
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MECO IV, LLC				557076															
HILL, M. J. -23-				WELL #:		11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681															
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:		1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:		2		RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533							
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	88	9	N	80						193	
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	-0-	699	2	79	9	N	72	182	1				83	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14						97	
09	990 N	50	-0-	-940	-0-	-0-	50	2			N	-0-						97	
10	775 N	99	-0-	-676	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15	2	8				110	
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	6						116	

XTO ENERGY INC.				945936															
SOUTH 18 UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 11/28/1956		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAST 22 UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HALLEY (DEVONIAN)			//CONT.//			38255 174	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
WEST 22 UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 044088			COMPL. DATE 04/13/1983			TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALLEY (MCKEE)						38255 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.						945936													
HILL, M. J. ACCT 3			WELL #:			9	RRCID -> 199675			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352						
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					103	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					103	
08	31	N	1	-0-	-30	-0-		1	3			N	-0-					103	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					103	
STANOLIND-B, HILL, M.F.-MITCHELL G					WELL #:	1	RRCID -> 204142			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470						
06	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	6111	3	1	9	N	1						53	
07	6541	X	5933	-0-	-608	-0-	5932	3	1	9	N	1						54	
08	6541	X	5995	-0-	-546	-0-	5994	3	1	9	N	1						55	
09	6270	X	5768	-0-	-502	-0-	5767	3	1	9	N	1						56	
10	6324	X	5062	-0-	-1262	-0-	5059	3	3	9	N	3						59	
11	6120	X	5362	-0-	-758	-0-	5361	3	1	9	N	1						60	
HILL, MRS. M. J.					WELL #:	1	RRCID -> 205188			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11319 - 11325						
06	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	1608	3	1	9	N	1						95	
07	2046	N	1574	-0-	-472	-0-	1573	3	1	9	N	1						96	
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	3	1	9	N	1						97	
09	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1506	3	1	9	N	1						98	
10	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1328	3	2	9	N	2						100	
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1	9	N	1						101	
HALLEY (PENN. 8530)						38255 696	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.						945936													
PAN AM-HILL UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 056126			COMPL. DATE 08/22/1966			TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALLEY (SEVEN RIVERS)						38255 812	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC						448252													
HALLEY, S. M.			WELL #:			248	RRCID -> 063490			COMPL. DATE 03/16/1975			TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HALLEY, WEST (MCKEE)				38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.				945936															
HILL, M. J. MRS. ACC. #6				WELL #:	24	RRCID ->	114488	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11317	-	11326					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	10	RRCID ->	199659	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL	DEPTH 12130	PERF.11398	-	11405					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2				WELL #:	7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11238	-	11248					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAMON (DELAWARE)				38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
VAQUERO OPERATING				882776															
GILLESPIE				WELL #:	1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL	DEPTH 6710	PERF. 5384	-	5944					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMON (ELLENBERGER)				38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
REEVES -AU-				WELL #:	1	RRCID ->	038672	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL	DEPTH 21472	PERF. N/A							
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	3783	3				N	-0-					-0-	
07	3813 X	3719	-0-	-94	-0-	-0-	3719	3				N	-0-					-0-	
*08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	3				N	-0-					-0-	
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	3936	3				N	-0-					-0-	
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	4010	3				N	-0-					-0-	
*11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	3823	3				N	-0-					-0-	
KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL	DEPTH 20963	PERF. N/A							
06	1710 N	1137	-0-	-573	-0-	-0-	1137	3				N	-0-					-0-	
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	3				N	-0-					-0-	
08	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	3				N	-0-					-0-	
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	3				N	-0-					-0-	
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//	38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726						
REGAN		WELL #:	1	RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5520 X	5357	-0-	-163	-0-	5357 3		N	-0-
07	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	5547 3		N	-0-
08	5611 X	5579	-0-	-32	-0-	5579 3		N	-0-
09	5430 X	5362	-0-	-68	-0-	5362 3		N	-0-
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 3		N	-0-
11	5400 X	5057	-0-	-343	-0-	5057 3		N	-0-
HAMON (5270)			38581 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113						
REEVES "AU" FEE		WELL #:	2	RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
VAQUERO OPERATING			882776						
ONEY BROS.		WELL #:	1	RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	24
ONEY BROS. (SUN)			1	RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	21
HARPER (DEVONIAN)			39176 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OXY USA WTP LP			630555						
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:	709	RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055	
06	4320 X	906	-0-	-3414	-0-	906 2		N	-0-
07	4464 X	1472	-0-	-2992	-0-	1472 2		N	-0-
08	4464 X	464	-0-	-4000	-0-	464 2		N	-0-
09	3780 X	2784	-0-	-996	-0-	2350 2	434 4	N	-0-
*10	2325 X	445	-0-	-1880	-0-	445 2		N	-0-
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	-0-
HARPER DEVONIAN UNIT			1613	RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943	
06	4680 X	982	-0-	-3698	-0-	982 2		N	-0-
07	4836 X	561	-0-	-4275	-0-	561 2		N	-0-
08	4836 X	177	-0-	-4659	-0-	177 2		N	-0-
09	4110 X	1062	-0-	-3048	-0-	896 2	166 4	N	-0-
*10	2511 X	170	-0-	-2341	-0-	170 2		N	-0-
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	-0-

HARRISON RANCH (MORROW)				39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596							
LINEBERRY BRINE STATION				WELL #: 1	RRCID -> 119898	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 1868	PERF. 1209 - 1868			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 019957	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11880 - 12158			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 019958	COMPL. DATE 05/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 019959	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 12035 - 12150			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 019960	COMPL. DATE 03/20/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 019961	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 12020	PERF. 11543 - 12020			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 019962			COMPL. DATE 01/18/1993			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 019963			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 019964			COMPL. DATE 04/18/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 43			RRCID -> 019968			COMPL. DATE 07/20/1962			TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 51			RRCID -> 019970			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 54			RRCID -> 019972			COMPL. DATE 09/10/1962			TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 61			RRCID -> 019973			COMPL. DATE 07/27/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2020 - WELL PLUGGED 8-28-2020															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020 - WELL PLUGGED 9-23-2020															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		132	RRCID -> 019996	COMPL. DATE 02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		161	RRCID -> 020002	COMPL. DATE 06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		171	RRCID -> 020003	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		181	RRCID -> 020004	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11810	- 11850	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		191	RRCID -> 020005	COMPL. DATE 09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 020006	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		221	RRCID -> 020007	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12140	PERF.11920	- 12083	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		241	RRCID -> 020008	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 11885	PERF. 11660	- 11885	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		251	RRCID -> 020009	COMPL. DATE 04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		252	RRCID -> 020010	COMPL. DATE 09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		253	RRCID -> 020011	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 11692	- 11910	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		254	RRCID -> 020012	COMPL. DATE 11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		255	RRCID -> 020013	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		291	RRCID -> 020015	COMPL. DATE 11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		292	RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780	- 12021		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		293	RRCID -> 020017	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11920	- 12000		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		301H	RRCID -> 020018	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11990	- 14703		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		311	RRCID -> 020019	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 13346	PERF.11850	- 11986		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		312	RRCID -> 020020	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12044	PERF.11790	- 11962		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		313	RRCID -> 020021	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 13375	PERF.11772	- 11970		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		314	RRCID -> 020022	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		315	RRCID -> 020023	COMPL. DATE 09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		316	RRCID -> 020024	COMPL. DATE 11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		321	RRCID -> 020025	COMPL. DATE 02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		322	RRCID -> 020026	COMPL. DATE 12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		323	RRCID -> 020027	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11652	- 11858	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		324	RRCID -> 020028	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 11846	PERF.11650	- 11845	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		331	RRCID -> 020029	COMPL. DATE 01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		362	RRCID -> 020037	COMPL. DATE 12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		363	RRCID -> 020038	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH 12040	PERF.	N/A								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		364	RRCID -> 020039	COMPL. DATE 11/11/1962	TOTAL DEPTH 11987	PERF.	N/A								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		365	RRCID -> 020040	COMPL. DATE 12/23/1991	TOTAL DEPTH 13319	PERF.	11751 - 11956								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		366	RRCID -> 020041	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		367	RRCID -> 020042	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 11890	PERF.	N/A								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		368	RRCID -> 020043	COMPL. DATE 12/27/1991	TOTAL DEPTH 11890	PERF.	11570 - 11778								
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		371	RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 11686 - 11896						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		372	RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		373	RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 11601 - 11819						
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		374	RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		375	RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		382	RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		391	RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 12034 - 12190														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		502	RRCID -> 020080	COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11872	- 12060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		571	RRCID -> 020084	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		591	RRCID -> 020085	COMPL. DATE 12/31/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11690	- 12044		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		651H	RRCID -> 020092	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 12247	PERF.11817	- 15961		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		652	RRCID -> 020093	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11870	- 12018		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		376	RRCID -> 030611	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990	- 12160		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		377	RRCID -> 030612	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 11801	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 385		RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11512 - 11722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 394		RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732		PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 396		RRCID -> 030615		COMPL. DATE 05/18/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11847 - 15909				
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944		PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838		PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11400 - 11588															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	389	RRCID -> 032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	32	RRCID -> 032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL	DEPTH	12322	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020 - WELL PLUGGED 8-10-2020																

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	106	RRCID -> 033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	503	RRCID -> 033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	29	RRCID -> 051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	11719 - 11968			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	107	RRCID -> 070386	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL	DEPTH	12304	PERF.	N/A			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	2506	RRCID -> 079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL	DEPTH	13096	PERF.	11547 - 11792			
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. HEADLEE DEVONIAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2010		39969 400 148113	ASSOCIATED RRCID -> 084739		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/1979				CNTY: ECTOR TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 4002		RRCID -> 085288	COMPL. DATE 11/06/1979				TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD					WELL #: 1		RRCID -> 132651	COMPL. DATE 01/19/1990				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
*04	161970	X	130285	-0-	-31685	-0-	-0-	130285	2			N	-0-					-0-
*05	168795	X	9637	-0-	-159158	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
*06	163350	X	2062	-0-	-161288	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*07	168795	X	75363	-0-	-93432	-0-	-0-	75363	2			N	-0-					-0-
*08	157387	X	104647	-0-	-52740	-0-	-0-	104647	2			N	-0-					-0-
*09	141098	X	141098	-0-	-0-	-0-	-0-	141098	2			N	-0-					-0-
*10	134730	X	134730	-0-	-0-	-0-	-0-	134730	2			N	-0-					-0-
*11	112108	X	112108	-0-	-0-	-0-	-0-	112108	2			N	-0-					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 3709		RRCID -> 138903	COMPL. DATE 07/08/1991				TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 2904		RRCID -> 142006	COMPL. DATE 02/21/1992				TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 384A		RRCID -> 156474	COMPL. DATE 10/06/1995				TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820														
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2020 - WELL PLUGGED 8-21-2020														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810														
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868														
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856														
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952														
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447														
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113															
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 68		RRCID -> 258018				COMPL. DATE 06/16/2009				TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ECTOR					
FIREBIRD ENERGY LLC				268933															
RATLIFF "H"				WELL #: 1		RRCID -> 273204				COMPL. DATE 05/09/1988				TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211					
06	229 N		229	-0-	-0-	-0-		229	3			Y	-0-					93	
07	484 N		484	-0-	-0-	-0-		484	3			Y	-0-					93	
08	DLQ G-10		299	-0-	299	299		255	3	44	9	Y	40					133	
09	DLQ G-10		260	-0-	260	559		260	3			Y	-0-					133	
10	DLQ G-10		311	-0-	311	870		309	3	2	9	Y	2					135	
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	870						Y	NO RPT					135	
HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922															
MCGREW				WELL #: 2		RRCID -> 172142				COMPL. DATE 11/10/1998				TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708															
MC DIVITT STATE				WELL #: 2		RRCID -> 205915				COMPL. DATE 10/13/2004				TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225					
06	1320 N		1196	-0-	-124	-0-		1196	2			N	-0-					-0-	
07	1309 N		1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			N	-0-					-0-	
08	1240 N		1240	-0-	-0-	-0-		1240	2			N	-0-					-0-	
09	1200 N		1120	-0-	-80	-0-		1120	2			N	-0-					-0-	
10	1302 N		1176	-0-	-126	-0-		1176	1			N	-0-					-0-	
11	1200 N	NO RPT		-0-	-1200	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCDIVITT STATE				WELL #: 3		RRCID -> 212572				COMPL. DATE 10/25/2005				TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180					
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
PALMER "602" STATE				WELL #: 1		RRCID -> 227368				COMPL. DATE 06/25/2006				TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296					
06	90 N		80	-0-	-10	-0-		80	2			N	-0-					201	
07	87 N		87	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-					201	
08	73 N		73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-					201	
09	90 N		75	-0-	-15	-0-		75	2			N	-0-					201	
10	84 N		84	-0-	-0-	-0-		84	1			N	-0-					201	
11	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-						N	NO RPT					201	

HEINER, S. (ELLENBURGER)				40172 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC				300193										
KENOWER				WELL #:	1	RRCID ->	103772	COMPL. DATE	03/07/1981	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5340 -	5397
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
BAKER RESOURCES				044365										
CROWLEY-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4380 -	4676
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			89
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			89
08	899 N	533	-0-	-366	-0-	533	2			N	-0-			89
09	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-			89
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			89
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			89
CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	4487 -	4745
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			187
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			187
08	2759 X	1750	-0-	-1009	-0-	1750	2			N	-0-			187
09	2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1904	2			N	-0-			187
10	2759 X	1952	-0-	-807	-0-	1952	2			N	-0-			187
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			187
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922										
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 -	4754
06	1320 X	91	-0-	-1229	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	1364 X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			N	-0-			-0-
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
09	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-			-0-
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-			-0-
*11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683										
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 -	4773
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-			187
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-			187
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	678	2	9 9	8	Y	8	168 1		27
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	657	2	3 9	3	Y	3			30
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	675	2	8 9	7	Y	7			37
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		-0-	Y	-0-			37
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
MCDIVIITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768 -	4832
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			42
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			42
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			42
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			42
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-			42
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			42

HENDERSON			40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200						
HENDRICK, IDA, T-88-GX			WELL #: 8	RRCID -> 283792	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2956	- 3108
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397			CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B. -C- CW			WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804	- 2851
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HENDRICK			40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200						
HENDRICK, IDA T-88-0			WELL #: 7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479	- 2630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
HENDRICK-WEEKS			WELL #: 12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304	- 2360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HENDRICK, IDA T-88-Q			WELL #: 9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441	- 2571
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
B & B ENERGY			039763			CNTY: WINKLER			
JOHNSON-COWDEN			WELL #: 1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327	- 2377
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERMOSA (ATOKA)			40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
NOBLE ENERGY INC			611665															
CLAYPOOL ESTATE 5-19			WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)			40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
WJC, INC.			888140															
MADDOX 9			WELL #: 1		RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637		PERF.14092 - 16568							
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	190						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	190						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	190						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	190						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	190						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	190						N	NO RPT					-0-
HI-LONESOME (WOLFCAMP)			40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
LOWE-HILL, J. E.			WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HINYARD (CANYON)			41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
BUSTOS, MARTIN OIL			112687															
HINYARD			WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297							
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOKIT (QUEEN)			42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC			280640															
MILLS, LAVERN			WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594 - 2658							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARRAL, W. W. #1			WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 2600 - 2666							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC//CONT.// 280640													
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAHARA OPERATING COMPANY 743279													
HOKIT UNIT, HELLO (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246													
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4669	3	11	9	N	10	141
07	5239	X	3127	-0-	-2112	-0-	3120	3	7	9	N	6	147
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5500	3	9	9	N	8	155
09	5070	X	3711	-0-	-1359	-0-	3703	3	8	9	N	7	162
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5013	3	11	9	N	10	172
11	5340	X	5012	-0-	-328	-0-	5006	3	6	9	N	5	177
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	215
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	3	1	4	Y	-0-	215
08	14B2	EXT	4	-0-	4	6	1	1	3	3	Y	-0-	215
09	14B2	EXT	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	215
10	14B2	EXT	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-	215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	215
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398													
06	848	R	848	-0-	-0-	-0-	161	1	687	3	N	-0-	-0-
07	682	#	286	-0-	-396	-0-	42	1	172	3	N	-0-	-0-
							72	4					
08	682	#	420	-0-	-262	-0-	57	1	321	3	N	-0-	-0-
							42	4					
09	660	#	294	-0-	-366	-0-	36	1	228	2	N	-0-	-0-
							30	4					
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	34	34
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	108	142

HOWARD-GLASSCOCK (WOLF CAMP 7400) // CONT. // 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. // CONT. // 154235														
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	76	-0-	-164	-0-	14	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	63	-0-	-154	-0-	10	1	38	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	16	1	95	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
09	180 #	69	-0-	-111	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	124 #	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494														
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
						3	4							
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
						1	4							
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488														
06	0	204	-0-	204	662	39	1	165	3	N	-0-			-0-
07	0	168	-0-	168	830	25	1	101	3	N	-0-			-0-
						42	4							
08	0	310	-0-	310	1140	42	1	237	3	N	-0-			-0-
						31	4							
09	0	184	-0-	184	1324	22	1	143	2	N	-0-			-0-
						19	4							
10	0	-0-	-0-	-0-	1324					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1324					N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN)				43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
HOWE GAS UNIT NO. 5				WELL #:	1	RRCID -> 057368	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 15859	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3		N	-0-		-0-
08	434 N	230	-0-	-204	-0-	230 3		N	-0-		-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 3		N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 062113	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 12640	PERF. 12237 - 12395		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOWE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 088396	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 12206 - 13443		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137 3		N	-0-		-0-
HOWE GAS UNIT #4				WELL #:	1	RRCID -> 141021	COMPL. DATE 02/24/1992	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 12274 - 12543		
06	360 X	244	-0-	-116	-0-	244 3		N	-0-		-0-
07	465 X	258	-0-	-207	-0-	258 3		N	-0-		-0-
08	558 X	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-		-0-
09	540 X	480	-0-	-60	-0-	480 3		N	-0-		-0-
10	558 X	420	-0-	-138	-0-	420 3		N	-0-		-0-
*11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
HOWE STATE				WELL #:	2	RRCID -> 141519	COMPL. DATE 04/27/1992	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 12111 - 12299		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 213715	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5886 - 5896		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON)		//CONT.//		43106 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
WOLF ENERGY, INC.				935534						
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID -> 162509	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4819	-	5084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2226		N	-0-		30
07	0 Z	284	-0-	284	2510	284 4	N	-0-		30
08	0 Z	104	-0-	104	2614	104 4	N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2614		N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2614		N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2614		N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020										
HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
NEW ATLANTIS II, LLC				606027						
RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 219383	COMPL. DATE 06/12/1990	TOTAL DEPTH 5199	PERF. 5169	-	5199
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		10
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2	N	-0-		10
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		10
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		10
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		10
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	594 2	N	-0-		10
HUTEX (BEND)				43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696						
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #:		25	RRCID -> 166008	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 12523	PERF. 11688	-	11718
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-		-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-		-0-
FEE "AO"		WELL #:		1	RRCID -> 229090	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 11630	-	11640
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2856 3	Y	-0-		-0-
08	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	3082 3	Y	-0-		-0-
09	3390 X	2887	-0-	-503	-0-	2887 3	Y	-0-		-0-
10	3503 X	2870	-0-	-633	-0-	2870 3	Y	-0-		-0-
11	3240 X	1439	-0-	-1801	-0-	1439 3	Y	-0-		-0-
INEZ (CONSOLIDATED)				44521 340	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696						
FEE "Q"		WELL #:		3 U	RRCID -> 133915	COMPL. DATE 01/07/1962	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 10842	-	10970
06	2820 N	1881	-0-	-939 B	-0-	1874 3	7 9 Y	6		70
07	2883 N	1898	-0-	-985 B	-0-	1889 3	9 9 Y	8		78
08	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2784 3	12 9 Y	11		89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2903 3	8 9 Y	7		96
10	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2950 3	11 9 Y	10		106
11	T. A.	2429	-0-	2429 B	2429	2417 3	12 9 Y	11		117

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID -> 116365	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 12522	PERF.10912	-	11190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	119	-0-	-541 B	-0-	105 2	14 9	Y	13	13 0	2
07	899 N	220	-0-	-679 B	-0-	207 2	13 9	Y	12	11 0	3
08	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	366 2	17 9	Y	15	15 0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	442 2	29 9	Y	26	22 0	7
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	327 2	26 9	Y	24	24 0	7
11	360 N	208	-0-	-152 B	-0-	191 2	17 9	Y	15	18 0	4
IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652							
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5292	-	5350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 206108	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5289	-	5362	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
FIREBIRD ENERGY LLC				268933							
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID -> 263299	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9208	-	9388	
06	5250	4600	-0-	-650	-0-	3768 3	727 4	Y	95	225 1	32
						105 9					
07	5013 R	5013	-0-	-0-	-0-	4940 3	73 9	Y	66	81 1	17
08	4867 #	4614	-0-	-253	-0-	4287 3	281 4	Y	42	43 1	16
						46 9					
09	4710 #	4584	-0-	-126	-0-	4538 3	14 4	Y	29	29 1	16
						32 9					
*10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	5111 3	42 9	Y	38	32 1	22
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID -> 283088	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10909	-	11505	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAK 15		WELL #:		5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11257	-	11530	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J N T (PENN)		45139 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617					
THIGPIN D		WELL #: 102	RRCID -> 211673	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6738 - 6745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN	
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685					
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1	RRCID -> 160851	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 5884 - 6048	
06	90 #	9	-0-	-81	-0-	9 2	-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		-0-
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	6 2 2 9	1
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-		3
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563					
WALKER		WELL #: 1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897 - 5963	
06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 2	120
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2	120
08	713 #	678	-0-	-35	-0-	678 2	120
09	690 #	670	-0-	-20	-0-	670 2	120
10	713 #	692	-0-	-21	-0-	692 2	120
11	690 #	647	-0-	-43	-0-	647 2	120
VANCO OIL & GAS CORP.		881484					
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081 - 6176	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834 - 6093	
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	N	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113					
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550 - 4590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586												
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	328	-0-	328	1490	269	2	59	9	Y	54	64	1	70
07	2014 N	524	-0-	-1490	-0-	507	2	17	9	Y	15	69	1	16
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	473	2	127	9	Y	115	69	1	62
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	441	2	112	9	Y	102	137	1	27
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	446	2	68	9	Y	62			89
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	464	2	123	9	Y	112	138	1	63
RMB OPERATING LLC		714207												
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586												
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998						
06	DLQ G-10	129	-0-	129	885	115	2	14	9	Y	13	16	1	19
07	1106 N	221	-0-	-885	-0-	217	2	4	9	Y	4	17	1	6
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	252	2	31	9	Y	28	17	1	17
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	235	2	29	9	Y	26	34	1	9
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	Y	15			24
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	2	30	9	Y	27	34	1	17
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424						
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	4	1	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	651 N	385	-0-	-266	-0-	381	3	4	9	Y	4	3	1	1
*09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1144	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	3	7	9	Y	6	5	1	2
*11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3	4	1	1
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B								CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362						
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3	2	1	1
07	155 #	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	N	2	2	1	1
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	1	1	-0-
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LGL ENERGY, INC.		500224								
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
P4 OPERATING, LLC		631638								
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397								
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638		
06	14220 X	10202	-0-	-4018	-0-	10202	3			-0-
07	14694 X	5449	-0-	-9245	-0-	5449	3			-0-
08	12865 X	2574	-0-	-10291	-0-	2574	3			-0-
09	11070 X	1454	-0-	-9616	-0-	1454	3			-0-
10	10540 X	1730	-0-	-8810	-0-	1730	3			-0-
11	10200 X	1402	-0-	-8798	-0-	1402	3			-0-
COG OPERATING LLC		166150								
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			-0-
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			-0-
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.//															48942 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.															253162											
BRUNSON '15'															WELL #:	1	RRCID ->	280710	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	17202	PERF.	14714	-	14730
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		60 N	14	-0-	-46	-0-				14 2			N	-0-					-0-							
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-							
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-				13 2			N	-0-					-0-							
09		14 N	3	-0-	-11	-0-				3 2			N	-0-					-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					-0-							
KERMIT															49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
FINALY RESOURCES LLC															268323											
CLAPP, RAY															WELL #:	1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2500	-	2633
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
KILLER RABBIT FIELDS LLC															460397											
HENDRICK, IDA -K-															WELL #:	2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437	-	2523
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
KRF PRODUCTION COMPANY LLC															477311											
HENDRICK, IDA -A-															WELL #:	6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577	-	2842
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
LDF ENERGY, LLC															491588											
BROWN, EUGENIA E.															WELL #:	16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670	-	2768
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
COLBY															WELL #:	2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392	-	3183
06		586 R	586	-0-	-0-	-0-				586 3			N	-0-					-0-							
07		559 R	559	-0-	-0-	-0-				559 3			N	-0-					-0-							
08		610 R	610	-0-	-0-	-0-				610 3			N	-0-					-0-							
09		709 R	709	-0-	-0-	-0-				709 3			N	-0-					-0-							
*10		698 R	698	-0-	-0-	-0-				698 3			N	-0-					-0-							
*11		786 R	786	-0-	-0-	-0-				786 3			N	-0-					-0-							

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588							
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397	- 3110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-	-0-
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-
09	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-	-0-
*10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-
*11	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-
N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		598288	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535	- 2653
LOVETT, J. C.				6W							
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PATRIOT PRODUCTION LLC		WELL #:		643403	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447	- 2713
WESTBROOK				8							
06	4143 R	10	-0-	-4133	-0-	10	3		N	-0-	-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-
08	1457 #	112	-0-	-1345	-0-	112	3		N	-0-	-0-
09	1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1024	3		N	-0-	-0-
10	1271 #	839	-0-	-432	-0-	839	3		N	-0-	-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-
WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		895060	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712	- 3264
DAUGHERTY "B"				2							
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KERMIT (ELLENBURGER)		WELL #:		49038 071	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
CAMPBELL, SETH				29 L	RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 10495	- 10512
COCHISE				1							
06	1500 #	3	-0-	-1497	-0-	1	3	2 9	Y	2	107
07	1550 #	541	-0-	-1009	-0-	541	3		Y	-0-	107
08	1550 #	565	-0-	-985	-0-	565	3		Y	-0-	107
09	1440 #	963	-0-	-477	-0-	963	3		Y	-0-	107
10	713 #	8	-0-	-705	-0-	8	3		Y	-0-	107
*11	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8 9	Y	7	114

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4500 #	1265	-0-	-3235	-0-	1264	3	1	9	Y	1	6
07	4650 #	1770	-0-	-2880	-0-	1770	3			Y	-0-	6
08	4650 #	3808	-0-	-842	-0-	3808	3			Y	-0-	6
09	4200 #	3892	-0-	-308	-0-	3892	3			Y	-0-	6
10	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-	6
*11	3887 R	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1	7
MECO IV, LLC				557076								
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 10279 - 10468	
06	15743 R	15743	-0-	-0-	-0-	15724	3	19	9	Y	17	202
07	16116 R	16116	-0-	-0-	-0-	16098	3	18	9	Y	16	203
08	16304 R	16304	-0-	-0-	-0-	16304	3			Y	-0-	203
09	15690 #	15620	-0-	-70	-0-	15619	3	1	9	Y	1	203
10	16213 #	16150	-0-	-63	-0-	16148	3	2	9	Y	2	203
11	15780 #	14679	-0-	-1101	-0-	14676	3	3	9	Y	3	203
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9827 - 10480	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-	-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10657	PERF. 10390 - 10410	
06	20040 #	19337	-0-	-703	-0-	19326	3	11	9	N	10	1
07	20770 #	19502	-0-	-1268	-0-	19495	3	7	9	N	6	2
08	20770 #	19202	-0-	-1568	-0-	19202	3			N	-0-	2
09	20100 #	19053	-0-	-1047	-0-	19050	3	3	9	N	3	2
10	19995 #	19323	-0-	-672	-0-	19294	3	29	9	N	26	2
11	19350 #	17256	-0-	-2094	-0-	17248	3	8	9	N	7	2
KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC				557076													
BAIRD, W. E.				WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10279 - 10468					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
KERMIT (MCKEE)				49038 426		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200													
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A					
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-				151		
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-				151		
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-				151		
09	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1018	2			Y	-0-				151		
10	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-				151		
11	1740 N	1069	-0-	-671	-0-	1069	2			Y	-0-				151		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
STATE-WALTON "E"				WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942					
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1261	2	80 9	N	73	175 1				39		
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1664	2	58 9	N	53					92		
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1224	2	98 9	N	89					181		
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1427	2	91 9	N	83	171 1				93		
10	1457 N	390	-0-	-1067	-0-	318	2	72 9	N	65					158		
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1770	2	73 9	N	66	181 1				43		
STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9990 - 10098					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
STATE-WALTON "E"				WELL #: 36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9840 - 9944					
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-				-0-		
07	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-				-0-		
08	930 N	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-				-0-		
09	900 N	720	-0-	-180	-0-	720	2			Y	-0-				-0-		
10	837 N	333	-0-	-504	-0-	333	2			Y	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
STATE-WALTON "E"				WELL #: 35M		RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9920 - 9982					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	DLQ G-10	850	-0-	850	-0-	850	2			Y	-0-				-0-		
08	DLQ G-10	956	-0-	956	-0-	1806	2			Y	-0-				-0-		
09	DLQ G-10	726	-0-	726	-0-	2532	2			Y	-0-				-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-				-0-		
*11	2200 N	-0-	-0-	-2200	-0-	332				Y	-0-				-0-		

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9866 - 9974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6003	2946	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2742	-0-	2742	8745	2742	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	11230	2485	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2478	-0-	2478	13708	2478	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	14942	1234	2		Y	-0-		-0-
*11	2200 N	-0-	-0-	-2200	12742				Y	-0-		-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645 PERF. 9944 - 10050		
06	DLQ G-10	2040	-0-	2040	4157	2040	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1898	-0-	1898	6055	1898	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1721	-0-	1721	7776	1721	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1665	-0-	1665	9441	1665	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	719	-0-	719	10160	719	2		Y	-0-		-0-
*11	2200 N	-0-	-0-	-2200	7960				Y	-0-		-0-

CARLOW CORP.		132340										
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		29	RRCID ->	195214	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10260 PERF.10116 - 10202		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19												

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562 PERF. 8740 - 10562		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397										
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198 PERF.10053 - 10124		
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3		Y	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215 PERF.10092 - 10180		
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3		Y	-0-		1
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-		1
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397										
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL	DEPTH	10311	PERF.10160	-	10248
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78 3		Y	-0-				1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-				1
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10156	-	10242
06	1140	N	699	-0-	-441	-0-	699 3		Y	-0-				4
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975 3		Y	-0-				4
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT				4
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT				4
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.10637	-	10724
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-				7
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-				7
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				7
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				7
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				7

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL	DEPTH	10573	PERF.10444	-	10497
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34 3		Y	-0-				14
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-				14
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				14
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				14
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				14
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14

KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311												
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10102	-	10188
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188 3		Y	-0-				11
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262 3		Y	-0-				11
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				11
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				11
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				11
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11

MECO IV, LLC		557076												
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL	DEPTH	10652	PERF. 9884	-	9998
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076												
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID -> 170776		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL	DEPTH 10520	PERF. 9863	-	9944			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID -> 170874		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL	DEPTH 10290	PERF. 9821	-	9906			
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	3			Y	-0-			-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	3			Y	-0-			-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	3			Y	-0-			-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	3			Y	-0-			-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-		352	3			Y	-0-			-0-
*11		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	3			Y	-0-			-0-
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10642	PERF. 9842	-	9930			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9930	-	10016			
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	3			Y	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3			Y	-0-			-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	3			Y	-0-			-0-
09		1560 N	968	-0-	-592	-0-		968	3			Y	-0-			-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	3			Y	-0-			-0-
*11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3			Y	-0-			-0-
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL	DEPTH 10653	PERF. 9859	-	9956			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL	DEPTH 10480	PERF. 9827	-	10480			
06		9600 X	9057	-0-	-543	-0-		8963	3	94	9	Y	85	67	1	115
07		9858 X	9189	-0-	-669	-0-		9101	3	88	9	Y	80	168	1	27
08		9858 X	9113	-0-	-745	-0-		9022	3	91	9	Y	83	110	1	-0-
09		9540 X	8816	-0-	-724	-0-		8741	3	75	9	Y	68	47	1	21
10		9858 X	8744	-0-	-1114	-0-		8671	3	73	9	Y	66			87
11		9060 X	8919	-0-	-141	-0-		8817	3	102	9	Y	93	169	1	11
BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9954	-	10033			
06		2460 X	1925	-0-	-535	-0-		1925	3			Y	-0-			-0-
07		2511 X	2318	-0-	-193	-0-		2318	3			Y	-0-			-0-
08		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-		2606	3			Y	-0-			-0-
09		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2516	3			Y	-0-			-0-
10		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-		2502	3			Y	-0-			-0-
11		2520 X	2461	-0-	-59	-0-		2461	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID -> 185314		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3			Y	-0-			-0-

LOVETT-SINCLAIR				WELL #:	4	RRCID -> 186410		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006				
06	600 N	336	-0-	-264	-0-	325	3	11	9	Y	10	9 1		47
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6 1		48
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	3	8	9	Y	7	9 1		46
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	3	10	9	Y	9	8 1		47
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	3	10	9	Y	9	8 1		48
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			Y	-0-			48

BAIRD, W. E.				WELL #:	1386	RRCID -> 249209		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894				
06	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	3			Y	-0-			-0-
07	961 N	824	-0-	-137	-0-	824	3			Y	-0-			-0-
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	774	3	70	4	Y	-0-			-0-
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
A&M OIL & GAS LLC		000696												
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A				WELL #:	3	RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC		028617												
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)														
BLACK ARROW OPERATING, LLC														
MCCABE, F. P.														
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON														
WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A														
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
10	372 N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872														
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734														
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682														
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696														
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10	403 N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581														
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431	- 2575	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526	- 2702	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454	- 2690	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450	- 2584	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525	- 2727	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484	- 3310	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415	- 2636	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	496 N	146	-0-	-350	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)										CAPACITY										CNTY: WINKLER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED																			
WALTON, J. B.										//CONT.// 073056																			
										WELL #: 330										RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-						-0-									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-						-0-									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-			26 2			N	-0-						-0-									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-						-0-									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-			10 2			N	-0-						-0-									
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						-0-									

WALTON, J. B.										WELL #: 331										RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									

WALTON, J. B.										WELL #: 335										RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-			23 2			N	-0-						-0-									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-			27 2			N	-0-						-0-									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-			20 2			N	-0-						-0-									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-			23 2			N	-0-						-0-									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-			8 2			N	-0-						-0-									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-						-0-									

WALTON, J. B.										WELL #: 337										RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-						-0-									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-			89 2			N	-0-						-0-									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-						-0-									
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	-0-			77 2			N	-0-						-0-									
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	-0-			26 2			N	-0-						-0-									
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-						-0-									

WALTON, J. B.										WELL #: 338										RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-			1000 2			N	-0-						-0-									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-			1144 2			N	-0-						-0-									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-			859 2			N	-0-						-0-									
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	-0-			986 2			N	-0-						-0-									
10	1147	N	337	-0-	-810	-0-	-0-			337 2			N	-0-						-0-									
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-			1264 2			N	-0-						-0-									

WALTON, J. B.										WELL #: 332										RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						-0-									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-			25 2			N	-0-						-0-									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-			10 2			N	-0-						-0-									
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-						-0-									

WALTON, J. B.										WELL #: 339										RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-						-0-									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-						-0-									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-						-0-									
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	-0-			82 2			N	-0-						-0-									
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	-0-			28 2			N	-0-						-0-									
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-			105 2			N	-0-						-0-									

KERMIT (YATES)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		WALTON, J. B.		//CONT.// 49038 639		//CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
						WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2464 - 2665						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2					N	-0-					-0-	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2					N	-0-					-0-	
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2					N	-0-					-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2					N	-0-					-0-	
10	310 N	94	-0-	-216	-0-	-0-	94	2					N	-0-					-0-	
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2					N	-0-					-0-	

STATE-WALTON						WELL #:	85	RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2515 - 2684						
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2					N	-0-					-0-	
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2					N	-0-					-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2					N	-0-					-0-	
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	-0-	498	2					N	-0-					-0-	
10	589 N	170	-0-	-419	-0-	-0-	170	2					N	-0-					-0-	
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2					N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.						WELL #:	341	RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2675 - 2840						
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2					Y	-0-					-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	47	47	2					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	101	54	2					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	119	18	2					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	188	69	2					Y	-0-					-0-	

WALTON, J. B.						WELL #:	286	RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462		PERF. 2361 - 2752						
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2					N	-0-					-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2					N	-0-					-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2					N	-0-					-0-	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2					N	-0-					-0-	
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-	98	2					N	-0-					-0-	
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2					N	-0-					-0-	

STATE WALTON						WELL #:	87	RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615						
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2					N	-0-					-0-	
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2					N	-0-					-0-	
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2					N	-0-					-0-	
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	-0-	1088	2					N	-0-					-0-	
10	1271 N	371	-0-	-900	-0-	-0-	371	2					N	-0-					-0-	
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2					N	-0-					-0-	

STATE WALTON						WELL #:	86	RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614						
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2					N	-0-					-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2					N	-0-					-0-	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2					N	-0-					-0-	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	228	2					N	-0-					-0-	
10	279 N	78	-0-	-201	-0-	-0-	78	2					N	-0-					-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2					N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.						WELL #:	314	RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758						
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2					N	-0-					-0-	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2					N	-0-					-0-	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2					N	-0-					-0-	
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	-0-	555	2					N	-0-					-0-	
10	651 N	190	-0-	-461	-0-	-0-	190	2					N	-0-					-0-	
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2					N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WALTON, J. B.															
WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
10	1426 N	424	-0-	-1002	-0-	424	2			N	-0-				-0-
*11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
STATE WALTON															
WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671															
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-				-0-
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-				-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B.															
WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734															
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-				-0-
10	403 N	116	-0-	-287	-0-	116	2			N	-0-				-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B.															
WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717															
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10	310 N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-				-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
WALTON, J.B. AC/2															
WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714															
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
STATE WALTON															
WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217															
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-				-0-
10	682 N	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-				-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
STATE WALTON															
WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH		3220	PERF. 2328 - 2570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH		3278	PERF. 2404 - 2661		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B		WELL #:		348	RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH		5500	PERF. 2317 - 2559		
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH		3260	PERF. 2354 - 2651		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH		3295	PERF. 2510 - 2530		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		3450	PERF. 2601 - 2793		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) DEWEY PETROLEUM MCCUTCHEN				//CONT.//		49038 639 216733		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
				WELL #:		16 U		RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10	N	5	-0-	-5	-0-		-0-	5	3				N	-0-					-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	5	3				N	-0-					-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	5	3				N	-0-					-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	5	3				N	-0-					-0-	
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	5	3				N	-0-					-0-	
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	5	3				N	-0-					-0-	
AMOCO -5-				WELL #:		1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH		3585		PERF. 2534		-		2753	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. DONOWSKY				WELL #:		251726 1		RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH		3540		PERF. 2730		-		2890	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCABE "C"				WELL #:		5		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH		3150		PERF. 2340		-		2499	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
VEST "B"				WELL #:		1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH		3200		PERF. 2475		-		2930	
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-		-0-	346	3				N	-0-					-0-	
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-		-0-	368	3				N	-0-					-0-	
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-		-0-	301	3				N	-0-					-0-	
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-		-0-	398	3				N	-0-					-0-	
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-		-0-	353	3				N	-0-					-0-	
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-		-0-	616	3				N	-0-					-0-	
MCCABE "C"				WELL #:		3		RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH		3145		PERF. 2348		-		2489	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

KERMIT (YATES)														
JUST OIL & GAS, INC.														
BOWER-BROWN-ALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JUST OIL GALAXY -37-														
WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685														
06	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2				N	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.														
WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/														
WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)															49038 639															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WINKLER																													
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC															//CONT.// 448252																																																																										
WALTON, J. B. "A"															WELL #: 1															RRCID -> 128668															COMPL. DATE 09/16/1988															TOTAL DEPTH 3050															PERF. 2395 - 2513														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
WALTON, J. B. "A"															WELL #: 6															RRCID -> 129305															COMPL. DATE 10/12/1988															TOTAL DEPTH 3180															PERF. 2402 - 2529														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
WALTON, J. B. "A"															WELL #: 3															RRCID -> 129969															COMPL. DATE 01/13/1989															TOTAL DEPTH 3122															PERF. 2412 - 2559														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																
WALTON, J. B.															WELL #: 340															RRCID -> 131036															COMPL. DATE 02/06/1989															TOTAL DEPTH 2880															PERF. 2552 - 2856														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
WALTON, J. B.															WELL #: 333															RRCID -> 132005															COMPL. DATE 11/09/1989															TOTAL DEPTH 2950															PERF. 2567 - 2698														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																
HALLEY, S. M.															WELL #: 102															RRCID -> 153478															COMPL. DATE 02/03/1995															TOTAL DEPTH 2801															PERF. 2498 - 2584														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
HALLEY, S. M.															WELL #: 103															RRCID -> 160672															COMPL. DATE 09/21/1996															TOTAL DEPTH 2826															PERF. 2506 - 2610														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566 - 2625		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498 - 2605		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493	-	3176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442	-	2600			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477	-	2654			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457	-	2643			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401	-	2553			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311														
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397	-	2482			

06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
N & B OIL AND GAS LLC				598288												
LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		3090	PERF. 2510 - 2660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 2608 - 2697				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH		3260	PERF. 2504 - 2664				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH		3265	PERF. 2490 - 2686				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714														
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID -> 020270		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH		2690	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC															
MCCUTCHEN, W. A.															
WELL #: B 2															
RRCID -> 020271															
COMPL. DATE 08/07/1962															
TOTAL DEPTH 2690															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 116751															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 3200															
PERF. 2575 - 2600															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAW PRODUCTION															
ARGO VEST															
WELL #: 4															
RRCID -> 051758															
COMPL. DATE 12/15/1971															
TOTAL DEPTH 3297															
PERF. 2634 - 2750															
06	210 N	12	-0-	-198	-0-		12	2		N	-0-				-0-
07	186 N	15	-0-	-171	-0-		15	2		N	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-				-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		N	-0-				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2		N	-0-				-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2		N	-0-				-0-
SAXET OIL CORPORATION															
WALTON A/C 118															
WELL #: 10															
RRCID -> 078801															
COMPL. DATE 09/10/1978															
TOTAL DEPTH 3060															
PERF. 2379 - 2566															
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-				-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3		N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
WALTON A/C 118															
WELL #: 1															
RRCID -> 114313															
COMPL. DATE 12/04/1984															
TOTAL DEPTH 2685															
PERF. 2346 - 2516															
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	3		N	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
STOUT ENERGY INC.															
WALTON, JOHN B. "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 123416															
COMPL. DATE 01/11/1987															
TOTAL DEPTH 2699															
PERF. 2515 - 2596															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192										
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	2970	PERF. 2485 -	2609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL	DEPTH	3100	PERF. 2507 -	2590	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL	DEPTH	2975	PERF. 2520 -	2670	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL	DEPTH	2975	PERF. 2554 -	2653	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL	DEPTH	2940	PERF. 2563 -	2704	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	124885	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL	DEPTH	2945	PERF. 2539 -	2945	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020														
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL	DEPTH	2975	PERF. 2579 -	2688	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192													
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH		2980	PERF. 2530 - 2620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2356 - 2493					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					44	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46	
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH		10656	PERF. 2417 - 2496					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		895060	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2576 - 2718					
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36													
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-	
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3178	PERF. 2604 - 2706				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-	
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2619 - 2757					
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	32	-0-	32	49	32	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	53	-0-	53	102	53	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	44	-0-	44	146	44	2			Y	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060											
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2606 - 2736				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07		527 N	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09		270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10		279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 2652 - 2688				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2515 - 2670				
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 173500		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2510 - 2665				
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2590 - 2684				
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)				49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637		PERF. N/A				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																		
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																		
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																		
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397																		
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582																		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076																		
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A																		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																		
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)		49043 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HOGG "21"		WELL #:		1	RRCID ->	288620	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	11529	-	11784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30	6	-0-	-24	133	6	3			N	-0-				267
07	210	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-				267
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				267
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				267
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	1	7	3	N	-0-				267
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-				267
KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL	DEPTH	3310	PERF.	2806	-	3050
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.		945936													
WALTON, J. B.		WELL #:		79A	RRCID ->	116817	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL	DEPTH	3630	PERF.	3366	-	3494
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3304	-	3485
06	2130 #	1921	-0-	-209	-0-	1921	3			Y	-0-				-0-
07	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-				-0-
08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-				-0-
09	2130 #	2119	-0-	-11	-0-	2119	3			Y	-0-				-0-
10	2201 #	355	-0-	-1846	-0-	355	3			Y	-0-				-0-
11	2100 #	354	-0-	-1746	-0-	354	3			Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3327	-	3505
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	2981	-	3434
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3100 - 3228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2905 - 3125					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH	3632	PERF. 2909 - 3036					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2945 - 3095					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3004 - 3098					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BASH		WELL #:		14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3013 - 3517					
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					329
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					329
11	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3			N	-0-					329

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
LOVETT, H. E.				WELL #:		9CU RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4764 - 4784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #:		1 RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 4741 - 7989			
06	0 N	625	-0-	625 B	-4042	600	2	25 9	N	23		188			
07	465 N	368	-0-	-97 B	-4042	364	2	4 9	N	4	162 1	30			
08	589 N	73	-0-	-516 B	-4042	73	2		N	-0-		30			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4042									
09	630 N	84	-0-	-546 B	-0-	84	2		N	-0-		30			
10	372 N	121	-0-	-251 B	-0-	108	2	13 9	N	12		42			
11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	16	2	11 9	N	10		52			
STATE-WALTON 'E'				WELL #:		38H RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 4751		PERF. 4682 - 6385			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799				N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2799											
09	2799	-0-	-0-	-2799 B	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
MECO IV, LLC				557076											
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #:		3 RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-			
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:		662 RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739			
06	240 N	29	-0-	-211 B	-0-	29	3		N	-0-		-0-			
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-		-0-			
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:		640 RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234			
06	2520 N	1385	-0-	-1135 B	-0-	1352	3	33 9	Y	30	25 1	12			
07	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1791	3	34 9	Y	31	20 1	23			
08	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	3020	3	33 9	Y	30	23 1	30			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2819	3	30 9	Y	27	27 1	30			
10	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2370	3	33 9	Y	30	29 1	31			
*11	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2717	3	32 9	Y	29	31 1	29			

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.// 49129 150		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC				//CONT.// 557076													
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	285						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	285						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	285						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						285											-0-
09	285		-0-	-0-		-285 B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-											-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-											-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
LOVETT, H. E.				WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258					
06	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	124	3	91	9	N	83	75	1		118
07	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	352	3	108	9	N	98	85	1		131
08	800	N	800	-0-		-0- B	-0-	702	3	98	9	N	89	113	1		107
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-											
09	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	487	3	110	9	N	100	94	1		113
10	538	N	538	-0-		-0- B	-0-	373	3	165	9	N	150	131	1		132
11	780	N	560	-0-		-220 B	-0-	399	3	161	9	N	146	172	1		106
STATE-WALTON				WELL #: 3 C		RRCID -> 279776		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5186 - 5246					
06	1553	N	1553	-0-		-0- B	-0-	926	3	627	9	N	570	510	1		74
07	1762	N	1762	-0-		-0- B	-0-	1114	3	648	9	N	589	510	1		153
08	1764	N	1764	-0-		-0- B	-0-	1469	3	295	9	N	268	342	1		79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-											
09	1831	N	1831	-0-		-0- B	-0-	1343	3	488	9	N	444	415	1		108
10	1956	N	1956	-0-		-0- B	-0-	1439	3	517	9	N	470	412	1		166
*11	1848	N	1848	-0-		-0- B	-0-	1395	3	453	9	N	412	487	1		91
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER					
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566													
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	916	N	916	-0-		-0- B	-0-	916	2		N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-		-0- B	-0-	775	2		N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-		-0- B	-0-	731	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-											
09	843	N	843	-0-		-0- B	-0-	843	2		N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-		-0- B	-0-	720	2		N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-		-0- B	-0-	825	2		N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC					557076										
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:	605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748	-	8820			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
06	0 W	1264	-0-	1264 B	8206	1264	3		N	-0-			-0-		
07	0 W	1288	-0-	1288 B	9494	1288	3		N	-0-			-0-		
08	0 W	1278	-0-	1278 B	10772	1278	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10772											
09	0 W	1231	-0-	1231 B	12003	1231	3		N	-0-			-0-		
10	7750 N	1277	-0-	-6473 B	5530	1277	3		N	-0-			-0-		
*11	6599 N	1069	-0-	-5530 B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-		

XTO ENERGY INC.					945936										
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	2 D	RRCID -> 020394	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0	1144	-0-	1144 B	15352	1144	3		N	-0-			157		
07	0	1222	-0-	1222 B	16574	1222	3		N	-0-			157		
08	0	1211	-0-	1211 B	17785	1211	3		N	-0-			157		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				17785											
09	0	1154	-0-	1154 B	18939	1154	3		N	-0-			157		
10	0	946	-0-	946 B	19885	946	3		N	-0-			157		
11	0	1168	-0-	1168 B	21053	1168	3		N	-0-			157		

WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	4347 N	4347	-0-	-0- B	-0-	4347	3		N	-0-			-0-		
07	4687 N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3		N	-0-			-0-		
08	4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	4181 N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3		N	-0-			-0-		
10	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3		N	-0-			-0-		
*11	4229 N	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3		N	-0-			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:	58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		

BASH				WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		

BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
JENKINS, B. F.				WELL #:		8M	RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH		9935 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
JENKINS, B. F.				WELL #:		9M	RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH		9925 PERF. N/A				
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:		6M	RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH		9925 PERF. N/A				
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:		117 M	RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH		8747 PERF. 8602 - 8688				
06	8880	8220	-0-	-660 B	23786	8220	3					N	-0-				-0-
07	9176 N	8642	-0-	-534 B	23252	8642	3					N	-0-				-0-
08	9176 N	8549	-0-	-627 B	22625	8549	3					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				22625													
09	8880 N	7838	-0-	-1042 B	21583	7838	3					N	-0-				-0-
10	9176 N	5372	-0-	-3804 B	17779	5372	3					N	-0-				-0-
*11	8880 N	7266	-0-	-1614 B	16165	7266	3					N	-0-				-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		58M	RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH		8716 PERF. N/A				
06	3131 N	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3					N	-0-				-0-
07	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3					N	-0-				-0-
08	3007 N	2884	-0-	-123 B	-0-	2884	3					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3					N	-0-				-0-
10	3359 N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	3					N	-0-				-0-
*11	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3					N	-0-				-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		59 M	RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH		9180 PERF. N/A				
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3					N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3					N	-0-				-0-
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	240 N	20	-0-	-220 B	-0-	20	3					N	-0-				-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3					N	-0-				-0-
*11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3					N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.				WELL #:		64 M	RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH		N/A	
													PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4410 N	4308	-0-	-102 B	-0-	4308	3		N	-0-			-0-
07		4495 N	4446	-0-	-49 B	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
08		4464 N	4306	-0-	-158 B	-0-	4306	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		4350 N	4350	-0-	-0- B	-0-	4350	3		N	-0-			-0-
10		4433 N	3908	-0-	-525 B	-0-	3908	3		N	-0-			-0-
*11		4557 N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	3		N	-0-			-0-
PURE-WALTON				WELL #:		11 M	RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH		9510 PERF. 9099 - 9208	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BASH				WELL #:		6	RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH		9995 PERF. N/A	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		38 D	RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		Y	-0-			56
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		Y	-0-			56
08		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3		Y	-0-			56
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3		Y	-0-			56
10		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3		Y	-0-			56
*11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		Y	-0-			56
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		28 D	RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH		9930 PERF. N/A	
06		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		Y	-0-			63
07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		Y	-0-			63
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		Y	-0-			63
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		Y	-0-			63
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3		Y	-0-			63
*11		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		Y	-0-			63
CRUM				WELL #:		5	RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH		7630 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.				WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 -	7500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9870	9889	-0-	19 B	37576	9889	3				Y	-0-			-0-
07	10199	10262	-0-	63 B	37639	10262	3				Y	-0-			-0-
08	10199	9783	-0-	-416 B	37223	9783	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			37223												
09	9870	9213	-0-	-657 B	36566	9213	3				Y	-0-			-0-
10	10199	8158	-0-	-2041 B	34525	8158	3				Y	-0-			-0-
*11	10200	9768	-0-	-432 B	34093	9768	3				Y	-0-			-0-
KEYSTONE (ELLENBURGER)						49129 330	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC						557076									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 -	9436	
06	5280	8488	-0-	3208 B	152082	8488	3				Y	-0-			-0-
07	5456	6765	-0-	1309 B	153391	6765	3				Y	-0-			-0-
08	5456	6034	-0-	578 B	153969	6034	3				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			153969												
09	5280	3379	-0-	-1901 B	152068	3379	3				Y	-0-			-0-
10	5456	1872	-0-	-3584 B	148484	1872	3				Y	-0-			-0-
11	5280	641	-0-	-4639 B	143845	641	3				Y	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 -	9180	
06	5280	11880	-0-	6600 B	196377	11880	3				N	-0-			-0-
07	5456	13328	-0-	7872 B	204249	13328	3				N	-0-			-0-
08	5456	13254	-0-	7798 B	212047	13254	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			212047												
09	5280	12814	-0-	7534 B	219581	12814	3				N	-0-			-0-
10	5456	13143	-0-	7687 B	227268	13143	3				N	-0-			-0-
11	5280	12869	-0-	7589 B	234857	12869	3				N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 -	9192	
06	5280	6088	-0-	808 B	118060	6088	3				N	-0-			-0-
07	5456	6183	-0-	727 B	118787	6183	3				N	-0-			-0-
08	5456	6064	-0-	608 B	119395	6064	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			119395												
09	5280	5960	-0-	680 B	120075	5960	3				N	-0-			-0-
10	5456	5593	-0-	137 B	120212	5593	3				N	-0-			-0-
11	5280	6262	-0-	982 B	121194	6262	3				N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A		
06	5370	11282	-0-	5912 B	294830	11282	3				N	-0-			-0-
07	5549	11433	-0-	5884 B	300714	11433	3				N	-0-			-0-
08	5549	10871	-0-	5322 B	306036	10871	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			306036												
09	5370	10428	-0-	5058 B	311094	10428	3				N	-0-			-0-
10	5549	8204	-0-	2655 B	313749	8204	3				N	-0-			-0-
11	5370	11164	-0-	5794 B	319543	11164	3				N	-0-			-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #:		1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A		
06	2820 #	2822	-0-	2 B	-3148	2822	3				N	-0-			-0-
07	2914 #	2884	-0-	-30 B	-3178	2884	3				N	-0-			-0-
08	2914 #	2789	-0-	-125 B	-3303	2789	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-997	CANCELLED UNDERAGE	->	-2306									
09	2820 #	2756	-0-	-64 B	-1061	2756	3				N	-0-			-0-
10	2914 #	2553	-0-	-361 B	-1422	2553	3				N	-0-			-0-
11	2820 #	3166	-0-	346 B	-1076	3166	3				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)										49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC										//CONT.//		557076									
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT										WELL #: 1401		RRCID -> 229645		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9768 - 10618			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT																					
WELL #: 1403																					
RRCID -> 240059																					
COMPL. DATE 02/18/2008																					
TOTAL DEPTH 10853																					
PERF. 9940 - 10853																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT																					
WELL #: 1046																					
RRCID -> 256551																					
COMPL. DATE 12/07/2009																					
TOTAL DEPTH 10005																					
PERF. 9305 - 9475																					
06	420 #	343	-0-	-0-		-77 B	-1237	343	3					Y		-0-				-0-	
07	372 #	344	-0-	-0-		-28 B	-1265	344	3					Y		-0-				-0-	
08	248 #	319	-0-	-0-		71 B	-1194	319	3					Y		-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015 CANCELLED UNDERAGE -> -179																					
09	330 #	340	-0-	-0-		10 B	-1005	340	3					Y		-0-				-0-	
10	341 #	325	-0-	-0-		-16 B	-1021	325	3					Y		-0-				-0-	
11	330 #	309	-0-	-0-		-21 B	-1042	309	3					Y		-0-				-0-	
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT																					
WELL #: 1073																					
RRCID -> 264836																					
COMPL. DATE 07/26/2010																					
TOTAL DEPTH 9842																					
PERF. 9283 - 9476																					
06	330 #	331	-0-	-0-		1 B	-1091	331	3					N		-0-				-0-	
07	310 #	332	-0-	-0-		22 B	-1069	332	3					N		-0-				-0-	
08	217 #	308	-0-	-0-		91 B	-978	308	3					N		-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -799 CANCELLED UNDERAGE -> -179																					
09	330 #	328	-0-	-0-		-2 B	-801	328	3					N		-0-				-0-	
10	341 #	314	-0-	-0-		-27 B	-828	314	3					N		-0-				-0-	
11	330 #	298	-0-	-0-		-32 B	-860	298	3					N		-0-				-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																					
WELL #: 3004R																					
RRCID -> 271588																					
COMPL. DATE 11/01/2012																					
TOTAL DEPTH 10219																					
PERF. 9850 - 10219																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																					
WELL #: 3002																					
RRCID -> 271589																					
COMPL. DATE 11/01/2012																					
TOTAL DEPTH 9925																					
PERF. 9667 - 9925																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-						N		-0-				-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED				49B	CNTY: WINKLER							
MECO IV, LLC				//CONT.//	557076													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:	701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 -	9998				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																		
				WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 -	9270				
06	270 #	284	-0-	14	B	-943	284	3			N	-0-					-0-	
07	248 #	285	-0-	37	B	-906	285	3			N	-0-					-0-	
08	186 #	264	-0-	78	B	-828	264	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-718	CANCELLED	UNDERAGE ->	-110											
09	270 #	281	-0-	11	B	-707	281	3			N	-0-					-0-	
10	279 #	269	-0-	-10	B	-717	269	3			N	-0-					-0-	
11	270 #	256	-0-	-14	B	-731	256	3			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																		
				WELL #:	1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 -	9370				
06	1200 #	1147	-0-	-53	B	-4223	1147	3			N	-0-					-0-	
07	1116 #	1150	-0-	34	B	-4189	1150	3			N	-0-					-0-	
08	744 #	1068	-0-	324	B	-3865	1068	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3109	CANCELLED	UNDERAGE ->	-756											
09	1140 #	390	-0-	-750	B	-3859	390	3			N	-0-					-0-	
10	1178 #	374	-0-	-804	B	-4663	374	3			N	-0-					-0-	
11	1140 #	355	-0-	-785	B	-5448	355	3			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																		
				WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 -	9080				
06	5280	2997	-0-	-2283	B	14501	2997	3			N	-0-					-0-	
07	5456	3003	-0-	-2453	B	12048	3003	3			N	-0-					-0-	
08	5456	2336	-0-	-3120	B	8928	2336	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8928														
09	5280	1405	-0-	-3875	B	5053	1405	3			N	-0-					-0-	
10	5456	1346	-0-	-4110	B	943	1346	3			N	-0-					-0-	
11	3000 #	1278	-0-	-1722	B	-779	1278	3			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																		
				WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 -	9369				
06	3150 #	3549	-0-	399	B	-2547	3549	3			N	-0-					-0-	
07	3255 #	3556	-0-	301	B	-2246	3556	3			N	-0-					-0-	
08	4154 #	3757	-0-	-397	B	-2643	3757	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1128	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1515											
09	4020 #	4879	-0-	859	B	-269	4879	3			N	-0-					-0-	
10	4405 R	4674	-0-	269	B	-0-	4674	3			N	-0-					-0-	
*11	4439 R	4439	-0-	-0-	B	-0-	4439	1			N	-0-					-0-	
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT																		
				WELL #:	1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 -	9394				
06	3510 #	118	-0-	-3392	B	-11961	118	3			N	-0-					-0-	
07	3627 #	119	-0-	-3508	B	-15469	119	3			N	-0-					-0-	
08	3627 #	110	-0-	-3517	B	-18986	110	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15096	CANCELLED	UNDERAGE ->	-3890											
09	2820 #	117	-0-	-2703	B	-17799	117	3			N	-0-					-0-	
10	248 #	112	-0-	-136	B	-17935	112	3			N	-0-					-0-	
11	120 #	107	-0-	-13	B	-17948	107	3			N	-0-					-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936									
POGO WALTON B		WELL #:		4		RRCID -> 122820		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH		9714 PERF. 9165 - 9180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 #	995	-0-	-535 B	-7184	995 3			Y	-0-			-0-
07	93 #	1158	-0-	1065 B	-6119	1158 3			Y	-0-			-0-
08	0 #	1048	-0-	1048 B	-5071	1048 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5071									
09	990 #	1131	-0-	141 B	-4930	1131 3			Y	-0-			-0-
10	1147 #	1040	-0-	-107 B	-5037	1040 3			Y	-0-			-0-
11	1110 #	1205	-0-	95 B	-4942	1205 3			Y	-0-			-0-
POGO WALTON B		WELL #:		5		RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH		9740 PERF. 9363 - 9370	
06	4050 #	2683	-0-	-1367 B	-20573	2683 3			Y	-0-			-0-
07	341 #	4343	-0-	4002 B	-16571	4343 3			Y	-0-			-0-
08	341 #	4322	-0-	3981 B	-12590	4322 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12590									
09	2670 #	4167	-0-	1497 B	-11093	4167 3			Y	-0-			-0-
10	4340 #	1422	-0-	-2918 B	-14011	1422 3			Y	-0-			-0-
11	4200 #	-0-	-0-	-4200 B	-18211				Y	-0-			-0-
PURE WALTON		WELL #:		1 E		RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH		9958 PERF. 9000 - 9155	
06	990 #	843	-0-	-147 B	-234	843 3			Y	-0-			-0-
07	1023 #	913	-0-	-110 B	-344	913 3			Y	-0-			-0-
08	961 #	993	-0-	32 B	-312	993 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-312									
09	930 #	1095	-0-	165 B	-147	1095 3			Y	-0-			-0-
10	930 #	288	-0-	-642 B	-789	288 3			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-789				Y	-0-			-0-
PURE WALTON		WELL #:		6 E		RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH		9780 PERF. 9359 - 9364	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
PURE WALTON		WELL #:		8E		RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH		9724 PERF. 9282 - 9287	
06	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3			Y	-0-			-0-
07	1027 R	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3			Y	-0-			-0-
08	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3			Y	-0-			-0-
10	992 #	314	-0-	-678 B	-678	314 3			Y	-0-			-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900 B	-1578				Y	-0-			-0-
BASH		WELL #:		2 T		RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH		9951 PERF. 9342 - 9372	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938	- 9100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	3309	-0-	3309 B	16766	3309 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3284	-0-	3284 B	20050	3284 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3744	-0-	3744 B	23794	3744 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			23794										
09	DLQ G-10	3844	-0-	3844 B	27638	3844 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3353	-0-	3353 B	30991	3353 3			Y	-0-			-0-
*11	5280	3966	-0-	-1314 B	29677	3966 3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905	- 9050	
06	2010 #	638	-0-	-1372 B	-3449	638 3			Y	-0-			-0-
07	2077 #	633	-0-	-1444 B	-4893	633 3			Y	-0-			-0-
08	2077 #	633	-0-	-1444 B	-6337	633 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6337										
09	2010 #	609	-0-	-1401 B	-7738	609 3			Y	-0-			-0-
10	651 #	532	-0-	-119 B	-7857	532 3			Y	-0-			-0-
11	630 #	629	-0-	-1 B	-7858	629 3			Y	-0-			-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340	- 9376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025	- 9170	
06	T. A.	161	-0-	161 B	-553	161 3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	168	-0-	168 B	-385	168 3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	20	-0-	20 B	-365	20 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-365										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-365				Y	-0-			-0-
10	0 #	7	-0-	7 B	-358	7 3			Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-508				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985	- 9120	
06	390 #	159	-0-	-231 B	-1985	159 3			Y	-0-			-0-
07	403 #	147	-0-	-256 B	-2241	147 3			Y	-0-			-0-
08	217 #	137	-0-	-80 B	-2321	137 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1819	CANCELLED UNDERAGE ->	-502								
09	210 #	348	-0-	138 B	-1681	348 3			Y	-0-			-0-
10	155 #	382	-0-	227 B	-1454	382 3			Y	-0-			-0-
11	150 #	481	-0-	331 B	-1123	481 3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935	- 9160	
06	2784 R	1486	-0-	-1298 B	-0-	1486 3			Y	-0-			-0-
07	1953 #	1475	-0-	-478 B	-478	1475 3			Y	-0-			-0-
08	1953 #	1191	-0-	-762 B	-1240	1191 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1240										
09	1860 #	1110	-0-	-750 B	-1990	1110 3			Y	-0-			-0-
10	1550 #	968	-0-	-582 B	-2572	968 3			Y	-0-			-0-
11	1500 #	839	-0-	-661 B	-3233	839 3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10059 - 10285			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 - 9226			
06	1350 #	1529	-0-	179 B	-7065	1529	3			Y	-0-			-0-
07	1395 #	2513	-0-	1118 B	-5947	2513	3			Y	-0-			-0-
08	961 #	2505	-0-	1544 B	-4403	2505	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4403										
09	1350 #	1578	-0-	228 B	-4175	1578	3			Y	-0-			-0-
10	1395 #	1507	-0-	112 B	-4063	1507	3			Y	-0-			-0-
11	2430 #	1789	-0-	-641 B	-4704	1789	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291			
06	810 #	1457	-0-	647 B	-2271	1457	3			Y	-0-			-0-
07	837 #	1475	-0-	638 B	-1633	1475	3			Y	-0-			-0-
08	837 #	1537	-0-	700 B	-933	1537	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-933										
09	1260 #	1574	-0-	314 B	-619	1574	3			Y	-0-			-0-
10	1302 #	947	-0-	-355 B	-974	947	3			Y	-0-			-0-
11	1500 #	339	-0-	-1161 B	-2135	339	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262			
06	450 #	281	-0-	-169 B	-390	281	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	101	-0-	-364 B	-754	101	3			Y	-0-			-0-
08	403 #	12	-0-	-391 B	-1145	12	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-981	CANCELLED UNDERAGE ->		-164							
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-1371					Y	-0-			-0-
10	403 #	4	-0-	-399 B	-1770	4	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1770					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9162 - 9328			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335			
06	0 #	1	-0-	1 B	-6	1	3			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-6							
09	1 #	-0-	-0-	-1 B	-1					Y	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1 B	-2					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273	- 9278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1440 #	1139	-0-	-301 B	-1696	1139 3			Y	-0-			-0-
07	1488 #	421	-0-	-1067 B	-2763	421 3			Y	-0-			-0-
08	1488 #	320	-0-	-1168 B	-3931	320 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3931										
09	1440 #	754	-0-	-686 B	-4617	754 3			Y	-0-			-0-
10	1178 #	578	-0-	-600 B	-5217	578 3			Y	-0-			-0-
11	630 #	1918	-0-	1288 B	-3929	1048 3	870 9	Y	791	699 1			277
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620	- 9630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350	- 9355	
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-519				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-214	CANCELLED UNDERAGE ->	-305								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-214				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-214				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448	- 9453	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360	- 9496	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315	- 9337	
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	2838				Y	-0-			-0-
07	2838 R	-0-	-0-	-2838 B	-0-				Y	-0-			-0-
08	403 #	53	-0-	-350 B	-350	53 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-350										
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-740				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-740				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID -> 272542	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 10022	PERF. 9254	-	9277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1756 R	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			Y	-0-			-0-
07	1929 R	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			Y	-0-			-0-
08	2356 #	1423	-0-	-933 B	-933	1423	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-933										
09	2280 #	1249	-0-	-1031 B	-1964	1249	3			Y	-0-			-0-
10	2356 #	941	-0-	-1415 B	-3379	941	3			Y	-0-			-0-
11	0 #	965	-0-	965 B	-2414	965	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	21	RRCID -> 272543	COMPL. DATE 01/20/2019	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9015	-	9035			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-665					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-665					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-665					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-665								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	28	RRCID -> 272556	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9628	-	9634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	4EB	RRCID -> 275874	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 9340	-	9360			
06	330 #	-0-	-0-	-330 B	-671					Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1012					Y	-0-			-0-
08	341 #	45	-0-	-296 B	-1308	45	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1308										
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1638					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1638					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638					Y	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	5E	RRCID -> 275968	COMPL. DATE 11/06/1991	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 9432	-	9441			
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			802
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			802
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			802
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			802
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			802
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			802

PURE-WALTON				WELL #:	14E	RRCID -> 279343	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9904	-	9950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
B A S H		WELL #:		5		RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9455 - 9780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-183											-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183						Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		23		RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9195 - 9235	
06	5280	2474	-0-	-2806 B	16716	2474	3				N	-0-			-0-
07	5456	2455	-0-	-3001 B	13715	2455	3				N	-0-			-0-
08	5456	2310	-0-	-3146 B	10569	2310	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10569											-0-
09	5280	2360	-0-	-2920 B	7649	2360	3				N	-0-			-0-
10	5456	2058	-0-	-3398 B	4251	2058	3				N	-0-			-0-
*11	5280	2434	-0-	-2846 B	1405	2434	3				N	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:		10E		RRCID -> 284027		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9748 - 9955	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME)				49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				945936											
PURE-WALTON		WELL #:		19		RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3				N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3				N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3				N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3				N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)				49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635											
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094		PERF. N/A			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)			49129 924		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WALTON ESTATE "A"			WELL #:	5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2641	-	2734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
BASHARA, M. J.			WELL #:	2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF.	N/A		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
FINALY RESOURCES LLC			268323											
LOVETT, H. E.			WELL #:	2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635											
KCC STATE			WELL #:	1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502	-	2638
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.			789225											
CRUM			WELL #:	1	RRCID ->	123414	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2490	-	2606
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT			-0-
CRUM			WELL #:	6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2414	-	2525
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)														CNTY: WINKLER			
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STOUT ENERGY INC. 824192																	
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. 945936																	
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404																	
06	300 N		4	-0-	-296	-0-		4	3			Y	-0-				-0-
07	62 N		21	-0-	-41	-0-		21	3			Y	-0-				-0-
08	93 N		93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-				-0-
09	133 N		133	-0-	-0-	-0-		133	3			Y	-0-				-0-
10	69 N		69	-0-	-0-	-0-		69	3			Y	-0-				-0-
11	90 N		-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662																	
06	66 N		66	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	Y	45	31	1		19
07	66 N		66	-0-	-0-	-0-		50	9	30	3	Y	26	33	1		12
08	68 N		68	-0-	-0-	-0-		7	1	35	3	Y	23	23	1		12
09	63 N		63	-0-	-0-	-0-		29	9	26	3	Y	22	23	1		11
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-		8	1	24	9	Y	-0-				11
*11	61 N		61	-0-	-0-	-0-		6	4	31	3	Y	20	10	1		21
								22	9								

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	-	8990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON			
SONORAN ENERGY INC.				802215									
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	-	15427			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	-	14371			
06	4350 X	2843	-0-	-1507	-0-	560	1	2283	3	N	-0-		-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	560	1	3776	3	N	-0-		-0-
08	4464 X	3286	-0-	-1178	-0-	560	1	2726	3	N	-0-		-0-
09	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	560	1	3442	3	N	-0-		-0-
10	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	560	1	2200	3	N	-0-		-0-
11	4200 X	2980	-0-	-1220	-0-	560	1	2420	3	N	-0-		-0-
7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	-	14521			
06	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	560	1	1114	3	N	-0-		-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	560	1	2823	3	N	-0-		-0-
08	1829 X	1280	-0-	-549	-0-	560	1	720	3	N	-0-		-0-
09	1770 X	1740	-0-	-30	-0-	560	1	1180	3	N	-0-		-0-
10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	560	1	602	3	N	-0-		-0-
11	1770 X	1707	-0-	-63	-0-	560	1	1147	3	N	-0-		-0-
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077									
PECOS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	-	15350			
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-		127
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		127
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-		127
09	480 N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-		127
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		127
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 19400	PERF.18874	-	18990			
06	13770	6009	-0-	-7761	-0-	6009	1			N	-0-		115
07	3348 #	3342	-0-	-6	-0-	3342	1			N	-0-		115
08	5797 #	4899	-0-	-898	-0-	4899	1			N	-0-		115
09	6000 #	2794	-0-	-3206	-0-	2794	1			N	-0-		115
10	6200 #	2324	-0-	-3876	-0-	2324	1			N	-0-		115
11	6000 #	2850	-0-	-3150	-0-	2850	1			N	-0-		115

LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				945936															
LA ESCALERA 45				WELL #:	1H	RRCID -> 230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460	-	18155					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK								
PETROPLEX ENERGY INC.				660886															
GARDEN CITY 5				WELL #:	1	RRCID -> 273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866	-	10878					
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	654	3	201	9	N	183	172	1					207	
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	836	3	187	9	N	170	170	1					207	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	821	3	213	9	N	194	177	1					224	
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	803	3	171	9	N	155	169	1					210	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	750	3	207	9	N	188	166	1					232	
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	789	3	180	9	N	164	167	1					229	
LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MARTIN								
QEP ENERGY COMPANY				684474															
UNIVERSITY G				WELL #:	2	RRCID -> 144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9831	-	9895					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.				621750															
TAFT				WELL #:	1	RRCID -> 071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	N/A							
06	690 #	585	-0-	-105	-0-	567	2	18	9	Y	16							114	
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	Y	15							129	
08	539 R	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20							149	
09	600 #	557	-0-	-43	-0-	542	2	15	9	Y	14	135	1					28	
10	713 #	552	-0-	-161	-0-	531	2	21	9	Y	19							47	
11	690 #	494	-0-	-196	-0-	474	2	20	9	Y	18							65	
CHALKEY				WELL #:	2 C	RRCID -> 074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	N/A							
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-							-0-	
07	1302 #	207	-0-	-1095	-0-	207	2			Y	-0-							-0-	
08	1240 #	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-							-0-	
09	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-							-0-	
10	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-							-0-	
11	930 #	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-							-0-	
CHALKLEY "A"				WELL #:	1 C	RRCID -> 076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	4378	-	4555					
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-							166	
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5							171	
08	930 #	592	-0-	-338	-0-	588	2	4	9	Y	4							175	
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	Y	10	166	1					19	
10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10							29	
*11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	651	2	10	9	Y	9							38	

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																		
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750																		
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-						Y	-0-					-0-	
07	3007 #	814	-0-	-2193	-0-	814	2				Y	-0-					-0-	
08	3007 #	2027	-0-	-980	-0-	2027	2				Y	-0-					-0-	
09	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2				Y	-0-					-0-	
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2				Y	-0-					-0-	
*11	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2				Y	-0-					-0-	
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584																		
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						Y	5					38	
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						Y	5					43	
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-					43	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	43	1			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572																		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	300	333	1			125	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	220	170	1			175	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	261	348	1			88	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	257	188	1			157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	221	161	1			217	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	65	190	1			92	
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE																		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681																		
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LITTLE JOE (ELLENBURGER)				53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
UNIVERSITY 41-21				WELL #: 1	RRCID -> 074260	COMPL. DATE 05/18/1977	TOTAL	DEPTH 20776	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618 2		N	-0-			160
07	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450 2		N	-0-			160
08	11718 X	4722	-0-	-6996	-0-	4532 2	190 9	N	173	176 1		157
*09	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-			N	-0-			157
10	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-			N	-0-			157
11	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-			N	-0-			157

UNIVERSITY 42-21				WELL #: 1	RRCID -> 078054	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL	DEPTH 20720	PERF. 19856 - 20150			
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 2		N	-0-			147
07	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6518 2	1 9	N	1			148
08	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6570 2	1 9	N	1			149
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573 2		N	-0-			149
*10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		N	-0-			149
*11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2		N	-0-			149

UNIVERSITY 31-21				WELL #: 1	RRCID -> 083361	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL	DEPTH 20500	PERF. 19840 - 20196			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21				WELL #: 1	RRCID -> 093089	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL	DEPTH 20400	PERF. 19905 - 20234			
06	7440 X	64	-0-	-7376	-0-	64 2		N	-0-			60
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			60
08	6696 X	4	-0-	-6692	-0-	4 2		N	-0-			60
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			60
10	3286 X	5	-0-	-3281	-0-	5 2		N	-0-			60
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			60

UNIVERSITY 39-21				WELL #: 1	RRCID -> 093163	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL	DEPTH 20400	PERF. 19945 - 20294			
06	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15310 2	8 9	N	7			155
07	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	15269 2	18 9	N	16			171
08	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14225 2	34 9	N	31			202
09	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	13064 2		N	-0-			202
10	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12880 2	21 9	N	19	184 1		37
*11	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12868 2	20 9	N	18			55

LIVERMORE (DELAWARE)				54170 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
BEACH EXPLORATION, INC.				058915								
LIVERMORE				WELL #: 1	RRCID -> 083220	COMPL. DATE 12/04/1978	TOTAL	DEPTH 5135	PERF. 3506 - 3516			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVERMORE (DELAWARE)		//CONT.//		54170 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
BEACH EXPLORATION, INC.		//CONT.//		058915								
LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828								
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 15194	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828								
BLACK '100"		WELL #:		1H	RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155	
06	3750 X	3731	-0-	-19	-0-	3731	3		N	-0-		-0-
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3		N	-0-		-0-
08	3782 X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3		N	-0-		-0-
09	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	3008	3		N	-0-		-0-
10	3875 X	3196	-0-	-679	-0-	3196	3		N	-0-		-0-
11	3750 X	3011	-0-	-739	-0-	3011	3		N	-0-		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966		PERF.16254 - 16654	
06	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2		N	-0-		37
07	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2		N	-0-		37
08	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2		N	-0-		37
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				N	-0-		37
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-		37
*11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2		N	-0-		37
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907								
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022		PERF.15835 - 16051	
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-		-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-		-0-
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-		-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-		-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-		-0-
*11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-		-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045 - 16305	
06	3900 X	3861	-0-	-39	-0-	3861	2		N	-0-		-0-
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-		-0-
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-		-0-
09	3870 X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2		N	-0-		-0-
10	4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
11	4200 X	3755	-0-	-445	-0-	3755	2		N	-0-		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK D														
WELL #: 1														
RRCID -> 282407														
COMPL. DATE 01/22/2017														
TOTAL DEPTH 19694													PERF.16210 - 16224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-			59
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-			59
08	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-			59
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-			59
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			59
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			59
G.D. HOUSTON														
WELL #: 1														
RRCID -> 284117														
COMPL. DATE 06/28/2017														
TOTAL DEPTH 20150													PERF.15700 - 16700	
06	2370 X	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2			N	-0-			5
07	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-			5
08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			5
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			5
10	7657 X	2056	-0-	-5601	-0-	2056	2			N	-0-			5
11	7410 X	5238	-0-	-2172	-0-	5238	2			N	-0-			5
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)													CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.														
WILLIAMS, E., UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 041626														
COMPL. DATE 04/04/1967														
TOTAL DEPTH 20330													PERF. N/A	
06	67590 X	64552	-0-	-3038	-0-	64475	2	77	9	N	70	169	1	120
07	70537 X	70537	-0-	-0-	-0-	70456	2	81	9	N	74			194
08	69843 X	69549	-0-	-294	-0-	69479	2	70	9	N	64	166	1	92
09	65220 X	64298	-0-	-922	-0-	64222	2	76	9	N	69			161
10	70525 X	69324	-0-	-1201	-0-	69250	2	74	9	N	67			228
11	68250 X	63706	-0-	-4544	-0-	63609	2	97	9	N	88	169	1	147
PONDER, D. C.														
WELL #: 2														
RRCID -> 044486														
COMPL. DATE 07/01/1968														
TOTAL DEPTH 20406													PERF. N/A	
06	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16903	2	30	9	N	27			144
07	17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	17037	2	15	9	N	14			158
08	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	17596	2	25	9	N	23			181
09	16920 X	16404	-0-	-516	-0-	16404	2			N	-0-			181
10	17484 X	16984	-0-	-500	-0-	16984	2			N	-0-			181
11	17040 X	16657	-0-	-383	-0-	16657	2			N	-0-			181
LASATER														
WELL #: 1														
RRCID -> 044778														
COMPL. DATE 09/16/1968														
TOTAL DEPTH 21087													PERF. N/A	
06	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-			30
07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-			30
08	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-			30
09	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	3			N	-0-			30
10	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-			30
11	8430 X	8420	-0-	-10	-0-	8420	3			N	-0-			30
WEST, W. W.														
WELL #: 2														
RRCID -> 046592														
COMPL. DATE 07/13/1969														
TOTAL DEPTH 20800													PERF. N/A	
06	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3			162
07	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2998	2			N	-0-			162
08	3069 X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-			162
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			162
10	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	2995	2			N	-0-			162
11	2970 X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2			N	-0-			162

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CHISOS OPERATING, INC. 149441														
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18870 X	10302	-0-	-8568	-0-	351	1	9951	3	N	-0-			27
07	19096 X	8936	-0-	-10160	-0-	297	1	8639	3	N	-0-			27
08	19096 X	8250	-0-	-10846	-0-	351	1	7899	3	N	-0-			27
09	15420 X	457	-0-	-14963	-0-	27	1	430	3	N	-0-			27
10	14477 X	324	-0-	-14153	-0-	27	1	297	3	N	-0-			27
*11	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	297	1	12187	3	N	-0-			27
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			23
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			23
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			23
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			23
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			23
*11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			23
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
06	29100 X	27488	-0-	-1612	-0-	27488	2			N	-0-			-0-
07	30070 X	24388	-0-	-5682	-0-	24388	2			N	-0-			-0-
08	30008 X	19040	-0-	-10968	-0-	19040	2			N	-0-			-0-
09	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-					N	-0-			-0-
10	29512 X	14911	-0-	-14601	-0-	14911	2			N	-0-			-0-
*11	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28099	2			N	-0-			-0-
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF. 18520 - 19731														
06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-			19
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			19
08	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-			19
09	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-			19
10	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-			19
*11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5994	2	50	4	N	-0-			19
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
06	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-			154
07	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-			154
08	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-			154
09	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-			154
10	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-			154
*11	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-			154
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
06	10080 X	8708	-0-	-1372	-0-	8708	2			N	-0-			-0-
07	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-			-0-
08	10416 X	7533	-0-	-2883	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
09	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-			-0-
10	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-			-0-
11	10080 X	8712	-0-	-1368	-0-	8712	2			N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544														
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
07	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
08	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-			-0-
09	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
11	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652 IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF)				56294 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635					
REED, E. O.				WELL #:	1 T	RRCID -> 045810	COMPL. DATE 01/16/1969	TOTAL DEPTH	3202 PERF. N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MPF (YATES)				56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635													
REED -B- 15				WELL #:	8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2880	-	3004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-

REED 13				WELL #:	4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927	-	3034			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117

REED 13				WELL #:	3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898	-	3003			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES)				56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899													
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187	-	1208			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
MADERA, MALCOLM R. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.15224	-	16019			
06	932 R	932	-0-	-0-		-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1021 R	1021	-0-	-0-		-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1891 #	1205	-0-	-0-	-686	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1830 #	709	-0-	-0-	-1121	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	1891 #	-0-	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT)				56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
FASKEN, C. B. A/C 2				WELL #:	4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080	-	12130			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC CHEVRON 47				57324 650 072691	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #:				1	RRCID -> 242657	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12424	PERF.10815	-	10866						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	2440	-0-	-1730	-0-	2431	3	9	9	N	8					286
07	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	2695	3	12	9	N	11					297
08	3441 X	2817	-0-	-624	-0-	2789	3	28	9	N	25					322
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4143	3	14	9	N	13	178	1			157
*10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	3	18	9	N	16					173
*11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3541	3	21	9	N	19					192
VAQUERO OPERATING PECOS - G- FEE				882776 WELL #:	1	RRCID -> 154639	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 11100	PERF.10822	-	10845			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRANDE JV-P				WELL #:	1	RRCID -> 228680	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 21650	PERF.10592	-	10610					
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					100
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					100
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
MENDEL ESTATE -38-				WELL #:	2	RRCID -> 282494	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10843	-	10938					
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1253	3	39	9	N	35	177	1			200
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1101	3	182	9	N	165	180	1			185
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1489	3	175	9	N	159	179	1			165
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1107	3	332	9	N	302	362	1			105
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1580	3	155	9	N	141	180	1			66
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					66
MENDEL ESTATE -38-				WELL #:	3	RRCID -> 282495	COMPL. DATE 10/02/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10817	-	10873					
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					155
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					155
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					155
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					155
MARLAW (CLEAR FORK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. SWH FARMS STATE				57646 500 220889	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS						
WELL #:				1	RRCID -> 053142	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 4893	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK)		//CONT.//		57646 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		//CONT.//		220889								
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES				401740								
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2990 - 3150	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						36
HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2768 - 2810	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740														
REEVES-STATE 22			WELL #:		2	RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2698 - 2723							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
REEVES STATE 35			WELL #:		2	RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2785 - 2800							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
REEVES STATE 27			WELL #:		5	RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2688 - 2746							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HILL & HILL			WELL #:		3034	RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2730 - 2806							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
REEVES STATE 22			WELL #:		3	RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2710 - 2724							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
REEVES-STATE 27			WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2776 - 2781							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
REEVES STATE 22			WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753		PERF. 1440 - 2753							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//	401740							
REEVES STATE 35			WELL #:	3	RRCID -> 276068	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SONORAN ENERGY INC.				802215							
REEVES STATE 35			WELL #:	1	RRCID -> 073461	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 -	2864	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:	1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 -	2862	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HILL, GEORGE P. 38			WELL #:	1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 -	2877	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182							
REEVES STATE 14			WELL #:	1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 14			WELL #:	2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 -	2798	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) FDL OPERATING, LLC PHILLIPS UNIVERSITY "P"												57774 275 263924		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
WELL #: 3												RRCID -> 219754		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6210 - 6900						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	690 #		682	-0-		-8		-0-			517	3	165	9		Y	150		142	1		14		
07	778 R		778	-0-		-0-		-0-			660	3	118	9		Y	107		109	1		12		
08	713 #		627	-0-		-86		-0-			553	3	74	9		Y	67		73	1		6		
09	690 #		560	-0-		-130		-0-			484	3	76	9		Y	69		65	1		10		
*10	1735 R		1735	-0-		-0-		-0-			1507	3	228	9		Y	207		196	1		21		
11	750 #	NO RPT		-0-		-750		-0-								Y	NO RPT					21		
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) PINNACLE MINING CORPORATION SULLIVAN "70"												58682 600 665684		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
WELL #: 1												RRCID -> 161381		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4719 - 4770						
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
MCCANDLESS (TINSOL LIME) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO "L"												58890 830 490300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
WELL #: 2												RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
MC COMB (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. MCCOMB, M. GAS UNIT "B"												59030 500 945936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
WELL #: 1												RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF. 23286 - 25466						
06	28405		27646	-0-		-759 B		90351			27646	2				N	-0-					-0-		
07	29514		27401	-0-		-2113 B		88238			27401	2				N	-0-					-0-		
08	27277		12248	-0-		-15029 B		73209			12248	2				N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												73209												
09	26866		32770	-0-		5904 B		79113			32770	2				N	-0-					-0-		
10	26285		20024	-0-		-6261 B		72852			20024	2				N	-0-					-0-		
11	9211		24709	-0-		15498 B		88350			24709	2				N	-0-					-0-		
STROMAN GAS UNIT 2												WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF. 23795 - 24940				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-					-0-		

MCELROY (BEND 8960)			59337 333			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 132475			COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	673	-0-	-977	-0-		656 2	17 9	Y			Y	15	15 0		1
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-		409 2	23 9	Y			Y	21	21 0		1
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-		123 2	34 9	Y			Y	31	31 0		1
09	660 N	88	-0-	-572	-0-		55 2	33 9	Y			Y	30	30 0		1
10	434 N	71	-0-	-363	-0-		37 2	34 9	Y			Y	31	31 0		1
11	150 N	52	-0-	-98	-0-		19 2	33 9	Y			Y	30	30 0		1

MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC			631638													
MCENTIRE			WELL #: 1			RRCID -> 106269			COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1			183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1			186

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			59563 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 218			RRCID -> 186517			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925				
06	1020 N	271	-0-	-749	-0-		271 2		Y			Y	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2		Y			Y	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		Y			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 301			RRCID -> 192876			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946				
06	1230 N	492	-0-	-738	-0-		492 2		Y			Y	-0-			-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928 2		Y			Y	-0-			-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281 2		Y			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 232			RRCID -> 194368			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958				
06	DLQ G-10	327	-0-	327	820		327 2		Y			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	574	-0-	574	1394		574 2		Y			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	652	-0-	652	2046		652 2		Y			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 261			RRCID -> 212805			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			N	NO RPT			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)												CNTY: CRANE							
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC																			
SELF, M. B.																			
				WELL #:	2	RRCID -> 083247				COMPL. DATE 05/10/1979				TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	142	3	114	9	N	104	182	1		84				
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	509	3	240	9	N	218	184	1		118				
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	676	3	208	9	N	189	171	1		136				
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	591	3	176	9	N	160	178	1		118				
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	604	3	43	9	N	39				157				
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	512	3	206	9	N	187	180	1		164				
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																			
				WELL #:	1	RRCID -> 204096				COMPL. DATE 03/31/2004				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
POBLANO 'A'																			
				WELL #:	2	RRCID -> 280929				COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656					
06	4500 X	3438	-0-	-1062	-0-	90	1	3348	3	N	-0-				-0-				
07	4278 X	2358	-0-	-1920	-0-	90	1	2268	3	N	-0-				-0-				
08	4278 X	3748	-0-	-530	-0-	90	1	3658	3	N	-0-				-0-				
09	4140 X	2775	-0-	-1365	-0-	90	1	2685	3	N	-0-				-0-				
10	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	90	1	3465	3	N	-0-				-0-				
11	3630 X	3520	-0-	-110	-0-	90	1	3430	3	N	-0-				-0-				
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)												CNTY: CULBERSON							
SHELL WESTERN E&P																			
D.F. RANCH STATE 62-28																			
				WELL #:		RRCID -> 252878				COMPL. DATE 07/30/2009				TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49				
PLUGGED AND ABANDONED_____												01/17/2016							
MEDUSA (BARNETT SHALE)												CNTY: REEVES							
LUXE OPERATING LLC																			
				WELL #:	1-L	RRCID -> 235786				COMPL. DATE 03/22/2007				TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237					
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-				
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-				
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				-0-				
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-				
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-				-0-				
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-				-0-				

MENTONE (ATOKA)			60518 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
LINDLEY "92"			WELL #: 1	RRCID -> 105990	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 21867	PERF.16168	- 16666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MENTONE (FUSSELMAN)			60518 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
ARNO GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 087380	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 19262	PERF.18928	- 19060
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MER-MAX (MISS)			60530 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOWARD		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445					
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 218451	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 9350	- 12250
06	3960 #	3763	-0-	-197	-0-	3728 3	35 9	N 32 144
07	4030 #	3938	-0-	-92	-0-	3902 3	36 9	N 33 177
08	4030 #	2320	-0-	-1710	-0-	2303 3	17 9	N 15 192
09	3883 R	3883	-0-	-0-	-0-	3842 3	41 9	N 37 50
10	3973 R	3973	-0-	-0-	-0-	3927 3	46 9	N 42 92
11	3810 #	3739	-0-	-71	-0-	3694 3	45 9	N 41 133
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)			60626 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623					
UNIVERSITY 40			WELL #: 1	RRCID -> 213287	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 17708	PERF.15894	- 17590
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY 41			WELL #: 1	RRCID -> 213358	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 17670	PERF.15918	- 17562
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY "40-20"			WELL #: 1	RRCID -> 226062	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 5190	- 5385
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.				60950 050 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES					
WELL #:				1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.				60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
WELL #:				1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.				WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 5210			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KIMSEY				WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736 - 4852			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.				WELL #:		2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798 - 5137			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.				WELL #:		3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745 - 5426			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
				RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY					WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999				TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT	18	-0-		18		18		18	3		Y	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		18					Y	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		18					Y	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		18					Y	-0-					112

BLAKE					WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999				TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CREASY					WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.					WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004				TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.					WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004				TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL					WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004				TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC PIT STOP SWD			//CONT.// 124807 WELL #:		60950 250 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
						RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	6890	PERF.	4818 - 6244						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER					552165 WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL	DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
GALLAGHER					WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680					
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.					60950 255 124807 WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL	DEPTH	5640	PERF.	4386 - 4431					
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-	-0-							-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-	-0-							-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-	-0-							-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-	-0-							-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-	-0-							-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-	-0-							-0-
MI VIDA (ELLEN.) CALLON (PERMIAN) LLC U. S. NATIONAL					60950 500 124807 WELL #:	1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL	DEPTH	19380	PERF.	N/A					
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
RICHBURG UNIT					WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL	DEPTH	19350	PERF.	N/A					
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-

MI VIDA (ELLEN.)				//CONT.//	60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.					660886										
QUINN				WELL #:	106R	RRCID -> 206266	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220	- 18590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/20/2020	- SEE REMARKS									
MI VIDA (FUSSELMAN)					60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC					028618										
LECROY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 289820	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 19550	PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CALLON (PERMIAN) LLC					124807										
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190					
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHWALBE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
U.S. NATIONAL				WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PETROPLEX ENERGY INC.				660886										
QUINN		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	16754 - 17200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020														
PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.	17130 - 17512		
06	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	3			N	-0-			195
07	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293	3			N	-0-			195
08	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	3			N	-0-			195
09	12330 X	5583	-0-	-6747	-0-	5583	3			N	-0-			195
10	12741 X	1260	-0-	-11481	-0-	1260	3			N	-0-			195
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT			195
MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC				124807										
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC				124807										
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	14024 - 14117		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	14220 - 14474		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-			-0-
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-			-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-			-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-			-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.	14217 - 14589		
06	480 N	159	-0-	-321	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	60950 900 124807 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10		-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-		-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-		-0-	177	3			Y	-0-					-0-
MONROE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962	-	14154		
06	362	N	362	-0-	-0-		-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-		-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11		-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9		-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24		-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19		-0-	341	3			N	-0-					-0-
EIKEN UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168	-	14243		
06	90	N	82	-0-	-8		-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6		-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8		-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14		-0-	76	3			N	-0-					-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT					61103 200 251726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
					WELL #:	1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11965	-	17492		
06	2457	N	2457	-0-	-0-		-0-	2135	3	197	4	Y	114	112	0			4
								125	9									
07	3100	N	3118	-0-	18		18	2173	3	813	4	Y	120	120	0			4
								132	9									
08	2631	N	2613	-0-	-18		-0-	2263	3	216	4	Y	122	122	0			4
								134	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-		-0-	2263	3	130	9	Y	118	117	0			5
10	DLQ G-10		1966	-0-	1966		1966	1856	3	110	9	Y	100	101	0			4
*11	2066	X	100	-0-	-1966		-0-	100	4			Y	-0-	4	0			-0-
GARRETT B					WELL #:	1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110	-	16600		
06	DLQ G-10		2585	-0-	2585		5711	2206	3	204	4	Y	159	155	0			5
								175	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		5711					Y	14	19	0			-0-
08	5711	X	-0-	-0-	-5711		-0-					Y	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-		-0-	3597	3	102	9	Y	93	89	0			4
10	6519	X	6519	-0-	-0-		-0-	6352	3	167	9	Y	152	150	0			6
*11	5066	X	5066	-0-	-0-		-0-	4419	3	531	4	Y	105	107	0			4
								116	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LELA														CNTY: MIDLAND			
//CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 251726																	
WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	1365	-0-	1365	4537	1196	3	111	4	Y	53	53	0			2	
07	DLQ G-10	57	-0-	57	4594	58	9	1	4	Y	48	49	0			1	
08	2800 N	1937	-0-	-863	3731	53	9	215	4	Y	103	101	0			3	
09	3000 N	988	-0-	-2012	1719	113	9	77	9	Y	70	70	0			3	
10	3100 N	1604	-0-	-1496	223	911	3	86	9	Y	78	78	0			3	
*11	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	1518	3	132	4	Y	59	60	0			2	
						65	9										
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458																	
06	DLQ G-10	6	-0-	6	15	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
07	DLQ G-10	7	-0-	7	22	3	3	1	4	Y	3	3	0			-0-	
						3	9										
08	28 N	6	-0-	-22	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-	
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313																	
06	DLQ G-10	1557	-0-	1557	2043	1322	3	122	4	Y	103	100	0			3	
						113	9										
07	DLQ G-10	4345	-0-	4345	6388	2988	3	1118	4	Y	217	214	0			6	
						239	9										
08	8858 X	2470	-0-	-6388	-0-	2112	3	239	4	Y	108	111	0			3	
						119	9										
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1830	3	98	9	Y	89	89	0			3	
10	3751 X	811	-0-	-2940	-0-	758	3	53	9	Y	48	49	0			2	
*11	3630 X	41	-0-	-3589	-0-	41	4			Y	-0-	2	0			-0-	
GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576																	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
GARRETT "G" //CONT.// 251726																
WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2425	-0-	-305	-0-	2100	3	194	4	Y	119	116	0			4
07	2821 X	2488	-0-	-333	-0-	131	9	656	4	Y	73	75	0			2
08	2821 X	2105	-0-	-716	-0-	1752	3	212	4	Y	66	66	0			2
09	2430 X	869	-0-	-1561	-0-	80	9			Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
						8	4			Y	-0-					-0-
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390																
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117																
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
LELA "B" //CONT.// 251726															
WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	883	3	82	4	Y	182	179	0	6	
						200	9								
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	824	3	308	4	Y	165	166	0	5	
						182	9								
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	887	3	128	4	Y	144	144	0	5	
						158	9								
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	772	3	156	9	Y	142	142	0	5	
10	DLQ G-10	900	-0-	900	900	747	3	153	9	Y	139	138	0	6	
*11	DLQ G-10	942	-0-	942	1842	678	3	81	4	Y	166	166	0	6	
						183	9								
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480															
06	DLQ G-10	2546	-0-	2546	3519	2196	3	350	9	Y	318	373	1	52	
07	DLQ G-10	2205	-0-	2205	5724	1922	3	283	9	Y	257	235	1	74	
08	DLQ G-10	1754	-0-	1754	7478	1641	3	113	9	Y	103	149	1	28	
09	DLQ G-10	1919	-0-	1919	9397	1563	3	356	9	Y	324	271	1	81	
10	DLQ G-10	2177	-0-	2177	11574	1940	3	237	9	Y	215	258	1	38	
11	DLQ G-10	2097	-0-	2097	13671	1926	3	171	9	Y	155	174	1	19	
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
ARCH OIL & GAS, LLC 029272															
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
CRUMP, W. E.												
				//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD		
				//CONT.//	029272							
				WELL #:	2 L	RRCID -> 043137			COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC												
DEARING, INC.												
				WELL #:	280571	RRCID -> 044024			COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-	-0-
07	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-	-0-
08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	-0-
09	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
10	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	-0-
*11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL												
				WELL #:	13	RRCID -> 054790			COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-	-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-	-0-
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-	-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-	-0-
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-	-0-
*11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL												
				WELL #:	12	RRCID -> 061146			COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-	-0-
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-	-0-
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-	-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-	-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	-0-	234	2		Y	-0-	-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC												
BEATY, ESTHER												
				WELL #:	334922	RRCID -> 040287			COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ELLIOTT, M. J.												
				WELL #:	1	RRCID -> 043068			COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 720

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC ELLIOTT, SKELLY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	61473 500 334922 2	ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-					-0-
07	496 #	52	-0-	-444	-0-			52	3			N	-0-					-0-
08	496 #	52	-0-	-444	-0-			52	3			N	-0-					-0-
09	390 #	52	-0-	-338	-0-			52	3			N	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-			54	3			N	-0-					-0-
*11	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62	3			N	-0-					-0-
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A					
06	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-							N	-0-					72
07	2635 #	100	-0-	-2535	-0-			100	3			N	-0-					72
08	2170 #	91	-0-	-2079	-0-			90	3	1	9	N	1					73
09	1410 #	85	-0-	-1325	-0-			85	3			N	-0-					73
10	93 #	87	-0-	-6	-0-			87	3			N	-0-					73
*11	103 R	103	-0-	-0-	-0-			103	3			N	-0-					73
JJH ENERGY COMPANY BEATY				WELL #:	427402 2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855					
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-			921	3			N	-0-					53
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-			685	3			N	-0-					53
08	847 R	847	-0-	-0-	-0-			847	3			N	-0-					53
09	777 R	777	-0-	-0-	-0-			777	3			N	-0-					53
10	841 R	841	-0-	-0-	-0-			841	3			N	-0-					53
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-							N	NO RPT					53
MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"				WELL #:	62207 500 733287 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER							
				WELL #:	1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 - 8804					
06	450 N	270	-0-	-180	-0-			270	2			N	-0-					73
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-			465	2			N	-0-					73
08	465 N	437	-0-	-28	-0-			437	2			N	-0-					73
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-			383	2			N	-0-					73
10	465 N	420	-0-	-45	-0-			420	2			N	-0-					73
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-			424	2			N	-0-					73
MONA, S. (WICHITA-ALBANY) SUNDOWN ENERGY LP MANHATTAN STATE				WELL #:	62401 600 829482 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
				WELL #:	1	RRCID ->	117917	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4201 - 4407					
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED				08/29/2019	-	WELL PLUGGED	8/29/2019											

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 46	RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL	DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10330 X	1708	-0-	-8622	-0-	1708 2		Y	-0-				-0-
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	1747	-0-	1747	1747	1747 2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	1678	-0-	1678	3425	1678 2		Y	-0-				-0-
10	T. A.	1644	-0-	1644	5069	1644 2		Y	-0-				-0-
11	T. A.	1670	-0-	1670	6739	1670 2		Y	-0-				-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 87 T	RRCID -> 020543	COMPL. DATE 04/16/1958	TOTAL	DEPTH	5598	PERF. N/A			
06	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	5	5	0		-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	182 2	25	9	23	22	0		1
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	344 2	24	9	22	22	0		1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	58 2	24	9	22	21	0		2
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	26 2	28	9	25	25	0		2
11	360 N	57	-0-	-303	-0-	31 2	26	9	24	24	0		2
SEALY SMITH FOUNDATION				WELL #: 1001	RRCID -> 178985	COMPL. DATE 02/26/2000	TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 5492 - 5708			
06	T. A.	1136	-0-	1136	6529	826 2	310	9	282	273	0		19
07	T. A.	1215	-0-	1215	7744	896 2	319	9	290	296	0		13
08	3100 N	1043	-0-	-2057	5687	777 2	266	9	242	242	0		13
09	3000 N	795	-0-	-2205	3482	587 2	208	9	189	185	0		17
10	3100 N	473	-0-	-2627	855	346 2	127	9	115	124	0		8
*11	1817 N	962	-0-	-855	-0-	721 2	241	9	219	209	0		18
MONAHANS, E. (PENN., LO.)				62416 666	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SEALY & SMITH "28"				WELL #: 1	RRCID -> 152065	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL	DEPTH	9040	PERF. 8545 - 8768			
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-				-0-
07	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3		N	-0-				-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3		N	-0-				-0-
10	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 3		N	-0-				-0-
11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3		N	-0-				-0-
SEALY & SMITH "33"				WELL #: 1	RRCID -> 281983	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL	DEPTH	9090	PERF. 8575 - 9005			
06	960 N	918	-0-	-42 B	-0-	99 1	819	3	-0-				191
07	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	99 1	686	3	-0-				191
08	992 N	803	-0-	-189 B	-0-	99 1	704	3	-0-				191
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	930 N	792	-0-	-138 B	-0-	96 1	696	3	-0-				191
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	99 1	709	3	-0-				191
*11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	96 1	730	3	-0-				191
SEALY & SMITH "33-D"				WELL #: 1	RRCID -> 281989	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL	DEPTH	9040	PERF. 8485 - 8949			
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-				-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-				-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 722

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)				62417 110	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
APACHE CORPORATION				027200															
SEALY-SMITH FOUNDATION A				WELL #:	4	RRCID -> 173333	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5598	-	5648							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)				62417 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200						
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"				WELL #: 39	RRCID -> 169847	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5046	- 5056
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
SEALY-SMITH 35				WELL #:	1	RRCID -> 055567	COMPL. DATE 06/22/1989	TOTAL DEPTH	8224	PERF. 8062 - 8145
06	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-
07	1085	#	1001	-0-	-84	-0-	1001	2	Y	-0-
08	1085	#	969	-0-	-116	-0-	969	2	Y	-0-
09	1050	#	756	-0-	-294	-0-	756	2	Y	-0-
10	1085	#	687	-0-	-398	-0-	687	2	Y	-0-
*11	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
ROMONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 055832	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	17295	PERF.	N/A
06	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	1854	2		N	-0-	-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1885	2	1 9	N	1	1 8
08	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2		N	-0-	-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2		N	-0-	-0-
11	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2		N	-0-	-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)				62626 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624						
DAUGHERTY-LECK -M-				WELL #:	RRCID -> 220610	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 2680	- 2689
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2017						

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653							
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400	
								PERF.20870 - 21170	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060							
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.20729 - 21243	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807							
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122	
								PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OXY USA INC.		630591							
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875	
								PERF.18717 - 18856	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470							
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784	
								PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050	
								PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)														62718 690 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														020528															
SIEVERS A UNIT														WELL #: 1R				RRCID -> 228781				COMPL. DATE 03/31/2007				TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-									N		-0-									34			
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-									N		-0-									34			
08		3100 N	4552	-0-	1452	1452		4548	2		4	9			N		4									38			
09		3000 N	2029	-0-	-971	481		2020	2		9	9			N		8									46			
10		1120 N	639	-0-	-481	-0-		639	2						N		-0-									46			
11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-									N		-0-									46			
DIAMONDBACK E&P LLC														217012															
8210 JV-P VERMEJO														WELL #: 1				RRCID -> 113792				COMPL. DATE 11/09/1984				TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558			
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2						N		-0-									195			
07		465 N	355	-0-	-110	-0-		355	2						N		-0-									195			
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2						N		-0-									195			
09		300 N	292	-0-	-8	-0-		292	2						N		-0-									195			
*10		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2						N		-0-									195			
*11		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2						N		-0-									195			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726															
JOHNSON "42"														WELL #: 1				RRCID -> 216054				COMPL. DATE 02/18/2006				TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
ARNO GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 230785				COMPL. DATE 05/24/2004				TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-			
FORD CHAPMAN UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 245789				COMPL. DATE 05/06/2007				TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100			
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1503	4		262	9			N		238		195	1		84	8			208			
07		1674 N	1357	-0-	-317	-0-		1299	4		58	9			N		53									261			
08		1798 N	395	-0-	-1403	-0-		338	4		57	9			N		52		178	1						135			
09		1770 N	506	-0-	-1264	-0-		444	4		62	9			N		56									191			
10		1364 N	784	-0-	-580	-0-		738	4		46	9			N		42		177	1						56			
*11		764 N	764	-0-	-0-	-0-		730	4		34	9			N		31									87			
EOG RESOURCES, INC.														253162															
EL GATO PECOS														WELL #: 1				RRCID -> 199193				COMPL. DATE 03/14/2003				TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400			
06		14040 X	10261	-0-	-3779	-0-		10261	2						N		-0-									-0-			
07		29615 X	29615	-0-	-0-	-0-		29615	2						N		-0-									-0-			
08		20460 X	7564	-0-	-12896	-0-		7564	2						N		-0-									-0-			
09		24987 X	24987	-0-	-0-	-0-		24987	2						N		-0-									-0-			
10		29605 X	22161	-0-	-7444	-0-		22161	2						N		-0-									-0-			
11		28650 X	244	-0-	-28406	-0-		244	2						N		-0-									-0-			

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
FDL OPERATING, LLC 263924														
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
*10	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000 N	3239	-0-	239	239	3239	3			N	-0-			-0-
*10	2501 N	2262	-0-	-239	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	3100 N	5918	-0-	2818	2818	5918	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2818					N	NO RPT			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			-0-
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*10	18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	4			N	-0-			164
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			164
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			164
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	102	183 1	23 8	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147			207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	186 1		145

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
06	390 X	250	-0-	-140	-0-	31	1	216	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	403 X	324	-0-	-79	-0-	46	1	274	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	40	1	225	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	301	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

MOORE-HOOPER (WLF CMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. 630591														
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	444	2	49	4	N	-0-			-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	392	2	47	4	N	-0-			-0-
09	540 N	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	4	N	-0-			-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-			-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-			-0-
07	4650 X	1577	-0-	-3073	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
08	7502 X	4135	-0-	-3367	-0-	4135	2			Y	-0-			-0-
09	7260 X	4053	-0-	-3207	-0-	4053	2			Y	-0-			-0-
10	7502 X	4951	-0-	-2551	-0-	4951	2			Y	-0-			-0-
11	7080 X	6401	-0-	-679	-0-	6401	2			Y	-0-			-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653														
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803														
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9240 X	1829	-0-	-7411	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
07	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	3			N	-0-			-0-
08	10881 X	7258	-0-	-3623	-0-	7258	3			N	-0-			-0-
09	10530 X	7441	-0-	-3089	-0-	7441	3			N	-0-			-0-
10	10881 X	7190	-0-	-3691	-0-	7190	3			N	-0-			-0-
11	10050 X	6406	-0-	-3644	-0-	6406	3			N	-0-			-0-
PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A														
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-			-0-
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-			-0-
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A														
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	156	1	3738	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	1720	-0-	-1318	-0-	76	1	1644	2	N	-0-			-0-
08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	215	1	4316	2	N	-0-			-0-
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	2	N	-0-			-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	221	1	3534	2	N	-0-			-0-
*11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	210	1	3529	2	N	-0-			-0-
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006														
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	278	1	6641	2	N	-0-			-0-
07	4557 X	2329	-0-	-2228	-0-	103	1	2226	2	N	-0-			-0-
08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	347	1	6945	2	N	-0-			-0-
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	416	1	6881	2	N	-0-			-0-
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	378	1	6035	2	N	-0-			-0-
*11	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	416	1	7015	2	N	-0-			-0-
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932														
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	144	1	3441	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4266	-0-	1166	1166	188	1	4078	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3000	-0-	-100	1066	143	1	2857	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	3584	-0-	-1066	-0-	204	1	3380	2	N	-0-			-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3508	2	N	-0-			-0-
*11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	220	1	3707	2	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)										//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
TALL CITY OPERATIONS III LLC												835518									
POULTER GAS UNIT										WELL #:		1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560		PERF.13990 - 14349	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N		-0-					-0-			
07		10 N		2	-0-	-8		2 3			N		-0-					-0-			
08		8 N		8	-0-	-0-		8 3			N		-0-					-0-			
09		53 N		53	-0-	-0-		53 3			N		-0-					-0-			
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N		-0-					-0-			
11		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N		NO RPT					-0-			
HILL										WELL #:		1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13732 - 14397	
06		596 N		596	-0-	-0-		596 3			N		-0-					-0-			
07		651 N		633	-0-	-18		633 3			N		-0-					-0-			
08		645 N		645	-0-	-0-		645 3			N		-0-					-0-			
09		627 N		627	-0-	-0-		627 3			N		-0-					-0-			
*10		648 N		648	-0-	-0-		648 3			N		-0-					-0-			
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N		NO RPT					-0-			
LINDEMANN										WELL #:		2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157		PERF.14385 - 14458	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
NINE MILE DRAW '135507'										WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465		PERF.13870 - 14328	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-					-0-			
07		31 N		2	-0-	-29		2 3			N		-0-					-0-			
08		9 N		9	-0-	-0-		9 3			N		-0-					-0-			
09		13 N		13	-0-	-0-		13 3			N		-0-					-0-			
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N		-0-					-0-			
11		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N		NO RPT					-0-			
NO AMIGO (STRAWN)										65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
VENTEX OPERATING CORP.										884527											
EDB										WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 9528 - 9546	
06		0		1163	-0-	1163		3531		1152 3	11	9	N		10			195			
07		702		1160	-0-	458		3989		1152 3	8	9	N		7			202			
08		1160		1138	-0-	-22		3967		1118 3	20	9	N		18			220			
09		3000 N		1129	-0-	-1871		2096		1112 3	17	9	N		15			235			
10		3100 N		1230	-0-	-1870		226		1222 3	8	9	N		7			242			
*11		1368 N		1142	-0-	-226		-0-		1136 3	6	9	N		5			247			
NUZ (WOLFCAMP)										66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555											
CHIMAYO										WELL #:		1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 6570 - 6606	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			

NUZ (WOLFCAMP)				//CONT.//		66345 700		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				//CONT.//		817555														
CAPSAICIN				WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	-0-		2157	3	220	9	N	200		342	1			187
07	2480	#	1410	-0-	-1070	-0-	-0-		1192	3	218	9	N	198		179	1			206
08	2480	#	2414	-0-	-66	-0-	-0-		2192	3	222	9	N	202		161	1			247
09	2400	#	2060	-0-	-340	-0-	-0-		1827	3	233	9	N	212		346	1			113
10	2449	#	2342	-0-	-107	-0-	-0-		2133	3	209	9	N	190		185	1			118
11	2370	#	2258	-0-	-112	-0-	-0-		2029	3	229	9	N	208		184	1			142
OATES, NE. (DEVONIAN)						66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862														
DAVIS, PAUL L.				WELL #:		1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 - 14140						
06	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	-0-		14575	3			N	-0-						-0-
07	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	-0-		15531	3			N	-0-						-0-
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	-0-		16065	3			N	-0-						-0-
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	-0-		14688	3			N	-0-						-0-
10	14322	X	12475	-0-	-1847	-0-	-0-		12475	3			N	-0-						-0-
*11	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	-0-		15223	3			N	-0-						-0-
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:		2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF. 12777 - 13410						
06	15360	X	14259	-0-	-1101	-0-	-0-		14259	3			N	-0-						-0-
07	15717	X	14927	-0-	-790	-0-	-0-		14927	3			N	-0-						-0-
08	15934	X	15030	-0-	-904	-0-	-0-		15030	3			N	-0-						-0-
09	15420	X	14527	-0-	-893	-0-	-0-		14527	3			N	-0-						-0-
10	15934	X	14780	-0-	-1154	-0-	-0-		14780	3			N	-0-						-0-
11	14550	X	14292	-0-	-258	-0-	-0-		14292	3			N	-0-						-0-
CHEVRON U. S. A. INC.						148113														
PECOS FEE				WELL #:		1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A						
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-		3360	2			N	-0-						-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-		3356	2			N	-0-						-0-
08	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	-0-		3239	2			N	-0-						-0-
09	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	-0-		3106	2			N	-0-						-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	-0-		3182	2			N	-0-						-0-
11	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	-0-		2692	2			N	-0-						-0-
CHISOS OPERATING, INC.						149441														
MCINTYRE				WELL #:		1		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490		PERF. 12960 - 13044						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OATES STATE - 181 UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 223523		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 14330 - 14405						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FREEDOM ENERGY, INC.				285084						
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			-0-
VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582	
06	35370 X	29825	-0-	-5545	-0-	29825	2			-0-
07	34255 X	29544	-0-	-4711	-0-	29544	2			-0-
08	34255 X	28508	-0-	-5747	-0-	28508	2			-0-
09	33150 X	24601	-0-	-8549	-0-	24601	2			-0-
10	30814 X	24819	-0-	-5995	-0-	24819	2			-0-
11	29820 X	26249	-0-	-3571	-0-	26249	2			-0-
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A	
06	25980 X	25485	-0-	-495	-0-	25485	2			-0-
07	26846 X	26379	-0-	-467	-0-	26379	2			-0-
08	26815 X	26387	-0-	-428	-0-	26387	2			-0-
09	25860 X	25496	-0-	-364	-0-	25496	2			-0-
10	26381 X	26193	-0-	-188	-0-	26193	2			-0-
11	25530 X	25376	-0-	-154	-0-	25376	2			-0-
SHELL		WELL #:		1	RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A	
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			-0-
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			-0-
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			-0-
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			-0-
*11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			-0-
OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996						
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID -> 200657		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)			//CONT.//			66593 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.			//CONT.//			126996												
HUDGINS 37			WELL #:			1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13776	-	14998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOWNSEND SWD			WELL #:			1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	4645	-	5400		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OATES, SW. (MONTOKA)						66593 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996												
HUDGINS, P. T. 36			WELL #:			1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	4030	-	4900		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OATES, SW (WOODFORD)						66953 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996												
HUDGINS 11			WELL #:			1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.	13316	-	13336		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ONLAW (GRAYBURG)						67381 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC						589983												
YATES, SUN			WELL #:			1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF.	N/A				
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
YATES, SUN			WELL #:			2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF.	N/A				
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//			67381 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS						
MOSAIC TEXAS LLC			//CONT.//			589983													
YATES "A"			WELL #:			1	RRCID -> 057828			COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "B"			WELL #:			2	RRCID -> 058876			COMPL. DATE 06/20/1974			TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A						
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "E"			WELL #:			1	RRCID -> 059932			COMPL. DATE 10/24/1974			TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A						
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961																
VALLEY "A"			WELL #:			1	RRCID -> 076334			COMPL. DATE 04/19/1978			TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A						
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWEGO (GLORIETA)			67871 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961																
MECKS, J. H.			WELL #:			1	RRCID -> 048708			COMPL. DATE 05/22/1980			TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459						
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO -R-			WELL #:			2A	RRCID -> 059629			COMPL. DATE 04/17/1974			TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A						
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OWEGO (GLORIETA)			//CONT.//			67871 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS											
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			//CONT.//			426961																		
ARCO -R- SWD			WELL #:			1	RRCID -> 060045			COMPL. DATE 00/00/1976			TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
OWEGO (TANSILL)						67871 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS											
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.						426961																		
IOWA REALTY TRUST 125 "A"			WELL #:			3SC	RRCID -> 057818			COMPL. DATE 11/12/1973			TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A											
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	-0-		8	2	33	9	N	30										63
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	50	9	N	45										108
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	41	9	N	37										145
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	35	9	N	32										177
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-		1	2	45	9	N	41			176	1						42
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	40	9	N	36										78
OWEGO (TUBB)						67871 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS											
DIAMOND M OIL CO., INC.						216899																		
ARCO -Y-			WELL #:			1	RRCID -> 065439			COMPL. DATE 01/17/1976			TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
ARCO FEE "101"			WELL #:			1	RRCID -> 068170			COMPL. DATE 09/17/1976			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.						426961																		
VALLEY -O-			WELL #:			2	RRCID -> 020555			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
VALLEY -J-			WELL #:			1	RRCID -> 020557			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
BILES		WELL #:		1	RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542											
GS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320						
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	1011	-0-	-7209	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	6613	-0-	-1881	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT			-0-

PAMELA (SILURIAN)			//CONT.//			68721 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
RECOVERY OPERATING LP			//CONT.//			696542									
ARMSTRONG STATE			WELL #:			1	RRCID -> 233022			COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18711 X	18711	-0-	-0-	-0-	-0-			18711 2		N	-0-		-0-
07		18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	-0-			18615 2		N	-0-		-0-
08		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	-0-			11597 2		N	-0-		-0-
09		13770 X	4629	-0-	-9141	-0-	-0-			4629 2		N	-0-		-0-
10		17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	-0-			17004 2		N	-0-		-0-
11		13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PAPOOSE (ATOKA)						69059 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
FELIX WATER, LLC						265326									
HALEY "32"			WELL #:			1	RRCID -> 171296			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HALEY BRINE COMPANY						345404									
HALEY 32			WELL #:			1	RRCID -> 244528			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500		
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC						617484									
ROARK			WELL #:			1	RRCID -> 155071			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
ROARK "34"			WELL #:			1	RRCID -> 172937			COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
PARKS (CONSOLIDATED)						69233 125	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.						148113									
SCHARBAUER, C., JR.			WELL #:			1H	RRCID -> 269634			COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PARKS (CONSOLIDATED)														CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																		
STEWART 32																		
WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	360 N	43	-0-	-317	-0-			23	3	20	9	N	18					190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					195
08	682 N	564	-0-	-118	-0-			549	3	15	9	N	14					209
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			962	3	109	9	N	99	176	1			132
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-			779	3	63	9	N	57					189
11	540 N	45	-0-	-495	-0-			32	3	13	9	N	12					201
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC														CNTY: MIDLAND				
AVERY 22																		
WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770																		
06	35250 X	10963	-0-	-24287	-0-			10521	3	442	9	N	402	1581	0			343
07	34627 X	25164	-0-	-9463	-0-			2	1	24146	3	N	924	700	0			567
								1016	9									
08	32209 X	31089	-0-	-1120	-0-			1	1	29495	3	N	1448	1714	0			301
								1593	9									
09	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-			26948	3	1337	9	N	1215	915	0			601
10	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-			26809	3	1321	9	N	1201	1459	0			343
11	30090 X	25994	-0-	-4096	-0-			1	1	24747	3	N	1133	1107	0	1	8	368
								1246	9									
PARKS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND				
BREITBURN OPERATING L.P.																		
COLLINGS, H.S.																		
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"																		
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016																		
06	DLQ G-10	1842	-0-	1842	5270	1813	3	29	9	Y		26						187
07	DLQ G-10	431	-0-	431	5701	403	3	28	9	Y		25						212
08	DLQ G-10	3842	-0-	3842	9543	3689	3	153	9	Y		139	164	1				187
09	DLQ G-10	4055	-0-	4055	13598	3945	3	110	9	Y		100	181	1				106
10	DLQ G-10	5202	-0-	5202	18800	5080	3	122	9	Y		111						217
*11	23756 X	4956	-0-	-18800	-0-	4850	3	106	9	Y		96	174	1				139
"SV" REBEL FEE														CNTY: MIDLAND				
WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLATFORM OPERATING, LLC														CNTY: MIDLAND				
CAPPS FARMS																		
WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820																		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					N	-0-					162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					164
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	2					166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	161	160	8			168

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.				945936														
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868								
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3				Y	-0-					-0-
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9		Y	-2					2
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3				Y	-0-	2	0			-0-
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3				Y	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3				Y	-0-					-0-
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3				Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838								
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3				Y	-0-					-0-
07	1767 N	1433	-0-	-334	-0-	-0-	1433	3				Y	-0-					-0-
08	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	-0-	1274	3				Y	-0-					-0-
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	-0-	1294	3				Y	-0-					-0-
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	-0-	1321	3	4	9		Y	4	3	0			1
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9		Y	3	3	0			1
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787								
06	4740 X	4154	-0-	-586	-0-	-0-	4095	3	59	9		Y	54	55	0			9
07	5704 X	4710	-0-	-994	-0-	-0-	4710	3				Y	-0-	9	0			-0-
08	5704 X	5261	-0-	-443	-0-	-0-	4946	3	315	9		Y	286	240	0			46
09	5520 X	5165	-0-	-355	-0-	-0-	5087	3				Y	71	101	0			16
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	5459	3				Y	41	50	0			7
11	5100 X	2702	-0-	-2398	-0-	-0-	2681	3	21	9		Y	19	22	0			4

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL	DEPTH	15824	PERF.12200 - 15824	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL	DEPTH	16090	PERF.12152 - 16090	
06	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	2690	3	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	3441	X	1553	-0-	-1888	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
08	3441	X	1017	-0-	-2424	-0-	985	3	32 9	Y	29	24 0		5
09	3330	X	1309	-0-	-2021	-0-	1295	3	14 9	Y	13	15 0		3
10	3441	X	2656	-0-	-785	-0-	2634	3	22 9	Y	20	19 0		4
*11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2635	3	9 9	Y	8	10 0		2
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL	DEPTH	15724	PERF.11903 - 15574	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL	DEPTH	15945	PERF.11810 - 15945	
06	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12429	3	199 9	Y	181	170 0		71
07	19902	X	9799	-0-	-10103	-0-	9670	3	129 9	Y	117	124 0		64
08	19902	X	11934	-0-	-7968	-0-	11811	3	123 9	Y	112	100 0		76
09	19260	X	10496	-0-	-8764	-0-	10409	3	87 9	Y	79	110 0		45
10	14601	X	11517	-0-	-3084	-0-	11348	3	169 9	Y	154	133 0		66
11	12630	X	8881	-0-	-3749	-0-	8710	3	171 9	Y	155	140 0		81
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL	DEPTH	15783	PERF.12143 - 15755	
06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11219	3	221 9	Y	201	206 0		78
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12029	3	112 9	Y	102	124 0		56
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7468	3	102 9	Y	93	86 0		63
09	6510	X	4885	-0-	-1625	-0-	4812	3	73 9	Y	66	91 0		38
10	6727	X	5457	-0-	-1270	-0-	5305	3	152 9	Y	138	117 0		59
11	11760	X	7789	-0-	-3971	-0-	7651	3	138 9	Y	125	118 0		66
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL	DEPTH	15670	PERF.11627 - 15451	
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		Y	-0-			-0-
07	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3		Y	-0-			-0-
08	3131	X	890	-0-	-2241	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
09	3690	X	841	-0-	-2849	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
10	3813	X	832	-0-	-2981	-0-	832	3		Y	-0-			-0-
11	1050	X	943	-0-	-107	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL	DEPTH	15610	PERF.11984 - 15520	
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4532	3	57 9	Y	52	65 0		88
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3191	3	39 9	Y	35			123
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2381	3	40 9	Y	36	23 0		136
09	3630	X	2370	-0-	-1260	-0-	2339	3	31 9	Y	28			164
10	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	2223	3	30 9	Y	27			191
11	3900	X	1772	-0-	-2128	-0-	1741	3	31 9	Y	28	69 0		150

PARKS (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9390 X	5179	-0-	-4211	-0-	5094 3	85 9	Y	77	155 0				30
07	9703 X	4604	-0-	-5099	-0-	4507 3	97 9	Y	88	70 0				48
08	9703 X	6099	-0-	-3604	-0-	5966 3	133 9	Y	121	87 0				82
09	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9403 3	195 9	Y	177	158 0				101
10	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10497 3	232 9	Y	211	222 0				90
*11	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10137 3	168 9	Y	153	163 0				80
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046														
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-	37 0				20
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-	5 0				15
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	1 0				13
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0				8
COLLINS, H. S. UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824														
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-					34
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-					34
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	-0-					34
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-					34
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					34
ANDREWS, J. A.														
WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014														
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		Y	-0-					-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		Y	-0-					-0-
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-					-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		Y	-0-					-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		Y	-0-					-0-
*11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146														
06	2970 X	1593	-0-	-1377	-0-	1580 3	13 9	Y	12	11 0				2
07	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	1805 3	2 9	Y	2					4
08	3069 X	2344	-0-	-725	-0-	2343 3	1 9	Y	1	5 0				-0-
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2302 3	3 9	Y	3	2 0				1
10	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	1683 3		Y	-0-	1 0				-0-
11	2280 X	1597	-0-	-683	-0-	1597 3		Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12009 - 15801			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07		7033 X	7033	-0-	-0-		-0-	7033	3			Y	-0-			-0-
08		6942 X	6942	-0-	-0-		-0-	6942	3			Y	-0-			-0-
09		5474 X	5474	-0-	-0-		-0-	5474	3			Y	-0-			-0-
10		7037 X	5823	-0-	-1214		-0-	5823	3			Y	-0-			-0-
11		6810 X	5656	-0-	-1154		-0-	5656	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11997 - 14751			
06		3974 X	3974	-0-	-0-		-0-	3945	3	29 9	Y	26	23 0			10
07		3047 X	3047	-0-	-0-		-0-	3004	3	43 9	Y	39	28 0			21
08		3638 X	3638	-0-	-0-		-0-	3610	3	28 9	Y	25	29 0			17
09		4661 X	4661	-0-	-0-		-0-	4636	3	25 9	Y	23	27 0			13
10		4163 X	4163	-0-	-0-		-0-	4116	3	47 9	Y	43	38 0			18
11		3960 X	2600	-0-	-1360		-0-	2560	3	40 9	Y	36	35 0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.11774 - 15600			
06		9180 X	3191	-0-	-5989		-0-	3053	3	138 9	Y	125	126 0			20
07		9486 X	3647	-0-	-5839		-0-	3635	3	12 9	Y	11				31
08		9486 X	2817	-0-	-6669		-0-	2703	3	114 9	Y	104	118 0			17
09		3962 X	3962	-0-	-0-		-0-	3918	3	44 9	Y	40	48 0			9
10		3658 X	3283	-0-	-375		-0-	3238	3	45 9	Y	41	43 0			7
11		3540 X	2965	-0-	-575		-0-	2868	3	97 9	Y	88	78 0			17

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11964 - 15638			
06		5280 X	565	-0-	-4715		-0-	513	3	52 9	Y	47	58 0			79
07		5456 X	184	-0-	-5272		-0-	175	3	9 9	Y	8	19 0			68
08		5456 X	-0-	-0-	-5456		-0-				Y	1	13 0			56
09		3630 X	-0-	-0-	-3630		-0-				Y	-0-				56
10		1612 X	-0-	-0-	-1612		-0-				Y	-0-				56
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	20 0			36

GATLIN, MARY			WELL #:		2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11658 - 15648			
06		4290 X	3762	-0-	-528		-0-	3727	3	35 9	Y	32	34 0			5
07		4433 X	4242	-0-	-191		-0-	4201	3	41 9	Y	37	37 0			5
08		4464 X	4090	-0-	-374		-0-	4050	3	40 9	Y	36	35 0			6
09		4320 X	3999	-0-	-321		-0-	3964	3	35 9	Y	32	31 0			7
10		4464 X	4049	-0-	-415		-0-	4005	3	44 9	Y	40	40 0			7
11		4110 X	3907	-0-	-203		-0-	3862	3	45 9	Y	41	40 0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.12448 - 15961			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		2703H	RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12222 - 15190			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
PARKS, ROY 'C'			WELL #:		3	RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	3	1	9	Y	1	1 0	-0-		
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			Y	-0-		-0-		
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			Y	-0-		-0-		
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-		-0-		
10	4712 X	4703	-0-	-9	-0-	4703	3			Y	-0-		-0-		
11	4680 X	4495	-0-	-185	-0-	4495	3			Y	-0-		-0-		

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		2507H	RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

PARKS, ROY 15				WELL #:		1H	RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411	
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3424	3	76	9	Y	69	69 0	11		
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3375	3	57	9	Y	52	56 0	7		
08	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	3359	3	79	9	Y	72	67 0	12		
09	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3290	3	83	9	Y	75	70 0	17		
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3772	3	99	9	Y	90	91 0	16		
*11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3630	3	95	9	Y	86	85 0	17		

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1320H	RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494	
06	5130 X	2538	-0-	-2592	-0-	2454	3	84	9	Y	76	96 0	30		
07	7781 X	3755	-0-	-4026	-0-	3680	3	75	9	Y	68	61 0	37		
08	7781 X	4225	-0-	-3556	-0-	4161	3	64	9	Y	58	56 0	39		
09	7530 X	4450	-0-	-3080	-0-	4385	3	65	9	Y	59	64 0	34		
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4920	3	110	9	Y	100	91 0	43		
*11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4658	3	79	9	Y	72	77 0	38		

BENGE, ARCH				WELL #:		1	RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207	
06	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7092	3	88	9	Y	80	81 0	13		
07	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7196	3	84	9	Y	76	79 0	10		
08	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7443	3	69	9	Y	63	63 0	10		
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7135	3	73	9	Y	66	61 0	15		
10	7409 X	6999	-0-	-410	-0-	6900	3	99	9	Y	90	89 0	16		
11	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	7081	3	108	9	Y	98	95 0	19		

BENGE, MARION V.				WELL #:		4H	RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061	
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3994	3	70	9	Y	64	64 0	10		
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4156	3	67	9	Y	61	63 0	8		
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4101	3	68	9	Y	62	60 0	10		
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3934	3	65	9	Y	59	56 0	13		
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3878	3	70	9	Y	64	66 0	11		
11	4080 X	3746	-0-	-334	-0-	3673	3	73	9	Y	66	64 0	13		

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1423H	RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966	
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	756	3	14	9	Y	13	22 0	5		
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	769	3	21	9	Y	19	14 0	10		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	Y	13	14 0	9		
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	533	3	18	9	Y	16	16 0	9		
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	689	3	48	9	Y	44	34 0	19		
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	566	3	46	9	Y	42	39 0	22		

PARKS (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
ARCH BENGE														
WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5122	3	87	9	Y	79	78	0	13
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5172	3	70	9	Y	64	69	0	8
08	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1952	3	21	9	Y	19	24	0	3
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6405	3	339	9	Y	308	243	0	68
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5757	3	323	9	Y	294	310	0	52
*11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5273	3	265	9	Y	241	246	0	47
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202														
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2284	3	31	9	Y	28	27	0	5
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	3	9	9	Y	8	12	0	1
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2229	3	32	9	Y	29	25	0	5
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2085	3	31	9	Y	28	27	0	6
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2344	3	30	9	Y	27	28	0	5
*11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2297	3	12	9	Y	11	14	0	2
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER														
SEGRO OIL AND GAS, LLC 763301														
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528														
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492														
06	660 N	384	-0-	-276	-0-	384	3			N	-0-			154
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	N	6			160
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3			163
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	327	3	12	9	N	11			174
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	634	3	18	9	N	16			190
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	N	11			201

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922											
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790											
BRICTON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555											
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698					
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4292 2	547 9	N	497	366 1			131
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 2		N	-0-				131
08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936 2		N	-0-				131
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		N	-0-				131
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-				131
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT				131

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074					
06	1590 N	1167	-0-	-423	-0-	1113 2	54 9	N	49				174
07	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1618 2	22 9	N	20	152 1			42
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1631 2	26 9	N	24				66
09	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1040 2	14 9	N	13				79
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1681 2	29 9	N	26				105
*11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1641 2	22 9	N	20				125

ICE BROTHERS, INC.		421790											
BRICTON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004					
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060 3	29 9	N	26	177 1			86
07	1705 N	582	-0-	-1123	-0-	582 3		N	-0-				86
08	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	608 3		N	-0-				86
09	1080 N	608	-0-	-472	-0-	608 3		N	-0-				86
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	372 3		N	-0-				86
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 3		N	-0-				86

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
OXY USA WTP LP		630555											
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)													69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP													630555									
BLAIR													WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 7382	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
WTG EXPLORATION													945220									
BRANDENBURG "B"													WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7290 - 7360	
06	2160	X	139	-0-	-2021	-0-	126	2	13	9	Y	12	19	1						32		
07	2232	X	211	-0-	-2021	-0-	207	2	4	9	Y	4	18	1						18		
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	2	14	9	Y	13								31		
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	167	2	31	9	Y	28	37	1						22		
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	174	2	17	9	Y	15	18	1						19		
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	222	2	32	9	Y	29	35	1						13		
PEC REEVES (DEVONIAN)													70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
KIMSEY RESOURCES LLC													463257									
LINDSEY 325													WELL #: 1H		RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 16098 - 16482	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)													70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING													882776									
PECOS "L" FEE													WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843		PERF. 5066 - 5080	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-		
8004 JV-P GRANDE													WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650		PERF. 15744 - 16106	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	2235					N		-0-						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													2235									
09	2235		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-		

PECOS KINGS (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC														
PECOS BILL														
WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	749	2	15	9	N	14			59
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14			73
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	649	2	15	9	N	14			87
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	661	2	15	9	N	14			101
10	775 N	630	-0-	-145	-0-	613	2	17	9	N	15			116
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			116

PECOS VALLEY (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY														
KONE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581														
06	780 N	590	-0-	-190	-0-	569	3	21	9	N	19			173
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	646	3	22	9	N	20			193
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	631	3	17	9	N	15	155	1	53
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	N	11			64
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	3	25	9	N	23			87
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	926	3	24	9	N	22	59	1	50

RAYDEN														
REDMOND "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565														
06	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1647	3	61	9	N	55			205
07	1891 N	1519	-0-	-372	-0-	1464	3	55	9	N	50	166	1	89
08	1860 N	1453	-0-	-407	-0-	1403	3	50	9	N	45			134
09	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1482	3	62	9	N	56			190
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1534	3	61	9	N	55	171	1	74
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1475	3	44	9	N	40			114

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)													CNTY: PECOS	
P.O.&G. OPERATING, LLC														
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT														
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT													CNTY: PECOS	
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472														
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT													CNTY: PECOS	
WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520														
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) KRF PRODUCTION COMPANY LLC HANSON ESTATE													70129 580 477311 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 279408		49B COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 1430 - 1500		CNTY: PECOS	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

PECOS VALLEY (MCKEE) GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC IOWA REALTY TRUST													70129 696 319765 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 020581		CAPACITY COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		CNTY: PECOS	
06		510 N	89	-0-	-421	-0-	-0-	89	2				N	-0-						-0-				
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2				N	-0-						-0-				
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2				N	-0-						-0-				
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2				N	-0-						-0-				
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-						-0-				
*11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2				N	-0-						-0-				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MARSCHALL, HELEN U.													450175 WELL #: 2		RRCID -> 052347		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A			
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2		N	-0-						-0-				
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2		N	-0-						-0-				
08		868 N	656	-0-	-212	-0-	-0-	31	1	625	2		N	-0-						-0-				
09		690 N	653	-0-	-37	-0-	-0-	30	1	623	2		N	-0-						-0-				
10		682 N	679	-0-	-3	-0-	-0-	31	1	648	2		N	-0-						-0-				
*11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2		N	-0-						-0-				

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) GARRD OIL COMPANY LLC CUMMINS & GRIFFITH													70129 812 295079 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 049410		49B COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 5159		PERF. N/A		CNTY: PECOS	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) INCLINE ENERGY I R T 29													70129 860 423656 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171902		EXEMPT COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 4624 - 5083		CNTY: PECOS	
06		960 N	640	-0-	-320	-0-	-0-	568	3	72	9		N	65						105				
07		992 N	760	-0-	-232	-0-	-0-	695	3	65	9		N	59						164				
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3	58	9		N	53	163	1				54				
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3	66	9		N	60						114				
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3	68	9		N	62						176				
11		900 N	675	-0-	-225	-0-	-0-	605	3	70	9		N	64	168	1				72				

OLSEN ENERGY INC. IOWA REALTY TRUST													621750 WELL #: 1		RRCID -> 282169		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5266 - 5370			
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY															
IOWA REALTY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1023	3		N	-0-				-0-
07	1643	N	1022	-0-	-621	-0-	1022	3		N	-0-				-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-				-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-				-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-				-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-				-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC															
REDMOND -J-															
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10			130
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20			150
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1393	2	28	9	N	25	171	1	4
09	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	79	1	1137	3	N	19			23
							21	9							
10	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	81	1	1169	3	N	20			43
							22	9							
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	84	1	1204	2	N	20			63
							22	9							
PECOS VALLEY -DE-															
WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A															
06	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	182	1	2619	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	189	1	2720	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	179	1	2581	2	N	-0-			-0-
PECOS VALLEY (YATES)														CNTY: PECOS	
B & B ENERGY (I)															
I.R.T. "29"															
WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
I.R.T. 29															
WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
I.R.T. "29" A															
WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
B & B ENERGY (I)			//CONT.//		039783														
I.R.T. "29"			WELL #:		3		RRCID -> 098304			COMPL. DATE 02/03/1982			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HYDROGEO ENERGY, LLC					421238														
ATKINS					WELL #: B 1		RRCID -> 097593			COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ATKINS					WELL #: B 2		RRCID -> 103776			COMPL. DATE 12/03/1982			TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ATKINS					WELL #: B 3		RRCID -> 103777			COMPL. DATE 12/12/1982			TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ATKINS					WELL #: B 4		RRCID -> 107968			COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ATKINS, GEORGE					WELL #:		1C		RRCID -> 123767			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)														70135 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY														528495									
ATKINS														WELL #: 2		RRCID -> 093399		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1268 - 1358	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)														70163 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN														695567									
YOUNG, BERTHA D.														WELL #: 2		RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A	
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		1236	3			N		-0-					36				
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	3			N		-0-					36				
08	14B2	EXT	1336	-0-	1336	1336		1336	3			N		-0-					36				
09	2573		1224	-0-	-1349	-0-		1224	3			N		-0-					36				
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		1956	3			N		-0-					36				
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-		1823	3			N		-0-					36				
PENLAW (QUEEN)														70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC														743325									
GARTH														WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
GARTH "A"														WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
PENTTEAM (QUEEN)														70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MULLOY OPERATING, INC.														593077									
HOLT, O. B. SR., ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.														849735									
HOLT "A"														WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.// 70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735							
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	440	-0-	-250	-0-	440 2			-0-
07	682 N	308	-0-	-374	-0-	308 2			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				-0-
HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				66
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				66
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
XTO ENERGY INC.		945936							
EL SAPO "2"		WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		008716							
FEE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716											
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
07		186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-

APV MCCAMEY LLC		028617											
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3481 - 3498			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418 - 3435			
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623											
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540 - 3568			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)										//CONT.//		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
HOME PETROLEUM CORP.												396852														
MCKENZIE										WELL #:		2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3476 - 3498						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0									STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
06		18	N	18		-0-		-0-	-0-		-0-			18	2			N	-0-						-0-	
07		15	N	15		-0-		-0-	-0-		-0-			15	2			N	-0-						-0-	
08		18	N	18		-0-		-0-	-0-		-0-			18	2			N	-0-						-0-	
09		24	N	24		-0-		-0-	-0-		-0-			24	2			N	-0-						-0-	
10		18	N	18		-0-		-0-	-0-		-0-			18	2			N	-0-						-0-	
11		30	N	10		-0-		-20	-0-		-0-			10	2			N	-0-						-0-	
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.										651101																
ECTOR "AR" FEE										WELL #:		6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3801 - 3811						
06		30	N	21		-0-		-9	-0-		-0-			21	3			Y	-0-						-0-	
07		31	N	14		-0-		-17	-0-		-0-			14	3			Y	-0-						-0-	
08		6	N	-0-		-0-		-6	-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
09		30	N	-0-		-0-		-30	-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
10		14	N	-0-		-0-		-14	-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
*11		25	N	25		-0-		-0-	-0-		-0-			25	3			Y	-0-						-0-	
PERRY BASS (DEVONIAN)										70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726																
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"										WELL #:		2		RRCID -> 208605		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 12971 - 14877						
06	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
CONTINENTAL-LEARY										WELL #:		1H		RRCID -> 243058		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15413		PERF. 12725 - 15305						
06	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20										WELL #:		1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111		PERF. 4700 - 6250						
06	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
GARY PERMIAN, LLC										296347																
FITZGERALD "17"										WELL #:		2		RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 12695 - 12855						
06		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
07		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
08		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
09		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
10		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
11		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
T.A.S. MOBIL STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2130 N	1430	-0-	-700	-0-	120	1	1309	2	N	1	1	8	-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2018	2	N	-0-			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	124	1	2147	2	N	-0-			-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	2	N	-0-			-0-
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	124	1	2106	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2011	-0-	-179	-0-	120	1	1891	2	N	-0-			-0-
PETCO (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REED														
WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499														
06	3750 #	3298	-0-	-452	-0-	3298	3			N	-0-			36
07	3689 #	2974	-0-	-715	-0-	2974	3			N	-0-			36
08	3441 #	2593	-0-	-848	-0-	2593	3			N	-0-			36
09	3330 #	2449	-0-	-881	-0-	2449	3			N	-0-			36
10	3410 #	2310	-0-	-1100	-0-	2310	3			N	-0-			36
11	3300 #	2212	-0-	-1088	-0-	2212	3			N	-0-			36
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC														
PLATINUM 218-34														
WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633														
06	109500 X	98966	-0-	-10534	-0-	2423	1	84056	2	Y	9907	9907	0	1295
07	106640 X	99822	-0-	-6818	-0-	1589	4	10898	9					
08	106640 X	87718	-0-	-18922	-0-	3010	1	84407	2	Y	9433	9433	0	1295
09	98970 X	69192	-0-	-29778	-0-	2029	4	10376	9					
10	102269 X	68544	-0-	-33725	-0-	2467	1	74689	2	Y	8895	8895	0	1295
11	98970 X	NO RPT	-0-	-98970	-0-	777	4	9785	9					
						948	2	59941	3	Y	7214	7214	0	1295
						368	4	7935	9					
						56025	2	5519	4	Y	6364	6364	0	1295
						7000	9							
										Y	NO RPT			1295
SPIRE 226-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200														
06	86627 X	86627	-0-	-0-	-0-	2247	1	77967	2	Y	5077	5077	0	-0-
07	84752 X	84752	-0-	-0-	-0-	828	4	5585	9					
08	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	2724	1	76389	2	Y	5126	5126	0	-0-
09	70471 X	70471	-0-	-0-	-0-	5639	9							
*10	63600 X	63600	-0-	-0-	-0-	929	1	28138	2	Y	2065	2065	0	-0-
11	36420 X	NO RPT	-0-	-36420	-0-	444	4	2272	9					
						1004	2	63472	3	Y	4205	4205	0	-0-
						1369	4	4626	9					
						55848	2	3612	4	Y	3764	3764	0	-0-
						4140	9							
										Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	008481										
CORNELL 226-34				WELL #:	1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	79229	-0-	79229	1150342		1915	1	68340	2	Y	6370	6370	0	-0-
							1967	4	7007	9					
07	0 W	84916	-0-	84916	1235258		2565	1	71927	2	Y	6319	6319	0	-0-
							3473	4	6951	9					
08	1315230 X	79972	-0-	-1235258	-0-		2268	1	68655	2	Y	6169	6169	0	-0-
							2263	4	6786	9					
09	67280 X	67280	-0-	-0-	-0-		916	2	57903	3	Y	5597	5597	0	-0-
							2304	4	6157	9					
10	84909 X	7894	-0-	-77015	-0-		6888	2	163	4	Y	766	766	0	-0-
							843	9							
11	82170 X	NO RPT	-0-	-82170	-0-						Y	NO RPT			-0-
AEP 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620	
06	799244 X	195082	-0-	-604162	-0-		4908	1	175202	2	Y	11927	11927	0	-0-
							1852	4	13120	9					
07	222332 X	174866	-0-	-47466	-0-		5456	1	153015	2	Y	10281	10281	0	-0-
							5086	4	11309	9					
08	222332 X	152840	-0-	-69492	-0-		4502	1	136282	2	Y	9540	9540	0	-0-
							1562	4	10494	9					
09	215160 X	124857	-0-	-90303	-0-		1795	2	113557	3	Y	7662	7662	0	-0-
							1077	4	8428	9					
10	222332 X	129737	-0-	-92595	-0-		111268	2	10240	4	Y	7481	7481	0	-0-
							8229	9							
11	195090 X	NO RPT	-0-	-195090	-0-						Y	NO RPT			-0-
WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990	
06	1507624 X	310432	-0-	-1197192	-0-		7505	1	267899	2	Y	26081	26081	0	-0-
							6339	4	28689	9					
07	302660 X	302660	-0-	-0-	-0-		9220	1	258580	2	Y	25364	25364	0	-0-
							6960	4	27900	9					
08	273817 X	273817	-0-	-0-	-0-		7878	1	238501	2	Y	24053	24053	0	-0-
							980	4	26458	9					
09	263550 X	237075	-0-	-26475	-0-		3317	2	209810	3	Y	21124	21124	0	-0-
							712	4	23236	9					
10	272335 X	204901	-0-	-67434	-0-		178526	2	6217	4	Y	18325	18325	0	-0-
							20158	9							
11	263550 X	NO RPT	-0-	-263550	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SUNDANCE 56-3-35				WELL #:	1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11067	- 15280	
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		3534	2	542	9	N	493	360	1	384
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4230	2			N	-0-		1	384
08	38437 X	38437	-0-	-0-	-0-		1	1	35658	3	N	2525	2374	1	384
							2778	9							
09	61279 X	61279	-0-	-0-	-0-		2	1	57629	3	N	3316	3284	1	283
							3648	9							
10	53734 X	53734	-0-	-0-	-0-		2	1	49894	3	N	3489	2988	1	632
							3838	9							
*11	85969 X	85969	-0-	-0-	-0-		2	1	80735	3	N	4756	4282	1	767
							5232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SHERIDAN 55-4-27															
WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12870 X	12230	-0-	-640	-0-	440	1	11550	2	N	218	179	1	9 8	296
07	13299 X	8430	-0-	-4869	-0-	240	9	7938	2	N	146	184	1	4 8	254
08	52501 X	52501	-0-	-0-	-0-	331	1	50570	3	N	84	11	8		327
09	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	161	9	44962	3	N	43	184	1		186
10	45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	1839	1	43954	3	N	90	1	8		275
*11	48782 X	48782	-0-	-0-	-0-	1856	1	46981	3	N	23				298
						47	9								
						1839	1								
						99	9								
						1776	1								
						25	9								
TETON 56-2-39															
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703															
06	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	30537	2	4750	9	N	4318	3834	0	403 8	918
07	57098 X	57098	-0-	-0-	-0-	51764	2	5334	9	N	4849	3997	0	872 8	898
08	43537 X	43537	-0-	-0-	-0-	39739	3	3798	9	N	3453	2909	0	492 8	950
09	65215 X	65215	-0-	-0-	-0-	59586	3	5629	9	N	5117	4425	0	810 8	832
10	64244 X	64244	-0-	-0-	-0-	60282	3	3962	9	N	3602	3546	0	54 8	834
*11	56271 X	56271	-0-	-0-	-0-	51204	3	5067	9	N	4606	3451	0	1202 8	787
CHEYENNE 57-3-47															
WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455															
06	33689 X	33689	-0-	-0-	-0-	1	1	27956	2	N	5211	4965	1	54 8	576
07	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	5732	9	17262	2	N	4612	4492	1	42 8	654
08	60910 X	60910	-0-	-0-	-0-	1	1	50933	2	N	9069	9230	1	118 8	375
09	33366 X	33366	-0-	-0-	-0-	5073	9	27472	2	N	5357	5067	1	164 8	501
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	9976	9			N	454	732	1	3 8	220
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	5893	9			N	1559	1479	1	72 8	228
MAKO STATE 3-6															
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461															
06	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	15721	3	1571	9	Y	1428	1633	1	32 8	356
07	14570 X	14498	-0-	-72	-0-	12930	3	1568	9	Y	1425	1380	1	25 8	376
08	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	15765	3	1938	9	Y	1762	1444	1	38 8	656
09	17280 X	16184	-0-	-1096	-0-	14546	3	1638	9	Y	1489	1481	1	51 8	613
10	17856 X	15484	-0-	-2372	-0-	14100	3	1384	9	Y	1258	1300	1	6 8	565
11	17280 X	14086	-0-	-3194	-0-	12602	3	1484	9	Y	1349	1311	1	31 8	572
CASPER 57-1-47															
WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531															
06	30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	26248	2	3806	9	Y	3460	3428	1	1 8	79
07	30634 X	30634	-0-	-0-	-0-	26784	2	3850	9	Y	3500	3475	1	4 8	100
08	32650 X	32650	-0-	-0-	-0-	28841	2	3809	9	Y	3463	3488	1	3 8	72
09	30060 X	27863	-0-	-2197	-0-	24497	2	3366	9	Y	3060	3062	1	15 8	55
10	31062 X	24097	-0-	-6965	-0-	21504	2	2593	9	Y	2357	2371	1	10 8	31
11	31590 X	26298	-0-	-5292	-0-	23327	2	2971	9	Y	2701	2662	1	9 8	61

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MEDICINE BOW 56-1-13				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 276604		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14130 X	13286	-0-	-844	-0-	10613 2569 9	2	104	4	N	2335	1802	1	31	8	502	
07	15748 X	12801	-0-	-2947	-0-	10344 2347 9	2	110	4	N	2134	2112	1	31	8	493	
08	15748 X	10786	-0-	-4962	-0-	8955 1740 9	2	91	4	N	1582	1632	1	81	8	362	
09	15240 X	10337	-0-	-4903	-0-	8327 1914 9	2	96	4	N	1740	1649	1	52	8	401	
10	13733 X	9760	-0-	-3973	-0-	7547 2113 9	2	100	4	N	1921	1852	1	3	8	467	
11	13290 X	11002	-0-	-2288	-0-	8894 2013 9	2	95	4	N	1830	1763	1	105	8	429	
WINGHEAD 56-2-29				WELL #:	1H	RRCID -> 277094	COMPL. DATE 11/17/2014					TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628					
06	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	8415 3574 9	2	149	4	N	3249	2672	0	15	8	562	
07	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	9451 2977 9	2	128	4	N	2706	2720	0	5	8	543	
08	12338 X	11027	-0-	-1311	-0-	7990 2901 9	3	136	4	N	2637	2665	0	4	8	511	
09	11940 X	11082	-0-	-858	-0-	8284 2679 9	3	119	4	N	2435	2113	0	329	8	504	
10	12555 X	12223	-0-	-332	-0-	8813 3258 9	3	152	4	N	2962	2872	0	14	8	580	
11	12150 X	11555	-0-	-595	-0-	8608 2814 9	3	133	4	N	2558	2481	0	76	8	581	
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID -> 277111	COMPL. DATE 10/18/2014					TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334					
06	31920 X	20618	-0-	-11302	-0-	17736 2740 9	3	142	4	N	2491	2462	1	13	8	220	
07	32984 X	26881	-0-	-6103	-0-	22735 3957 9	3	189	4	N	3597	3382	1	9	8	426	
08	27493 X	27493	-0-	-0-	-0-	22849 4425 9	3	219	4	N	4023	4149	1	20	8	280	
09	30731 X	30731	-0-	-0-	-0-	26251 4275 9	3	205	4	N	3886	4036	1	21	8	109	
10	31188 X	31188	-0-	-0-	-0-	26214 4748 9	3	226	4	N	4316	4033	1	12	8	380	
11	26610 X	21622	-0-	-4988	-0-	16921 4489 9	3	212	4	N	4081	4053	1	14	8	394	
CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID -> 277394	COMPL. DATE 11/22/2014					TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054					
06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	9389 2740 9	2	2455	9	N	2232	2323	1	2	8	545	
07	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	9348 3957 9	2	2973	9	N	2703	2721	1	2	8	525	
08	13888 X	10141	-0-	-3747	-0-	7745 6196 3	3	2396	9	N	2178	2199	1	6	8	498	
09	13440 X	8458	-0-	-4982	-0-	6196 4275 9	3	2262	9	N	2056	2006	1	49	8	499	
10	13888 X	8286	-0-	-5602	-0-	6033 4748 9	3	2253	9	N	2048	2029	1	6	8	512	
11	11910 X	8309	-0-	-3601	-0-	6435 4489 9	3	1874	9	N	1704	1819	1	7	8	390	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528											
GREYBULL 55-4-9				WELL #:		1H		RRCID -> 277611		COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	32760 X	30143	-0-	-2617	-0-	27629	2	117	4	Y	2179	2113	1	94	8	283	
07	48298 X	32004	-0-	-16294	-0-	2397	9	117	4	Y	2206	1973	1	93	8	423	
08	48298 X	46499	-0-	-1799	-0-	29460	2	171	4	Y	3193	3245	1	128	8	243	
09	46740 X	41282	-0-	-5458	-0-	2427	9	110	4	Y	2166	2037	1	45	8	327	
10	41416 X	36474	-0-	-4942	-0-	42816	3	104	4	Y	1965	2033	1	32	8	227	
11	45000 X	37755	-0-	-7245	-0-	3512	9	51	4	Y	809	910	1	44	8	82	
						38789	3										
						2383	9										
						34208	3										
						2162	9										
						36814	3										
						890	9										
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:		2H		RRCID -> 277704		COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840			
06	23550 X	19561	-0-	-3989	-0-	16030	3	141	4	Y	3082	3039	0	40	8	142	
07	24335 X	19610	-0-	-4725	-0-	3390	9	138	4	Y	3081	3083	0	25	8	115	
08	24335 X	19374	-0-	-4961	-0-	16083	3	135	4	Y	3022	3004	0	15	8	118	
09	22230 X	16935	-0-	-5295	-0-	3389	9	124	4	Y	2810	2804	0	15	8	109	
10	20212 X	14036	-0-	-6176	-0-	15915	3	115	4	Y	2574	2543	0	10	8	130	
11	19560 X	16524	-0-	-3036	-0-	3324	9	125	4	Y	2842	2789	0	45	8	138	
						13720	3										
						3091	9										
						11090	3										
						2831	9										
						13273	3										
						3126	9										
MONROE 34-210				WELL #:		3H		RRCID -> 277726		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	T. A.	215	-0-	215	215	167	2	48	9	Y	44	43	0	1	8	-0-	
09	T. A.	4316	-0-	4316	4531	3773	2	543	9	Y	494	482	0	9	8	3	
10	T. A.	3756	-0-	3756	8287	3122	2	634	9	Y	576	571	0	5	8	3	
*11	10582 X	2295	-0-	-8287	-0-	1831	2	464	9	Y	422	419	0	4	8	2	
GALAPAGOS 53-2-45				WELL #:		1H		RRCID -> 277750		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498			
06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4441	2	42	4	Y	684	708	1	9	8	84	
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	752	9	37	4	Y	604	525	1	9	8	154	
08	5673 X	4787	-0-	-886	-0-	4214	2	37	4	Y	623	683	1	9	8	85	
09	5490 X	4283	-0-	-1207	-0-	664	9	33	4	Y	519	539	1	10	8	55	
*10	5673 X	4602	-0-	-1071	-0-	4065	2	39	4	Y	559	513	1	17	8	84	
11	5250 X	4063	-0-	-1187	-0-	685	9	29	4	Y	473	424	1	24	8	109	
						3679	2										
						571	9										
						3948	2										
						615	9										
						3514	2										
						520	9										
KINGSTON 54-2-17 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360			
06	4140 X	3007	-0-	-1133	-0-	2356	2	651	9	Y	592	589	0	3	8	6	
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1857	2	1464	9	Y	1331	1322	0	1	8	14	
08	2666 X	1950	-0-	-716	-0-	1523	2	427	9	Y	388	396	0	2	8	4	
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3106	2	734	9	Y	667	657	0	5	8	9	
10	3317 X	2391	-0-	-926	-0-	2049	2	342	9	Y	311	315	0	2	8	3	
11	3210 X	1879	-0-	-1331	-0-	1407	2	472	9	Y	429	407	0	21	8	4	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
HORN STATE 33-94				WELL #:		5H	RRCID -> 278237	COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL	DEPTH 11015	PERF.11584 - 21015			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	9480 X	6166	-0-	-3314	-0-		3470	3	124	4	N	2338	2380	1	56 8 335
							2572	9							
07	7967 X	2111	-0-	-5856	-0-		69	3	106	4	N	1760	1663	1	2 8 430
							1936	9							
08	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-		6333	3	116	4	N	2027	2206	1	3 8 248
							2230	9							
09	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-		6951	3	111	4	N	2093	1992	1	29 8 320
							2302	9							
10	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-		6676	3	118	4	N	2215	2043	1	19 8 473
							2437	9							
*11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-		6466	3	107	4	N	1856	2058	1	6 8 265
							2042	9							
LARAMIE 55-4-7															
				WELL #:	1H	RRCID -> 278242	COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL	DEPTH 11258	PERF.11506 - 15632				
06	36420 X	30002	-0-	-6418	-0-		27298	2	150	4	N	2322	2503	1	62 8 161
							2554	9							
07	39897 X	37119	-0-	-2778	-0-		34401	2	146	4	N	2338	2222	1	142 8 135
							2572	9							
08	42687 X	42687	-0-	-0-	-0-		38341	3	270	4	N	3705	3445	1	217 8 178
							4076	9							
09	38610 X	34206	-0-	-4404	-0-		31023	3	169	4	N	2740	2721	1	75 8 122
							3014	9							
10	39035 X	39035	-0-	-0-	-0-		35730	3	178	4	N	2843	2571	1	80 8 314
							3127	9							
11	41310 X	30764	-0-	-10546	-0-		28400	3	83	4	N	2074	2201	1	11 8 176
							2281	9							
MONROE 34-210															
				WELL #:	4H	RRCID -> 278363	COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11575 - 16306				
06	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-		11228	2	480	9	Y	436	428	0	10 8 2
07	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-		10778	2	1348	9	Y	1225	1214	0	7 8 6
08	12183 X	8855	-0-	-3328	-0-		7615	2	1240	9	Y	1127	1126	0	2 8 5
09	16744 X	16744	-0-	-0-	-0-		14850	2	1894	9	Y	1722	1711	0	7 8 9
10	12183 X	8585	-0-	-3598	-0-		6844	2	1741	9	Y	1583	1580	0	4 8 8
11	11730 X	7331	-0-	-4399	-0-		6602	2	729	9	Y	663	662	0	5 8 4
RIVERTON 57-2-21															
				WELL #:	1H	RRCID -> 278601	COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL	DEPTH 10618	PERF.10788 - 15162				
06	29310 X	9079	-0-	-20231	-0-		8501	3	578	9	N	525	522	1	4 8 280
07	28148 X	9258	-0-	-18890	-0-		8669	3	589	9	N	535	535	1	14 8 266
08	28148 X	22016	-0-	-6132	-0-		20700	3	1316	9	N	1196	1088	1	33 8 341
09	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-		24414	3	1161	9	N	1055	1069	1	29 8 298
10	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-		20577	3	728	9	N	662	736	1	22 8 202
*11	33979 X	33979	-0-	-0-	-0-		32505	3	1474	9	N	1340	937	1	63 8 542
SHOSHONI 55-4-43															
				WELL #:	1H	RRCID -> 278902	COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL	DEPTH 10608	PERF.11040 - 15851				
06	24390 X	21504	-0-	-2886	-0-		18449	3	3055	9	N	2777	2654	0	123 8 -0-
07	27063 X	17252	-0-	-9811	-0-		14773	3	2479	9	N	2254	2152	0	102 8 -0-
08	27063 X	23364	-0-	-3699	-0-		20420	3	2944	9	N	2676	2556	0	120 8 -0-
09	26190 X	19228	-0-	-6962	-0-		16921	3	2307	9	N	2097	2036	0	61 8 -0-
10	22227 X	19224	-0-	-3003	-0-		16560	3	2664	9	N	2422	2383	0	39 8 -0-
11	22620 X	17876	-0-	-4744	-0-		15358	3	2518	9	N	2289	2224	0	65 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WINGHEAD 56-2-43				WELL #:	2H	RRCID ->	278904	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH 10291	PERF.10624	- 14680		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31710 X	23030	-0-	-8680	-0-	20808	2	117	4	Y	1914	1914	1	5 8	62
07	29977 X	22673	-0-	-7304	-0-	2105	9	114	4	Y	1930	1901	1	6 8	85
08	29977 X	19961	-0-	-10016	-0-	20436	2	100	4	Y	1669	1719	1	11 8	24
09	25560 X	21376	-0-	-4184	-0-	2123	9	118	4	Y	1920	1863	1	17 8	64
10	24986 X	22984	-0-	-2002	-0-	18025	3	118	4	Y	1991	1978	1	9 8	68
*11	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	1836	9	116	4	Y	1995	1938	1	11 8	114
						19146	3								
						2112	9								
						20676	3								
						2190	9								
						21117	3								
						2195	9								
KAYCEE 57-3-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278913	COMPL.	DATE 11/04/2016	TOTAL	DEPTH 9912	PERF.10210	- 14214		
06	45690 X	27606	-0-	-18084	-0-	25216	3	2390	9	Y	2173	2064	1	146 8	67
07	47213 X	26340	-0-	-20873	-0-	24915	3	1425	9	Y	1295	1170	1	159 8	33
08	63953 X	39377	-0-	-24576	-0-	36110	3	3267	9	Y	2970	2804	1	112 8	87
09	57020 X	57020	-0-	-0-	-0-	51563	3	5457	9	Y	4961	4827	1	111 8	110
10	48712 X	48712	-0-	-0-	-0-	45487	3	3225	9	Y	2932	2882	1	85 8	75
*11	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	65750	3	8087	9	Y	7352	7103	1	85 8	239
MONROE 34-188				WELL #:	4H	RRCID ->	278948	COMPL.	DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 11112	PERF.11343	- 15599		
06	6360 X	1580	-0-	-4780	-0-	1138	2	20	4	Y	384	377	0	8 8	2
07	6572 X	5880	-0-	-692	-0-	422	9	63	4	Y	990	958	0	29 8	5
08	6572 X	5503	-0-	-1069	-0-	4728	2	52	4	Y	804	792	0	14 8	3
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1089	9	51	4	Y	804	780	0	23 8	4
10	5890 X	5528	-0-	-362	-0-	4567	2	48	4	Y	785	766	0	19 8	4
11	5700 X	5608	-0-	-92	-0-	884	9	43	4	Y	736	722	0	14 8	4
						4971	2								
						884	9								
						4616	2								
						864	9								
						4755	2								
						810	9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	278988	COMPL.	DATE 11/29/2015	TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10567	- 18087		
06	54270 X	49777	-0-	-4493	-0-	41563	3	374	4	Y	7127	6982	0	18 8	324
07	56079 X	49198	-0-	-6881	-0-	7840	9	343	4	Y	6508	6559	0	11 8	262
08	55831 X	53054	-0-	-2777	-0-	41696	3	345	4	Y	6640	6617	0	27 8	258
09	54030 X	49928	-0-	-4102	-0-	7159	9	308	4	Y	6156	6048	0	101 8	265
10	51429 X	49864	-0-	-1565	-0-	45405	3	319	4	Y	6205	6187	0	17 8	266
11	51330 X	45753	-0-	-5577	-0-	7304	9	287	4	Y	5514	5503	0	19 8	258
						42848	3								
						6772	9								
						42719	3								
						6826	9								
						39401	3								
						6065	9								
TETON 56-2-23				WELL #:	1H	RRCID ->	279042	COMPL.	DATE 06/15/2015	TOTAL	DEPTH 10686	PERF.10838	- 15284		
06	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	12660	3	3384	9	N	3076	3008	0	81 8	567
07	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	11138	3	2329	9	N	2117	2141	0	5 8	538
08	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	16041	3	3106	9	N	2824	2757	0	24 8	581
09	15030 X	14032	-0-	-998	-0-	11011	3	3021	9	N	2746	2703	0	73 8	551
10	15531 X	15154	-0-	-377	-0-	12276	3	2878	9	N	2616	2634	0	11 8	522
*11	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	15914	3	4107	9	N	3734	3666	0	91 8	499

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL.	DATE 12/25/2016	TOTAL	DEPTH 10014	PERF.10287	- 14747		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	34560 X	23220	-0-	-11340	-0-		17066 2 5894 9	260 4	Y		5358	5240 0	78 8		375
07	33170 X	24331	-0-	-8839	-0-		17406 2 6636 9	289 4	Y		6033	6014 0	88 8		306
08	28929 X	28929	-0-	-0-	-0-		21076 2 7531 9	322 4	Y		6846	6848 0	68 8		236
09	26190 X	24682	-0-	-1508	-0-		17892 2 6504 9	286 4	Y		5913	5861 0	50 8		238
10	27412 X	27412	-0-	-0-	-0-		19931 2 7181 9	300 4	Y		6528	6540 0	21 8		205
11	26190 X	25110	-0-	-1080	-0-		17885 2 6927 9	298 4	Y		6297	6225 0	35 8		242
STATE 56-2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	279058	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH 10595	PERF.10897	- 14474		
06	19440 X	13073	-0-	-6367	-0-		9760 3	3313 9	N		3012	3010 0	3 8		687
07	20088 X	14235	-0-	-5853	-0-		10767 3	3468 9	N		3153	3147 0	5 8		688
08	20088 X	13301	-0-	-6787	-0-		10008 3	3293 9	N		2994	2976 0	13 8		693
09	16500 X	12695	-0-	-3805	-0-		9626 3	3069 9	N		2790	2798 0	16 8		669
10	14694 X	12210	-0-	-2484	-0-		9160 3	3050 9	N		2773	2748 0	7 8		687
11	13770 X	11796	-0-	-1974	-0-		8756 3	3040 9	N		2764	2772 0	8 8		671
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279162	COMPL.	DATE 11/01/2016	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10952	- 15323		
06	35760 X	23495	-0-	-12265	-0-		20421 2 2954 9	120 4	Y		2685	2685 0	9 8		179
07	36952 X	20892	-0-	-16060	-0-		18168 2 2592 9	132 4	Y		2356	2352 0	7 8		176
08	36952 X	22151	-0-	-14801	-0-		19342 2 2675 9	134 4	Y		2432	2413 0	13 8		182
09	32460 X	13018	-0-	-19442	-0-		11553 2 1357 9	108 4	Y		1234	1260 0	47 8		109
10	24490 X	17890	-0-	-6600	-0-		15676 2 2066 9	148 4	Y		1878	1792 0	32 8		163
11	23490 X	16557	-0-	-6933	-0-		14200 2 2226 9	131 4	Y		2024	1917 0	119 8		151
STRAIN STATE UNIT 2-26				WELL #:	1H	RRCID ->	279175	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11286	- 20839		
06	28080 X	12705	-0-	-15375	-0-		8722 2 3754 9	229 4	Y		3413	3270 1	67 8		203
07	29016 X	12641	-0-	-16375	-0-		8619 2 3807 9	215 4	Y		3461	3249 0	88 8		327
08	16368 X	14707	-0-	-1661	-0-		10686 2 3805 9	216 4	Y		3459	3406 0	57 8		323
09	15840 X	9817	-0-	-6023	-0-		6372 2 3264 9	181 4	Y		2967	2894 0	67 8		329
10	15593 X	12693	-0-	-2900	-0-		8831 2 3664 9	198 4	Y		3331	3207 0	74 8		379
11	14220 X	9284	-0-	-4936	-0-		6270 2 2859 9	155 4	Y		2599	2282 0	20 8		676

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BANNER 57-1-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 279225	COMPL.	DATE 12/30/2016	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11037	-	15223	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	82380 X	32422	-0-	-49958	-0-	29530	2	164	4	Y	2480	2408	0	115	8
07	76663 X	51079	-0-	-25584	-0-	2728	9	253	4	Y	3845	3643	0	182	8
08	63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	46596	2	284	4	Y	4526	4416	0	146	8
09	60067 X	60067	-0-	-0-	-0-	4230	9	284	4	Y	4423	4239	0	163	8
10	65523 X	65523	-0-	-0-	-0-	58120	2	273	4	Y	4755	4734	0	45	8
11	61350 X	60364	-0-	-986	-0-	4979	9	270	4	Y	4335	4257	0	62	8
						54918	2								
						4865	9								
						60019	2								
						5231	9								
						55325	2								
						4769	9								
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	3H	RRCID	-> 279227	COMPL.	DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10417	-	14768	
06	22170 X	20208	-0-	-1962	-0-	16467	3	157	4	Y	3258	3184	0	63	8
07	22909 X	22433	-0-	-476	-0-	3584	9	157	4	Y	3308	3293	0	41	8
08	22909 X	20850	-0-	-2059	-0-	18637	3	150	4	Y	3158	3133	0	25	8
09	22050 X	18727	-0-	-3323	-0-	3639	9	142	4	Y	2996	2973	0	30	8
10	22444 X	15665	-0-	-6779	-0-	17226	3	120	4	Y	2445	2419	0	19	8
*11	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	3474	9	150	4	Y	3179	3064	0	86	8
						15289	3								
						3296	9								
						12855	3								
						2690	9								
						18296	3								
						3497	9								
MONROE 34-210				WELL #:	6H	RRCID	-> 279240	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11653	-	15757	
06	12720 X	9319	-0-	-3401	-0-	8286	2	1033	9	Y	939	934	0	6	8
07	11842 X	9827	-0-	-2015	-0-	8770	2	1057	9	Y	961	955	0	5	8
08	11346 X	9438	-0-	-1908	-0-	7430	2	2008	9	Y	1825	1819	0	3	8
09	10980 X	8688	-0-	-2292	-0-	7868	2	820	9	Y	745	744	0	5	8
10	11346 X	8863	-0-	-2483	-0-	7617	2	1246	9	Y	1133	1128	0	4	8
11	9510 X	8651	-0-	-859	-0-	7706	2	945	9	Y	859	854	0	5	8
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 279241	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11820	-	16581	
06	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	11166	3	104	4	Y	1831	1774	0	50	8
07	12245 X	11670	-0-	-575	-0-	2014	9	108	4	Y	1891	1849	0	39	8
08	14353 X	10474	-0-	-3879	-0-	9482	3	95	4	Y	1607	1587	0	23	8
09	13890 X	11524	-0-	-2366	-0-	2080	9	89	4	Y	1519	1484	0	34	8
10	14353 X	9751	-0-	-4602	-0-	8611	3	86	4	Y	1395	1363	0	33	8
*11	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	1768	9	103	4	Y	1777	1743	0	32	8
						9764	3								
						1671	9								
						8130	3								
						1535	9								
						11382	3								
						1955	9								
SHERIDAN 55-4-5				WELL #:	1H	RRCID	-> 279250	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 10684	PERF.11001	-	15108	
06	23026 X	23026	-0-	-0-	-0-	17880	3	5146	9	N	4678	4499	0	179	8
07	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	13946	3	3897	9	N	3543	3403	0	140	8
08	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	15853	3	4472	9	N	4065	3916	0	149	8
09	20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	16301	3	4565	9	N	4150	4048	0	102	8
10	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	14143	3	4268	9	N	3880	3823	0	57	8
*11	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	12116	3	4335	9	N	3941	3844	0	97	8

PHANTOM (WOLF CAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HARRISON UNIT 2-38															
WELL #: 1H RRCID -> 279253															
COMPL. DATE 01/05/2016															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	51330 X	38966	-0-	-12364	-0-	34968	2	197	4	Y	3455	3225	1	365	8
07	50003 X	42588	-0-	-7415	-0-	38003	2	234	4	Y	3955	3471	1	277	8
08	43121 X	41176	-0-	-1945	-0-	36691	2	232	4	Y	3866	3736	1	299	8
09	41730 X	38253	-0-	-3477	-0-	34125	2	221	4	Y	3552	3345	1	169	8
10	43121 X	37734	-0-	-5387	-0-	33619	2	229	4	Y	3533	3305	1	63	8
11	41220 X	37459	-0-	-3761	-0-	33457	2	209	4	Y	3448	3567	1	39	8
						3793	9								210
PACE STATE UNIT 1-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279274															
COMPL. DATE 11/04/2015															
TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416															
06	53880 X	43595	-0-	-10285	-0-	35017	2	395	4	N	7439	6972	1	594	8
07	55676 X	48900	-0-	-6776	-0-	40235	2	408	4	N	7506	6775	1	516	8
08	55676 X	44798	-0-	-10878	-0-	36326	3	388	4	N	7349	6916	1	650	8
09	52950 X	46812	-0-	-6138	-0-	37900	3	397	4	N	7741	6844	1	755	8
10	50375 X	42563	-0-	-7812	-0-	35154	3	365	4	N	6404	6287	1	19	8
11	47310 X	23177	-0-	-24133	-0-	18723	3	161	4	N	3903	3356	1	1008	8
						4293	9								431
POWERS STATE UNIT 2-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279292															
COMPL. DATE 01/27/2016															
TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524															
06	45810 X	30617	-0-	-15193	-0-	26082	2	234	4	Y	3910	4022	1	23	8
07	43834 X	23107	-0-	-20727	-0-	19810	2	183	4	Y	2831	2722	1	13	8
08	33232 X	26260	-0-	-6972	-0-	22724	2	204	4	Y	3029	3119	1	27	8
09	32160 X	28217	-0-	-3943	-0-	24294	2	228	4	Y	3359	3260	1	39	8
10	33232 X	25682	-0-	-7550	-0-	22063	2	211	4	Y	3098	2951	1	20	8
11	30630 X	20777	-0-	-9853	-0-	17815	2	162	4	Y	2545	2697	1	18	8
						2800	9								156
MONROE 34-188															
WELL #: 5H RRCID -> 279302															
COMPL. DATE 03/22/2014															
TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556															
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	566	2	16	4	Y	267	260	0	8	8
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	3495	2	45	4	Y	714	691	0	20	8
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	1857	2	29	4	Y	494	489	0	7	8
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2722	2	27	4	Y	575	569	0	5	8
10	4340 X	2784	-0-	-1556	-0-	2128	2	27	4	Y	572	567	0	5	8
*11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3955	2	24	4	Y	522	518	0	4	8
						574	9								3

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
COVINGTON 34-224														
WELL #: 5H RRCID -> 279308														
COMPL. DATE 07/01/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9990 X	8992	-0-	-998	-0-	7258	3	66	4	Y	1516	1511	0	6
07	9486 X	6246	-0-	-3240	-0-	1668	9	46	4	Y	1086	1077	0	6
08	9486 X	7898	-0-	-1588	-0-	5005	3	55	4	Y	1246	1244	0	5
09	9000 X	7966	-0-	-1034	-0-	1195	9	51	4	Y	1160	1153	0	6
10	9300 X	7679	-0-	-1621	-0-	6472	3	49	4	Y	1128	1124	0	5
11	9000 X	7386	-0-	-1614	-0-	1371	9	46	4	Y	1055	1049	0	6
						6639	3							
						1276	9							
						6389	3							
						1241	9							
						6179	3							
						1161	9							
MONROE 34-210														
WELL #: 5H RRCID -> 279349														
COMPL. DATE 02/20/2014														
TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097														
06	9930 X	6998	-0-	-2932	-0-	6323	2	675	9	Y	614	610	0	2
07	9703 X	7174	-0-	-2529	-0-	6557	2	617	9	Y	561	556	0	3
08	9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	7215	2	623	9	Y	566	565	0	2
09	7740 X	3811	-0-	-3929	-0-	3512	2	299	9	Y	272	271	0	1
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-			-0-
SIEVERS UNIT 2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 279381														
COMPL. DATE 12/02/2015														
TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688														
06	12930 X	11933	-0-	-997	-0-	10098	2	112	4	Y	1566	1564	1	63
07	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	1723	9	120	4	Y	1602	1456	1	139
08	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	10665	2	112	4	Y	1379	1416	1	62
09	11940 X	11877	-0-	-63	-0-	1762	9	106	4	Y	1296	1249	1	76
10	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	11180	2	116	4	Y	1441	1327	1	148
11	12390 X	11789	-0-	-601	-0-	1517	9	105	4	Y	1364	1410	1	83
						10345	2							
						1426	9							
						11018	2							
						1585	9							
						10184	2							
						1500	9							
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 279401														
COMPL. DATE 07/01/2015														
TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559														
06	5100 X	3302	-0-	-1798	-0-	2572	2	730	9	Y	664	654	0	3
07	5270 X	4163	-0-	-1107	-0-	3395	2	768	9	Y	698	691	0	4
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	4633	2	990	9	Y	900	896	0	4
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4323	2	912	9	Y	829	823	0	4
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5160	2	817	9	Y	743	738	0	4
11	5430 X	5388	-0-	-42	-0-	4518	2	870	9	Y	791	787	0	4
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279406														
COMPL. DATE 08/21/2014														
TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
06	11010 X	7359	-0-	-3651	-0-	5745	3	83	4	Y	1392	1345	0	5
07	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	1531	9	132	4	Y	2602	2558	0	14
08	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	8254	3	134	4	Y	2629	2611	0	11
09	7350 X	7111	-0-	-239	-0-	2862	9	70	4	Y	1119	1094	0	6
10	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	8403	3	107	4	Y	2000	1966	0	10
11	11070 X	7270	-0-	-3800	-0-	2892	9	86	4	Y	1522	1499	0	8
						5810	3							
						1231	9							
						9147	3							
						2200	9							
						5510	3							
						1674	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:		5H		RRCID -> 279469				COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	50310 X	17682	-0-		-32628	-0-		15662	3	103	4	Y	1743	1671	0	6	8	79	
								1917	9										
07	51987 X	39459	-0-		-12528	-0-		35491	3	193	4	Y	3432	3366	0	7	8	138	
								3775	9										
08	44421 X	44421	-0-		-0-	-0-		40458	3	188	4	Y	3432	3419	0	18	8	133	
								3775	9										
09	36089 X	36089	-0-		-0-	-0-		33355	3	130	4	Y	2367	2383	0	14	8	103	
								2604	9										
10	39463 X	38394	-0-		-1069	-0-		35431	3	144	4	Y	2563	2547	0	9	8	110	
								2819	9										
11	42210 X	35266	-0-		-6944	-0-		32807	3	119	4	Y	2127	2127	0	10	8	100	
								2340	9										
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 279505	COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827							
06	11910 X	11537	-0-		-373	-0-		9549	3	1988	9	Y	1807	1797	0	13	8	7	
07	11129 X	7323	-0-		-3806	-0-		5793	3	1530	9	Y	1391	1383	0	8	8	7	
08	11780 X	11409	-0-		-371	-0-		9530	3	1879	9	Y	1708	1703	0	5	8	7	
09	11550 X	11071	-0-		-479	-0-		9245	3	1826	9	Y	1660	1647	0	11	8	9	
10	11935 X	10787	-0-		-1148	-0-		8931	3	1856	9	Y	1687	1678	0	10	8	8	
11	11550 X	10057	-0-		-1493	-0-		8419	3	1638	9	Y	1489	1481	0	8	8	8	
BOHLANDER 33-95				WELL #:		1H	RRCID -> 279553	COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674							
06	18480 X	17700	-0-		-780	-0-		13724	3	199	4	N	3434	3649	1	113	8	288	
								3777	9										
07	19406 X	15905	-0-		-3501	-0-		12039	3	193	4	N	3339	3125	1	3	8	499	
								3673	9										
08	19406 X	15619	-0-		-3787	-0-		11881	3	187	4	N	3228	3487	1	4	8	236	
								3551	9										
09	16203 X	16203	-0-		-0-	-0-		12473	3	177	4	N	3230	3140	1	67	8	259	
								3553	9										
*10	16509 X	16509	-0-		-0-	-0-		12673	3	187	4	N	3317	3162	1	38	8	376	
								3649	9										
*11	13722 X	13722	-0-		-0-	-0-		10179	3	166	4	N	3070	3098	1	44	8	304	
								3377	9										
MONROE 34-188				WELL #:		3H	RRCID -> 279606	COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538							
06	7710 X	2500	-0-		-5210	-0-		1823	2	31	4	Y	587	575	0	11	8	2	
								646	9										
07	7967 X	5752	-0-		-2215	-0-		4808	2	49	4	Y	814	791	0	21	8	4	
								895	9										
08	7595 X	6119	-0-		-1476	-0-		5354	2	42	4	Y	657	647	0	11	8	3	
								723	9										
09	5943 X	5943	-0-		-0-	-0-		5158	2	39	4	Y	678	662	0	15	8	4	
								746	9										
10	5766 X	4097	-0-		-1669	-0-		3363	2	34	4	Y	636	627	0	10	8	3	
								700	9										
11	5910 X	3590	-0-		-2320	-0-		3038	2	26	4	Y	478	470	0	8	8	3	
								526	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B			WELL #:			1H			RRCID -> 279857			COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	31170 X	23656	-0-	-7514	-0-	16962	2	6405	289	4	Y	5823	5814	0	17	8	59	
07	32209 X	15071	-0-	-17138	-0-	10455	2	4419	197	4	Y	4017	4028	0	7	8	41	
08	27001 X	22185	-0-	-4816	-0-	15821	2	6087	277	4	Y	5534	5493	0	19	8	63	
09	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	20389	2	6454	300	4	Y	5867	5825	0	29	8	76	
10	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	20953	2	6706	312	4	Y	6096	6088	0	16	8	68	
*11	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	21354	2	7004	324	4	Y	6367	6351	0	20	8	64	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 280576			COMPL. DATE 04/30/2016			TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980			
06	36840 X	36334	-0-	-506	-0-	29497	3	6569	268	4	Y	5972	5892	0	69	8	275	
07	51687 X	51687	-0-	-0-	-0-	42119	3	9183	385	4	Y	8348	8231	0	82	8	310	
08	48140 X	48140	-0-	-0-	-0-	39143	3	8631	366	4	Y	7846	7793	0	56	8	307	
09	48754 X	48754	-0-	-0-	-0-	40099	3	8305	350	4	Y	7550	7498	0	66	8	293	
10	51677 X	43751	-0-	-7926	-0-	36205	3	7233	313	4	Y	6575	6492	0	46	8	330	
11	50010 X	41161	-0-	-8849	-0-	33737	3	7125	299	4	Y	6477	6333	0	164	8	310	
BITTERROOT 54-1-18			WELL #:			2H			RRCID -> 280577			COMPL. DATE 06/01/2016			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071			
06	74340 X	7708	-0-	-66632	-0-	5458	3	2142	108	4	Y	1947	1938	0	9	8	20	
07	67301 X	8015	-0-	-59286	-0-	5752	3	2154	109	4	Y	1958	1952	0	6	8	20	
08	66929 X	7807	-0-	-59122	-0-	5545	3	2155	107	4	Y	1959	1947	0	10	8	22	
09	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	5907	3	2210	102	4	Y	2009	1996	0	9	8	26	
10	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	7194	3	2870	143	4	Y	2609	2597	0	9	8	29	
*11	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	6805	3	2608	130	4	Y	2371	2366	0	10	8	24	
JUNIPER STATE UNIT 2-3			WELL #:			1H			RRCID -> 280800			COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616			
06	39420 X	26213	-0-	-13207	-0-	22037	2	4018	158	4	Y	3653	3678	0	4	8	224	
07	40734 X	30904	-0-	-9830	-0-	26006	2	4712	186	4	Y	4284	4233	0	3	8	272	
08	41850 X	34660	-0-	-7190	-0-	28984	3	5462	214	4	Y	4965	4966	0	5	8	266	
09	40500 X	27076	-0-	-13424	-0-	22779	3	4135	162	4	Y	3759	3785	0	5	8	235	
10	41850 X	33719	-0-	-8131	-0-	28336	3	5181	202	4	Y	4710	4684	0	3	8	258	
11	33540 X	31160	-0-	-2380	-0-	26168	3	4805	187	4	Y	4368	4313	0	4	8	309	

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CRAVEN UNIT 3-8															
WELL #: 1H RRCID -> 282034															
COMPL. DATE 07/16/2016															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18390 X	15137	-0-	-3253	-0-	12176	3	147	4	N	2558	2515	0	18 8	267
07	17608 X	16862	-0-	-746	-0-	2814	9	145	4	N	2585	2540	0	72 8	240
08	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	13873	3	151	4	N	2704	2660	0	47 8	237
09	16500 X	15348	-0-	-1152	-0-	2844	9	134	4	N	2415	2395	0	24 8	233
10	16864 X	16012	-0-	-852	-0-	14914	3	142	4	N	2548	2484	0	26 8	271
11	17460 X	15201	-0-	-2259	-0-	2974	9	133	4	N	2407	2404	0	42 8	232
						12557	3								
						2657	9								
						13067	3								
						2803	9								
						12420	3								
						2648	9								
JUMPSTART 55-2-6 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282214															
COMPL. DATE 07/04/2017															
TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571															
06	49890 X	45460	-0-	-4430	-0-	17	1	33621	2	Y	10333	10245	0	22 8	419
07	51553 X	44932	-0-	-6621	-0-	456	4	11366	9		9475	9515	0	13 8	366
08	45129 X	45129	-0-	-0-	-0-	16	1	34052	2	Y	9501	9509	0		358
09	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	441	4	10423	9		8804	8804	0		358
10	43803 X	42224	-0-	-1579	-0-	16	1	34313	2	Y	9392	9338	0	19 8	393
11	42390 X	41317	-0-	-1073	-0-	349	4	10451	9		9368	9457	0	24 8	280
						16	1	32896	2	Y					
						335	4	9684	9						
						17	1	31454	2	Y					
						422	4	10331	9						
						16	1	30561	2	Y					
						435	4	10305	9						
HICKORY 55-2-1 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282242															
COMPL. DATE 03/12/2017															
TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126															
06	52890 X	31494	-0-	-21396	-0-	21805	2	561	4	Y	8298	8215	0	68 8	84
07	43617 X	38067	-0-	-5550	-0-	9128	9	663	4	Y	10145	10074	0	51 8	104
08	37417 X	3119	-0-	-34298	-0-	26244	2	152	4	Y	1485	1540	0	32 8	17
09	31500 X	2229	-0-	-29271	-0-	11160	9	146	4	Y	597	544	0	63 8	7
10	37417 X	9200	-0-	-28217	-0-	1333	2	318	4	Y	2243	2172	0	53 8	25
11	36210 X	12582	-0-	-23628	-0-	1634	9	341	4	Y	3121	3052	0	63 8	31
						1426	2								
						657	9								
						6415	2								
						2467	9								
						8808	2								
						3433	9								
SILVERTIP 76-8 UNIT C															
WELL #: 1H RRCID -> 282271															
COMPL. DATE 04/30/2017															
TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102															
06	17100 X	13631	-0-	-3469	-0-	10504	3	3127	9	N	2843	2800	0	43 8	-0-
07	16120 X	13892	-0-	-2228	-0-	10616	3	3276	9	N	2978	2907	0	71 8	-0-
08	11563 X	6070	-0-	-5493	-0-	4702	3	1368	9	N	1244	1214	0	30 8	-0-
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	3	3	8		-0-
10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	7	7	8		-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	2	2	8		-0-
GETTYSBURG 55-4-21															
WELL #: 1H RRCID -> 282302															
COMPL. DATE 02/05/2019															
TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481															
06	26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	20631	3	5919	9	Y	5381	5251	0	130 8	-0-
07	33387 X	23277	-0-	-10110	-0-	18010	3	5267	9	Y	4788	4679	0	109 8	-0-
08	28923 X	24673	-0-	-4250	-0-	19255	3	5418	9	Y	4925	4818	0	107 8	-0-
09	27990 X	19343	-0-	-8647	-0-	14834	3	4509	9	Y	4099	4042	0	57 8	-0-
10	28923 X	20833	-0-	-8090	-0-	15973	3	4860	9	Y	4418	4379	0	39 8	-0-
11	26550 X	16923	-0-	-9627	-0-	12844	3	4079	9	Y	3708	3647	0	61 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CHALK BLUFF 55-4-1																
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27840 X	23301	-0-	-4539	-0-	17286	3	6015	9	N	5468	5425	0	43	8	-0-
07	28179 X	20291	-0-	-7888	-0-	15213	3	5078	9	N	4616	4572	0	44	8	-0-
08	25482 X	19871	-0-	-5611	-0-	14725	3	5146	9	N	4678	4647	0	31	8	-0-
09	24240 X	13749	-0-	-10491	-0-	13719	3	30	9	N	27	27	8			-0-
10	24087 X	19311	-0-	-4776	-0-	14189	3	5122	9	N	4656	4640	0	16	8	-0-
11	23310 X	18064	-0-	-5246	-0-	13232	3	4832	9	N	4393	4380	0	13	8	-0-
WENDIGO STATE 45-23 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HACKER 33-97																
WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522																
06	59573 X	59573	-0-	-0-	-0-	1	1	52468	3	N	6062	6020	1	215	8	570
						436	4	6668	9							
07	59510 X	59510	-0-	-0-	-0-	1	1	52729	3	N	5769	5486	1	17	8	836
						434	4	6346	9							
08	72915 X	72915	-0-	-0-	-0-	1	1	64005	3	N	7635	8034	1	33	8	404
						510	4	8399	9							
09	60905 X	60905	-0-	-0-	-0-	1	1	53145	3	N	6649	6467	1	188	8	398
						445	4	7314	9							
10	57815 X	55324	-0-	-2491	-0-	1	1	48281	3	N	6024	5735	1	159	8	528
						416	4	6626	9							
*11	59623 X	59623	-0-	-0-	-0-	1	1	52756	3	N	5885	5760	1	40	8	613
						392	4	6474	9							
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288																
06	52932 X	52932	-0-	-0-	-0-	37517	2	731	4	Y	13349	13271	0	59	8	136
						14684	9									
07	57974 X	57974	-0-	-0-	-0-	41116	2	786	4	Y	14611	14558	0	39	8	150
						16072	9									
08	66617 X	66617	-0-	-0-	-0-	48374	2	843	4	Y	15818	15716	0	72	8	180
						17400	9									
09	59937 X	59937	-0-	-0-	-0-	43324	2	765	4	Y	14407	14320	0	80	8	187
						15848	9									
10	60498 X	60498	-0-	-0-	-0-	43833	2	751	4	Y	14467	14452	0	40	8	162
						15914	9									
*11	57002 X	57002	-0-	-0-	-0-	41342	2	699	4	Y	13601	13581	0	45	8	137
						14961	9									
KRAKEN 57-3-40																
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834																
06	47187 X	47187	-0-	-0-	-0-	40261	3	6926	9	Y	6296	6135	1	152	8	203
07	50603 X	50603	-0-	-0-	-0-	44159	3	6444	9	Y	5858	5731	1	164	8	166
08	59122 X	59122	-0-	-0-	-0-	51940	3	7182	9	Y	6529	6352	1	148	8	195
09	51977 X	51977	-0-	-0-	-0-	46093	3	5884	9	Y	5349	5340	1	84	8	120
*10	54060 X	54060	-0-	-0-	-0-	48179	3	5881	9	Y	5346	5252	1	74	8	140
*11	57398 X	57398	-0-	-0-	-0-	52308	3	5090	9	Y	4627	4556	1	61	8	150

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BIG CYPRESS 56-2-13				WELL #:	1H	RRCID	-> 282674	COMPL.	DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10843	- 15346			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	36810 X	31744	-0-	-5066	-0-	23899	3	336	4	N	6826	6817	1	7	8	344
						7509	9									
07	35061 X	33150	-0-	-1911	-0-	24672	3	363	4	N	7377	7305	1	13	8	403
						8115	9									
08	35216 X	30609	-0-	-4607	-0-	23095	3	324	4	N	6536	6535	1	10	8	394
						7190	9									
09	34080 X	27524	-0-	-6556	-0-	20095	3	317	4	N	6465	6384	1	9	8	466
						7112	9									
*10	35216 X	27156	-0-	-8060	-0-	20224	3	304	4	N	6025	6116	1	12	8	363
						6628	9									
*11	32070 X	28872	-0-	-3198	-0-	21110	3	328	4	N	6758	6566	1	62	8	493
						7434	9									
SIEVERS A UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 282695	COMPL.	DATE 05/19/2017	TOTAL	DEPTH 10936	PERF.11237	- 21411			
06	68970 X	56450	-0-	-12520	-0-	48275	2	385	4	Y	7082	6968	0	30	8	498
						7790	9									
07	68076 X	60439	-0-	-7637	-0-	52106	2	401	4	Y	7211	7290	0	22	8	397
						7932	9									
08	62194 X	62194	-0-	-0-	-0-	53051	3	446	4	Y	7906	7857	0	44	8	402
						8697	9									
09	58620 X	49115	-0-	-9505	-0-	42080	3	377	4	Y	6053	5985	0	57	8	413
						6658	9									
10	60450 X	56634	-0-	-3816	-0-	48527	3	411	4	Y	6996	6955	0	31	8	423
						7696	9									
11	58620 X	54013	-0-	-4607	-0-	46235	3	369	4	Y	6735	6738	0	29	8	391
						7409	9									
STONES RIVER 55-4-23				WELL #:	1H	RRCID	-> 282724	COMPL.	DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11232	- 15524			
06	25200 X	20664	-0-	-4536	-0-	16257	3	4407	9	Y	4006	3916	0	90	8	-0-
07	26040 X	20628	-0-	-5412	-0-	16380	3	4248	9	Y	3862	3774	0	88	8	-0-
08	21204 X	19877	-0-	-1327	-0-	15720	3	4157	9	Y	3779	3697	0	82	8	-0-
09	20520 X	17924	-0-	-2596	-0-	14084	3	3840	9	Y	3491	3443	0	48	8	-0-
10	21204 X	16774	-0-	-4430	-0-	13003	3	3771	9	Y	3428	3397	0	31	8	-0-
11	20520 X	16281	-0-	-4239	-0-	12596	3	3685	9	Y	3350	3292	0	58	8	-0-
HONEY SPRINGS 55-4-19				WELL #:	1H	RRCID	-> 282725	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11167	- 15566			
06	9150 X	3469	-0-	-5681	-0-	2679	3	790	9	N	718	710	0	8	8	-0-
07	7564 X	3021	-0-	-4543	-0-	2206	3	815	9	N	741	732	0	9	8	-0-
08	5487 X	2739	-0-	-2748	-0-	2043	3	696	9	N	633	623	0	10	8	-0-
09	4020 X	3713	-0-	-307	-0-	2921	3	792	9	N	720	712	0	8	8	-0-
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3068	3	845	9	N	768	762	0	6	8	-0-
*11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3680	3	646	9	N	587	573	0	14	8	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 282728	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 10134	PERF.10369	- 17324			
06	89490 X	66427	-0-	-23063	-0-	56516	3	9911	9	Y	9010	8853	0	157	8	-0-
07	85622 X	76351	-0-	-9271	-0-	65062	3	11289	9	Y	10263	10071	0	192	8	-0-
08	78988 X	73584	-0-	-5404	-0-	63181	3	10403	9	Y	9457	9314	0	143	8	-0-
09	76440 X	69869	-0-	-6571	-0-	59395	3	10474	9	Y	9522	9408	0	114	8	-0-
10	78988 X	66382	-0-	-12606	-0-	56558	3	9824	9	Y	8931	8854	0	77	8	-0-
11	73890 X	66591	-0-	-7299	-0-	56760	3	9831	9	Y	8937	8879	0	58	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	74490 X	58521	-0-	-15969	-0-	46817	3	11704	9 Y	10640	10511	0	22 8	107
07	76973 X	57668	-0-	-19305	-0-	46281	3	11387	9 Y	10352	10340	0	12 8	107
08	76973 X	53619	-0-	-23354	-0-	43127	3	10492	9 Y	9538	9506	0	30 8	109
09	67680 X	51033	-0-	-16647	-0-	40799	3	10234	9 Y	9304	9252	0	40 8	121
10	64604 X	47182	-0-	-17422	-0-	37542	3	9640	9 Y	8764	8776	0	11 8	98
11	58530 X	48651	-0-	-9879	-0-	38923	3	9728	9 Y	8844	8828	0	25 8	89
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224														
06	28050 X	20420	-0-	-7630	-0-	16275	3	4145	9 N	3768	3670	0	98 8	-0-
07	25947 X	18454	-0-	-7493	-0-	14606	3	3848	9 N	3498	3410	0	88 8	-0-
08	25947 X	19593	-0-	-6354	-0-	15747	3	3846	9 N	3496	3399	0	97 8	-0-
09	23400 X	17038	-0-	-6362	-0-	13703	3	3335	9 N	3032	2980	0	52 8	-0-
10	22723 X	15336	-0-	-7387	-0-	11885	3	3451	9 N	3137	3101	0	36 8	-0-
11	20430 X	16215	-0-	-4215	-0-	12889	3	3326	9 N	3024	2963	0	61 8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
06	31272 X	31272	-0-	-0-	-0-	26741	3	4531	9 N	4119	3923	0	196 8	-0-
07	46107 X	46107	-0-	-0-	-0-	38136	3	7971	9 N	7246	6965	0	281 8	-0-
08	48033 X	48033	-0-	-0-	-0-	37866	3	10167	9 N	9243	9044	0	199 8	-0-
09	41983 X	41983	-0-	-0-	-0-	33682	3	8301	9 N	7546	7411	0	135 8	-0-
10	40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	32222	3	8121	9 N	7383	7289	0	94 8	-0-
*11	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	29025	3	7647	9 N	6952	6886	0	66 8	-0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
06	26730 X	17404	-0-	-9326	-0-	14736	3	2668	9 N	2425	2353	0	72 8	-0-
07	27621 X	22583	-0-	-5038	-0-	18549	3	4034	9 N	3667	3566	0	101 8	-0-
08	27621 X	18714	-0-	-8907	-0-	15155	3	3559	9 N	3235	3164	0	71 8	-0-
09	25020 X	19614	-0-	-5406	-0-	15687	3	3927	9 N	3570	3519	0	51 8	-0-
10	23033 X	18072	-0-	-4961	-0-	14287	3	3785	9 N	3441	3406	0	35 8	-0-
11	21840 X	17965	-0-	-3875	-0-	14098	3	3867	9 N	3515	3488	0	27 8	-0-
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
06	29130 X	27655	-0-	-1475	-0-	20989	3	6666	9 N	6060	5968	0	92 8	-0-
07	30101 X	18581	-0-	-11520	-0-	16323	3	2258	9 N	2053	1960	0	93 8	-0-
08	30101 X	22079	-0-	-8022	-0-	18096	3	3983	9 N	3621	3532	0	89 8	-0-
09	29130 X	22354	-0-	-6776	-0-	16831	3	5523	9 N	5021	4926	0	95 8	-0-
10	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	24232	3	6419	9 N	5835	5743	0	92 8	-0-
11	27660 X	23979	-0-	-3681	-0-	18550	3	5429	9 N	4935	4874	0	61 8	-0-
FORT PILLOW 54-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500														
06	28812 X	28812	-0-	-0-	-0-	21533	3	321	4 Y	6325	5739	0	214 8	533
						6958	9							
07	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	20503	3	216	4 Y	4005	4139	0	180 8	219
						4406	9							
08	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	22051	3	242	4 Y	4669	4490	0	162 8	236
						5136	9							
09	28800 X	23609	-0-	-5191	-0-	18173	3	237	4 Y	4726	4590	0	92 8	280
						5199	9							
10	29760 X	24768	-0-	-4992	-0-	19389	3	238	4 Y	4674	4554	0	66 8	334
						5141	9							
11	28800 X	25254	-0-	-3546	-0-	20131	3	229	4 Y	4449	4404	0	119 8	260
						4894	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
THUNDERBIRD 57-2-3															WELL #: 1H															RRCID -> 282767															COMPL. DATE 01/10/2018															TOTAL DEPTH 10047															PERF.10398 - 14736														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																	
06	27120	X	19589	-0-		-7531	-0-			16090	3	3499	9	N			3181	3120	0	61	8			-0-																																																																	
07	28024	X	18534	-0-		-9490	-0-			15563	3	2971	9	N			2701	2639	0	62	8			-0-																																																																	
08	28024	X	19577	-0-		-8447	-0-			16207	3	3370	9	N			3064	3017	0	47	8			-0-																																																																	
09	22380	X	16280	-0-		-6100	-0-			13348	3	2932	9	N			2665	2630	0	35	8			-0-																																																																	
10	20243	X	14194	-0-		-6049	-0-			11255	3	2939	9	N			2672	2646	0	26	8			-0-																																																																	
11	19590	X	15378	-0-		-4212	-0-			12576	3	2802	9	N			2547	2529	0	18	8			-0-																																																																	
STONY LAKE 54-4-37															WELL #: 1H															RRCID -> 282770															COMPL. DATE 05/09/2019															TOTAL DEPTH 10402															PERF.10628 - 15037														
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																	
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																	
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																	
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																	
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																	
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-																																																																	
KAPPA 56-2-27															WELL #: 1H															RRCID -> 282771															COMPL. DATE 12/06/2017															TOTAL DEPTH 10668															PERF.10950 - 15366														
06	25050	X	19090	-0-		-5960	-0-			3	1	15578	3	N			3190	3122	0	68	8			-0-																																																																	
										3509	9																																																																														
07	22537	X	14008	-0-		-8529	-0-			2	1	11441	3	N			2332	2255	0	77	8			-0-																																																																	
										2565	9																																																																														
08	22537	X	21109	-0-		-1428	-0-			4	1	17457	3	N			3316	3250	0	66	8			-0-																																																																	
										3648	9																																																																														
09	21810	X	16142	-0-		-5668	-0-			3	1	13732	3	N			2188	2150	0	38	8			-0-																																																																	
										2407	9																																																																														
10	22475	X	20058	-0-		-2417	-0-			3	1	16473	3	N			3256	3213	0	43	8			-0-																																																																	
										3582	9																																																																														
11	20430	X	17148	-0-		-3282	-0-			3	1	14215	3	N			2664	2643	0	21	8			-0-																																																																	
										2930	9																																																																														
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282788															COMPL. DATE 09/27/2017															TOTAL DEPTH 10188															PERF.10442 - 17910														
06	87960	X	66456	-0-		-21504	-0-			55636	3	10820	9	Y			9836	9659	0	177	8			-0-																																																																	
07	90892	X	74907	-0-		-15985	-0-			62642	3	12265	9	Y			11150	10940	0	210	8			-0-																																																																	
08	84196	X	72612	-0-		-11584	-0-			61096	3	11516	9	Y			10469	10312	0	157	8			-0-																																																																	
09	81480	X	67914	-0-		-13566	-0-			57264	3	10650	9	Y			9682	9559	0	123	8			-0-																																																																	
10	80290	X	63574	-0-		-16716	-0-			53764	3	9810	9	Y			8918	8836	0	82	8			-0-																																																																	
11	72480	X	63188	-0-		-9292	-0-			53177	3	10011	9	Y			9101	9038	0	63	8			-0-																																																																	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282805															COMPL. DATE 11/03/2017															TOTAL DEPTH 9849															PERF.10082 - 19546														
06	84450	X	41073	-0-		-43377	-0-			33743	3	7330	9	N			6664	6530	0	134	8			-0-																																																																	
07	87265	X	61415	-0-		-25850	-0-			50857	3	10558	9	N			9598	9352	0	246	8			-0-																																																																	
08	83576	X	62360	-0-		-21216	-0-			51946	3	10414	9	N			9467	9280	0	187	8			-0-																																																																	
09	72450	X	59818	-0-		-12632	-0-			50196	3	9622	9	N			8747	8595	0	152	8			-0-																																																																	
10	73507	X	73507	-0-		-0-	-0-			61342	3	12165	9	N			11059	10929	0	130	8			-0-																																																																	
*11	89203	X	89203	-0-		-0-	-0-			75117	3	14086	9	N			12805	12683	0	122	8			-0-																																																																	
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282806															COMPL. DATE 10/26/2017															TOTAL DEPTH 10663															PERF.10870 - 20300														
06	45270	X	43515	-0-		-1755	-0-			37819	3	5696	9	N			5178	4974	0	204	8			-0-																																																																	
07	77420	X	77420	-0-		-0-	-0-			68239	3	9181	9	N			8346	7917	0	429	8			-0-																																																																	
08	74807	X	74807	-0-		-0-	-0-			65231	3	9576	9	N			8705	8419	0	286	8			-0-																																																																	
09	91625	X	91625	-0-		-0-	-0-			80516	3	11109	9	N			10099	9817	0	282	8			-0-																																																																	
10	92538	X	92538	-0-		-0-	-0-			82217	3	10321	9	N			9383	9084	0	299	8			-0-																																																																	
*11	90069	X	90069	-0-		-0-	-0-			80910	3	9159	9	N			8326	8084	0	242	8			-0-																																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID -> 282807	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH 10208	PERF.10516 - 14782				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	26070 X	22921	-0-	-3149	-0-	1 4501	1 9	18419	3 N	4092	3920 0	172 8	-0-
07	26939 X	20343	-0-	-6596	-0-	1 3719	1 9	16623	3 N	3381	3206 0	175 8	-0-
08	26939 X	19401	-0-	-7538	-0-	1 3116	1 9	16284	3 N	2833	2705 0	128 8	-0-
09	23430 X	18984	-0-	-4446	-0-	1 3331	1 9	15652	3 N	3028	2928 0	100 8	-0-
10	24211 X	17803	-0-	-6408	-0-	1 3400	1 9	14402	3 N	3091	3036 0	55 8	-0-
11	22920 X	16593	-0-	-6327	-0-	1 3435	1 9	13157	3 N	3123	3075 0	48 8	-0-
YELLOW BAYOU 54-4-25				WELL #:	1H	RRCID -> 282808	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH 10705	PERF.10902 - 15341			
06	44220 X	32486	-0-	-11734	-0-	25264	3	7222 9	N	6565	6385 0	180 8	-0-
07	43028 X	30538	-0-	-12490	-0-	24816	3	5722 9	N	5202	5010 0	192 8	-0-
08	39091 X	32849	-0-	-6242	-0-	25755	3	7094 9	N	6449	6284 0	165 8	-0-
09	36690 X	30000	-0-	-6690	-0-	23542	3	6458 9	N	5871	5771 0	100 8	-0-
10	36332 X	29913	-0-	-6419	-0-	23379	3	6534 9	N	5940	5871 0	69 8	-0-
11	32490 X	29112	-0-	-3378	-0-	23017	3	6095 9	N	5541	5427 0	114 8	-0-
SHOSHONI 54-4-35				WELL #:	1HR	RRCID -> 282809	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH 10414	PERF.10705 - 15009			
06	67950 X	57409	-0-	-10541	-0-	54894	3	2515 9	N	2286	2022 0	264 8	-0-
07	70215 X	35999	-0-	-34216	-0-	34403	3	1596 9	N	1451	1280 0	171 8	-0-
08	70215 X	61813	-0-	-8402	-0-	59016	3	2797 9	N	2543	2273 0	270 8	-0-
09	67950 X	53347	-0-	-14603	-0-	51082	3	2265 9	N	2059	1910 0	149 8	-0-
10	59334 X	50947	-0-	-8387	-0-	48804	3	2143 9	N	1948	1847 0	101 8	-0-
11	59820 X	45956	-0-	-13864	-0-	43846	3	2110 9	N	1918	1756 0	162 8	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31				WELL #:	1H	RRCID -> 282810	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH 10677	PERF.11065 - 15368			
06	24750 X	21229	-0-	-3521	-0-	18307	3	2922 9	N	2656	2633 0	23 8	-0-
07	24924 X	23182	-0-	-1742	-0-	20089	3	3093 9	N	2812	2771 0	41 8	-0-
08	24924 X	22706	-0-	-2218	-0-	19727	3	2979 9	N	2708	2681 0	27 8	-0-
09	23040 X	20110	-0-	-2930	-0-	17481	3	2629 9	N	2390	2369 0	21 8	-0-
10	23808 X	18026	-0-	-5782	-0-	15409	3	2617 9	N	2379	2359 0	20 8	-0-
11	22440 X	18687	-0-	-3753	-0-	16066	3	2621 9	N	2383	2371 0	12 8	-0-
BELLTOWN 57-3-19				WELL #:	1H	RRCID -> 282811	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL	DEPTH 9904	PERF.10122 - 14509			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	9772	3	244	4	Y	4859	4913	0	15 8 359
07	15748 X	13532	-0-	-2216	-0-	5345	9	150	4	Y	2372	2346	0	11 8 374
08	15748 X	15515	-0-	-233	-0-	10773	3	205	4	Y	3708	3619	0	19 8 444
09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	2609	9	192	4	Y	3883	3878	0	16 8 433
10	15872 X	13711	-0-	-2161	-0-	11231	3	177	4	Y	3359	3364	0	10 8 418
11	15360 X	11716	-0-	-3644	-0-	4079	9	143	4	Y	2978	2992	0	7 8 397
						11271	3							
						4271	9							
						9839	3							
						3695	9							
						8297	3							
						3276	9							
SEAHAWE 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875														
06	37350 X	26235	-0-	-11115	-0-	22469	3	3766	9	N	3424	3322	0	102 8 -0-
07	38595 X	21382	-0-	-17213	-0-	18004	3	3378	9	N	3071	2977	0	94 8 -0-
08	38595 X	21449	-0-	-17146	-0-	19253	3	2196	9	N	1996	1918	0	78 8 -0-
09	31620 X	22228	-0-	-9392	-0-	18705	3	3523	9	N	3203	3144	0	59 8 -0-
10	27125 X	25848	-0-	-1277	-0-	20768	3	5080	9	N	4618	4558	0	60 8 -0-
11	26250 X	23827	-0-	-2423	-0-	18657	3	5170	9	N	4700	4590	0	110 8 -0-
HYDRA 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419														
06	34230 X	27908	-0-	-6322	-0-	22701	3	5207	9	N	4734	4706	0	28 8 -0-
07	39122 X	30153	-0-	-8969	-0-	23989	3	6164	9	N	5604	5586	0	18 8 -0-
08	39122 X	29167	-0-	-9955	-0-	24018	3	5149	9	N	4681	4649	0	32 8 -0-
09	37860 X	26444	-0-	-11416	-0-	21122	3	5322	9	N	4838	4804	0	34 8 -0-
10	30163 X	28923	-0-	-1240	-0-	23817	3	5106	9	N	4642	4620	0	22 8 -0-
*11	31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	24878	3	6448	9	N	5862	5834	0	28 8 -0-
BEANS STATION 53-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525														
06	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	13528	3	193	4	N	3716	3634	1	28 8 277
07	20956 X	16624	-0-	-4332	-0-	4088	9	187	4	N	3608	3627	1	45 8 213
08	23219 X	15562	-0-	-7657	-0-	12468	3	167	4	N	3144	3103	1	28 8 226
09	22470 X	14860	-0-	-7610	-0-	3969	9	163	4	N	3107	3135	1	25 8 173
10	23219 X	15982	-0-	-7237	-0-	11937	3	183	4	N	3556	3488	1	25 8 216
11	17820 X	4016	-0-	-13804	-0-	3458	9	55	4	N	1058	936	1	5 8 333
						11279	3							
						3418	9							
						11887	3							
						3912	9							
						2797	3							
						1164	9							
SANTA ROSA 54-4-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448														
06	25830 X	21447	-0-	-4383	-0-	15573	3	5874	9	N	5340	5307	0	33 8 -0-
07	24242 X	21479	-0-	-2763	-0-	15731	3	5748	9	N	5225	5170	0	55 8 -0-
08	24149 X	21771	-0-	-2378	-0-	16041	3	5730	9	N	5209	5172	0	37 8 -0-
09	22830 X	20204	-0-	-2626	-0-	14819	3	5385	9	N	4895	4864	0	31 8 -0-
10	22165 X	20046	-0-	-2119	-0-	14516	3	5530	9	N	5027	4997	0	30 8 -0-
11	21450 X	18849	-0-	-2601	-0-	13676	3	5173	9	N	4703	4686	0	17 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528												
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 282916		COMPL. DATE 05/28/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF.11530 - 18930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	37500 X	34178	-0-	-3322	-0-			28096	3	266	4	Y	5287	5167	1	35	8	412
07	42005 X	40674	-0-	-1331	-0-			5816	9									
08	42005 X	38206	-0-	-3799	-0-			34204	3	287	4	Y	5621	5699	1	66	8	268
09	40650 X	39663	-0-	-987	-0-			6183	9									
10	40672 X	38187	-0-	-2485	-0-			32168	3	273	4	Y	5241	5252	1	44	8	213
								5765	9									
								33695	3	268	4	Y	5182	5244	1	38	8	113
								5700	9									
								32283	3	257	4	Y	5134	5005	1	31	8	211
								5647	9									
*11	40560 X	40560	-0-	-0-	-0-			34772	3	257	4	Y	5028	5069	1	21	8	149
								5531	9									
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:		1H		RRCID -> 282917		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10981 - 15397				
06	39628 X	39628	-0-	-0-	-0-			31352	3	8276	9	N	7524	7308	0	216	8	-0-
07	37680 X	37680	-0-	-0-	-0-			29966	3	7714	9	N	7013	6803	0	210	8	-0-
08	36837 X	36837	-0-	-0-	-0-			29382	3	7455	9	N	6777	6588	0	189	8	-0-
09	13890 X	5202	-0-	-8688	-0-			3859	3	1343	9	N	1221	1000	0	221	8	-0-
10	40951 X	17052	-0-	-23899	-0-			13269	3	3783	9	N	3439	3237	0	202	8	-0-
11	39630 X	12871	-0-	-26759	-0-			10199	3	2672	9	N	2429	2228	0	201	8	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 282999		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11244		PERF.11566 - 19044				
06	25200 X	12937	-0-	-12263	-0-			9514	3	157	4	Y	2969	2951	0	11	8	30
07	16802 X	16149	-0-	-653	-0-			3266	9									
08	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-			12361	3	173	4	Y	3286	3274	0	8	8	34
09	20761 X	20761	-0-	-0-	-0-			3615	9									
10	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-			19001	3	222	4	Y	4283	4250	0	18	8	49
								4711	9									
								16410	3	196	4	Y	3777	3758	0	19	8	49
								4155	9									
								16651	3	192	4	Y	3700	3698	0	10	8	41
								4070	9									
*11	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-			16934	3	199	4	Y	3850	3839	0	13	8	39
								4235	9									
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 283000		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11667 - 18739				
06	30990 X	16149	-0-	-14841	-0-			11192	3	221	4	Y	4305	4292	0	15	8	44
07	32023 X	18701	-0-	-13322	-0-			4736	9									
08	22723 X	20130	-0-	-2593	-0-			13893	3	217	4	Y	4174	4165	0	10	8	43
09	21990 X	20391	-0-	-1599	-0-			4591	9									
10	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-			15510	3	211	4	Y	4008	3988	0	17	8	46
								4409	9									
								15812	3	208	4	Y	3974	3947	0	21	8	52
								4371	9									
								17083	3	210	4	Y	4007	4002	0	12	8	45
								4408	9									
*11	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-			16481	3	204	4	Y	3911	3903	0	14	8	39
								4302	9									
HIPPOCAMP 57-1-29				WELL #:		1H		RRCID -> 283016		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10070 - 14535				
06	39570 X	25424	-0-	-14146	-0-			19857	3	5567	9	N	5061	4973	0	88	8	-0-
07	40889 X	27717	-0-	-13172	-0-			21605	3	6112	9	N	5556	5452	0	104	8	-0-
08	40889 X	35904	-0-	-4985	-0-			29100	3	6804	9	N	6185	6091	0	94	8	-0-
09	37470 X	30405	-0-	-7065	-0-			24642	3	5763	9	N	5239	5167	0	72	8	-0-
10	28458 X	25877	-0-	-2581	-0-			20437	3	5440	9	N	4945	4904	0	41	8	-0-
11	34740 X	29113	-0-	-5627	-0-			23054	3	6059	9	N	5508	5472	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	94622 X	94622	-0-	-0-	-0-	88338	3	6284	9	N	5713	5463 0	250 8	-0-
07	81268 X	81268	-0-	-0-	-0-	75998	3	5270	9	N	4791	4565 0	226 8	-0-
08	74859 X	74859	-0-	-0-	-0-	70452	3	4407	9	N	4006	3836 0	170 8	-0-
09	100852 X	100852	-0-	-0-	-0-	95310	3	5542	9	N	5038	4856 0	182 8	-0-
10	96477 X	96477	-0-	-0-	-0-	90848	3	5629	9	N	5117	4991 0	126 8	-0-
*11	83969 X	83969	-0-	-0-	-0-	79372	3	4597	9	N	4179	4099 0	80 8	-0-
TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
06	78180 X	-0-	-0-	-78180	-0-				N	75	75 8			-0-
07	66712 X	-0-	-0-	-66712	-0-				N	127	127 8			-0-
08	15283 X	409	-0-	-14874	-0-	247	3	162	9	N	147	147 8		-0-
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	208	208 8			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	158	158 8			-0-
*11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	926	3	118	9	N	107	107 8		-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
06	49530 X	38972	-0-	-10558	-0-	2	1	28621	3	N	8934	8866 0	49 8	478
						522	4	9827	9					
07	46500 X	42133	-0-	-4367	-0-	2	1	31048	3	N	9565	9457 0	35 8	551
						561	4	10522	9					
08	44919 X	38726	-0-	-6193	-0-	2	1	28868	3	N	8501	8507 0	56 8	489
						505	4	9351	9					
09	41130 X	34473	-0-	-6657	-0-	2	1	24727	3	N	8414	8314 0	64 8	525
						489	4	9255	9					
10	42129 X	33898	-0-	-8231	-0-	2	1	24040	3	N	8519	8803 0	33 8	208
						485	4	9371	9					
11	40770 X	35207	-0-	-5563	-0-	2	1	24128	3	N	9601	9240 0	39 8	530
						516	4	10561	9					
PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
06	39420 X	21632	-0-	-17788	-0-	16505	3	5127	9	N	4661	4541 0	120 8	-0-
07	40734 X	23323	-0-	-17411	-0-	18294	3	5029	9	N	4572	4415 0	157 8	-0-
08	38347 X	13353	-0-	-24994	-0-	10396	3	2957	9	N	2688	2633 0	55 8	-0-
09	33540 X	7908	-0-	-25632	-0-	6300	3	1608	9	N	1462	1443 0	19 8	-0-
10	31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	24516	3	7024	9	N	6385	6282 0	103 8	-0-
*11	27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	21725	3	6196	9	N	5633	5581 0	52 8	-0-
NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
06	45480 X	33717	-0-	-11763	-0-	26776	3	6941	9	N	6310	6186 0	124 8	-0-
07	45384 X	34517	-0-	-10867	-0-	27110	3	7407	9	N	6734	6594 0	140 8	-0-
08	42873 X	24871	-0-	-18002	-0-	19852	3	5019	9	N	4563	4444 0	119 8	-0-
09	65398 X	65398	-0-	-0-	-0-	51141	3	14257	9	N	12961	12780 0	181 8	-0-
10	39261 X	39261	-0-	-0-	-0-	31092	3	8169	9	N	7426	7321 0	105 8	-0-
11	33720 X	31348	-0-	-2372	-0-	25483	3	5865	9	N	5332	5265 0	67 8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
06	106500 X	60365	-0-	-46135	-0-	46142	3	14223	9	N	12930	12905 0	25 8	-0-
07	95635 X	71216	-0-	-24419	-0-	56668	3	14548	9	N	13225	13208 0	17 8	-0-
08	66588 X	64777	-0-	-1811	-0-	51812	3	12965	9	N	11786	11757 0	29 8	-0-
09	64440 X	59075	-0-	-5365	-0-	47682	3	11393	9	N	10357	10325 0	32 8	-0-
10	66588 X	42653	-0-	-23935	-0-	31931	3	10722	9	N	9747	9730 0	17 8	-0-
11	64440 X	56949	-0-	-7491	-0-	46235	3	10714	9	N	9740	9719 0	21 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	47940 X	25634	-0-	-22306	-0-	21059	3	4575	9 Y	4159	4148	0	26 8	151
07	40796 X	25250	-0-	-15546	-0-	20754	3	4496	9 Y	4087	4112	0	12 8	114
08	31992 X	28806	-0-	-3186	-0-	23978	3	4828	9 Y	4389	4355	0	23 8	125
09	30960 X	26615	-0-	-4345	-0-	22586	3	4029	9 Y	3663	3636	0	32 8	120
10	31992 X	27902	-0-	-4090	-0-	23334	3	4568	9 Y	4153	4118	0	17 8	138
11	27870 X	27437	-0-	-433	-0-	22875	3	4562	9 Y	4147	4115	0	20 8	150
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
06	52740 X	32879	-0-	-19861	-0-	27896	3	4983	9 Y	4530	4449	0	81 8	-0-
07	44857 X	39018	-0-	-5839	-0-	34421	3	4597	9 Y	4179	4069	0	110 8	-0-
08	44361 X	38534	-0-	-5827	-0-	32760	3	5774	9 Y	5249	5177	0	72 8	-0-
09	42930 X	38736	-0-	-4194	-0-	33210	3	5526	9 Y	5024	4964	0	60 8	-0-
10	39680 X	35305	-0-	-4375	-0-	30005	3	5300	9 Y	4818	4778	0	40 8	-0-
11	37770 X	29989	-0-	-7781	-0-	25003	3	4986	9 Y	4533	4503	0	30 8	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
06	43890 X	28843	-0-	-15047	-0-	24231	3	4612	9 N	4193	4066	0	127 8	-0-
07	45353 X	28059	-0-	-17294	-0-	23917	3	4142	9 N	3765	3627	0	138 8	-0-
08	45353 X	31554	-0-	-13799	-0-	27297	3	4257	9 N	3870	3768	0	102 8	-0-
09	28830 X	25030	-0-	-3800	-0-	21526	3	3504	9 N	3185	3118	0	67 8	-0-
10	29791 X	13877	-0-	-15914	-0-	12206	3	1671	9 N	1519	1491	0	28 8	-0-
11	30540 X	14957	-0-	-15583	-0-	13070	3	1887	9 N	1715	1658	0	57 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
06	73440 X	55131	-0-	-18309	-0-	50040	3	5091	9 N	4628	4478	0	150 8	-0-
07	75888 X	68229	-0-	-7659	-0-	57766	3	10463	9 N	9512	9328	0	184 8	-0-
08	75888 X	71875	-0-	-4013	-0-	58893	3	12982	9 N	11802	11673	0	129 8	-0-
09	73440 X	63005	-0-	-10435	-0-	53652	3	9353	9 N	8503	8397	0	106 8	-0-
10	68231 X	64677	-0-	-3554	-0-	55224	3	9453	9 N	8594	8518	0	76 8	-0-
11	69570 X	59549	-0-	-10021	-0-	51078	3	8471	9 N	7701	7647	0	54 8	-0-
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
06	66420 X	44269	-0-	-22151	-0-	34389	3	499	4 Y	8528	8462	1	100 8	272
						9381	9							
07	68634 X	42941	-0-	-25693	-0-	32986	3	488	4 Y	8606	8307	1	199 8	372
						9467	9							
08	68634 X	48061	-0-	-20573	-0-	37993	3	491	4 Y	8706	8804	1	152 8	122
						9577	9							
09	66360 X	43018	-0-	-23342	-0-	34148	3	435	4 Y	7668	7438	1	98 8	254
						8435	9							
10	53258 X	41938	-0-	-11320	-0-	33209	3	431	4 Y	7544	7454	1	88 8	256
						8298	9							
11	46500 X	30642	-0-	-15858	-0-	22861	3	385	4 Y	6724	6557	1	40 8	383
						7396	9							
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
06	26760 X	21245	-0-	-5515	-0-	17547	3	3698	9 Y	3362	3299	0	63 8	-0-
07	26412 X	22140	-0-	-4272	-0-	18559	3	3581	9 Y	3255	3175	0	80 8	-0-
08	26412 X	24971	-0-	-1441	-0-	20781	3	4190	9 Y	3809	3751	0	58 8	-0-
09	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	20439	3	3991	9 Y	3628	3580	0	48 8	-0-
10	23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	20028	3	3909	9 Y	3554	3520	0	34 8	-0-
11	24180 X	21285	-0-	-2895	-0-	17788	3	3497	9 Y	3179	3155	0	24 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SKYHAWK 57-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283113	COMPL.	DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.10467	-	14646
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	33870 X	23856	-0-	-10014	-0-		18953	3	4903	9	Y	4457	4365 0	92 8	-0-
07	36177 X	27202	-0-	-8975	-0-		22162	3	5040	9	Y	4582	4474 0	108 8	-0-
08	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-		30606	3	6619	9	Y	6017	5913 0	104 8	-0-
09	35010 X	34196	-0-	-814	-0-		28216	3	5980	9	Y	5436	5355 0	81 8	-0-
10	32557 X	32557	-0-	-0-	-0-		26837	3	5720	9	Y	5200	5145 0	55 8	-0-
11	36030 X	26476	-0-	-9554	-0-		21680	3	4796	9	Y	4360	4322 0	38 8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283122	COMPL.	DATE 02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	-	17150
06	86190 X	83552	-0-	-2638	-0-		71552	3	12000	9	Y	10909	10688 1	222 8	354
07	89063 X	72956	-0-	-16107	-0-		62343	3	10613	9	Y	9648	9505 1	223 8	274
08	94116 X	87375	-0-	-6741	-0-		74722	3	12653	9	Y	11503	11228 1	205 8	344
09	88950 X	74253	-0-	-14697	-0-		63854	3	10399	9	Y	9454	8536 1	1071 8	191
*10	91915 X	51985	-0-	-39930	-0-		44904	3	7081	9	Y	6437	6380 1	80 8	168
*11	84570 X	-0-	-0-	-84570	-0-						Y	821	907 1	57 8	25
WILLIAMSBURG 54-4-5				WELL #:	1H	RRCID	-> 283125	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	-	15507
06	44850 X	19248	-0-	-25602	-0-		14886	3	4362	9	N	3965	3945 0	20 8	-0-
07	40145 X	26888	-0-	-13257	-0-		20922	3	5966	9	N	5424	5373 0	51 8	-0-
08	38037 X	37129	-0-	-908	-0-		29232	3	7897	9	N	7179	7136 0	43 8	-0-
09	36810 X	18246	-0-	-18564	-0-		14155	3	4091	9	N	3719	3661 0	58 8	-0-
10	36580 X	30880	-0-	-5700	-0-		24147	3	6733	9	N	6121	6039 0	82 8	-0-
11	35940 X	21247	-0-	-14693	-0-		16582	3	4665	9	N	4241	4211 0	30 8	-0-
BECKER 6-30 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID	-> 283132	COMPL.	DATE 09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	-	20436
06	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-		22879	3	394	4	N	7001	6814 1	179 8	258
							7701	9							
07	35305 X	35305	-0-	-0-	-0-		27836	3	367	4	N	6456	6390 1	171 8	153
							7102	9							
08	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-		35992	3	367	4	N	7017	6902 1	91 8	177
							7719	9							
09	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-		20678	2	375	4	N	6783	6554 1	136 8	270
							7461	9							
10	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-		348	4	6282	9	N	5711	5655 1	131 8	195
*11	42528 X	42528	-0-	-0-	-0-		35060	2	327	4	N	6492	6309 1	66 8	312
							7141	9							
CASCADES 55-1-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283143	COMPL.	DATE 08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	-	19376
06	61350 X	45248	-0-	-16102	-0-		33256	3	11992	9	N	10902	10889 0	29 8	111
07	63395 X	56048	-0-	-7347	-0-		41426	3	14622	9	N	13293	13245 0	22 8	137
08	63395 X	38866	-0-	-24529	-0-		28674	3	10192	9	N	9265	9268 0	28 8	106
09	54510 X	43865	-0-	-10645	-0-		32267	3	11598	9	N	10544	10475 0	38 8	137
10	56327 X	42621	-0-	-13706	-0-		30657	3	11964	9	N	10876	10870 0	21 8	122
11	54240 X	47038	-0-	-7202	-0-		34429	3	12609	9	N	11463	11441 0	29 8	115
CONSENSUS 57-3-5				WELL #:	1H	RRCID	-> 283184	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	-	14434
06	50160 X	34115	-0-	-16045	-0-		30032	3	4083	9	N	3712	3613 0	99 8	-0-
07	51832 X	40222	-0-	-11610	-0-		34598	3	5624	9	N	5113	4988 0	125 8	-0-
08	46345 X	38711	-0-	-7634	-0-		33566	3	5145	9	N	4677	4599 0	78 8	-0-
09	43800 X	35985	-0-	-7815	-0-		31307	3	4678	9	N	4253	4200 0	53 8	-0-
10	44299 X	32656	-0-	-11643	-0-		28429	3	4227	9	N	3843	3804 0	39 8	-0-
11	38910 X	32892	-0-	-6018	-0-		28759	3	4133	9	N	3757	3735 0	22 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30390 X	25757	-0-	-4633	-0-	20930	3	4827	9	N	4388	4362	0	26 8 -0-
07	31558 X	24806	-0-	-6752	-0-	20106	3	4700	9	N	4273	4233	0	40 8 -0-
08	31558 X	25789	-0-	-5769	-0-	21452	3	4337	9	N	3943	3915	0	28 8 -0-
09	30540 X	23510	-0-	-7030	-0-	19594	3	3916	9	N	3560	3538	0	22 8 -0-
10	28520 X	21498	-0-	-7022	-0-	17706	3	3792	9	N	3447	3427	0	20 8 -0-
11	25770 X	22744	-0-	-3026	-0-	19343	3	3401	9	N	3092	3081	0	11 8 -0-
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
06	31350 X	25926	-0-	-5424	-0-	21084	3	4842	9	N	4402	4343	0	59 8 -0-
07	37603 X	18158	-0-	-19445	-0-	14401	3	3757	9	N	3415	3361	0	54 8 -0-
08	37603 X	28296	-0-	-9307	-0-	23751	3	4545	9	N	4132	4078	0	54 8 -0-
09	36390 X	26764	-0-	-9626	-0-	21632	3	5132	9	N	4665	4633	0	32 8 -0-
10	31310 X	7640	-0-	-23670	-0-	5055	3	2585	9	N	2350	2342	0	8 8 -0-
11	27390 X	18781	-0-	-8609	-0-	15139	3	3642	9	N	3311	3298	0	13 8 -0-
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16088					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	630	-0-	630	16718	618	3	12	9	N	11	8	0	3 8 -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16718					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16718					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	155	-0-	155	16873	155	3			N	-0-			-0-
*11	16873	-0-	-0-	-16873	-0-					N	-0-			-0-
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
06	50550 X	38377	-0-	-12173	-0-	33038	3	5339	9	N	4854	4767	0	87 8 -0-
07	47895 X	38460	-0-	-9435	-0-	33004	3	5456	9	N	4960	4856	0	104 8 -0-
08	41416 X	37516	-0-	-3900	-0-	32490	3	5026	9	N	4569	4504	0	65 8 -0-
09	38400 X	34903	-0-	-3497	-0-	30139	3	4764	9	N	4331	4287	0	44 8 -0-
10	39680 X	34705	-0-	-4975	-0-	29749	3	4956	9	N	4505	4470	0	35 8 -0-
11	38370 X	32520	-0-	-5850	-0-	27877	3	4643	9	N	4221	4202	0	19 8 -0-
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078														
06	73050 X	40562	-0-	-32488	-0-	32587	3	7975	9	N	7250	7135	0	115 8 -0-
07	75485 X	41329	-0-	-34156	-0-	32493	3	8836	9	N	8033	7899	0	134 8 -0-
08	69161 X	55347	-0-	-13814	-0-	45583	3	9764	9	N	8876	8773	0	103 8 -0-
09	66930 X	47759	-0-	-19171	-0-	39659	3	8100	9	N	7364	7295	0	69 8 -0-
10	57350 X	37789	-0-	-19561	-0-	29687	3	8102	9	N	7365	7312	0	53 8 -0-
11	53550 X	38782	-0-	-14768	-0-	31468	3	7314	9	N	6649	6621	0	28 8 -0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938														
06	67174 X	67174	-0-	-0-	-0-	55428	3	11746	9	N	10678	10508	0	170 8 -0-
07	68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	57830	3	10982	9	N	9984	9782	0	202 8 -0-
08	68313 X	68313	-0-	-0-	-0-	57725	3	10588	9	N	9625	9481	0	144 8 -0-
09	70373 X	70373	-0-	-0-	-0-	59106	3	11267	9	N	10243	10117	0	126 8 -0-
10	69680 X	69680	-0-	-0-	-0-	59044	3	10636	9	N	9669	9579	0	90 8 -0-
*11	70962 X	70962	-0-	-0-	-0-	60121	3	10841	9	N	9855	9781	0	74 8 -0-
SKYCATCHER 56-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937														
06	41520 X	30854	-0-	-10666	-0-	24870	3	5984	9	N	5440	5343	0	97 8 -0-
07	38657 X	32818	-0-	-5839	-0-	26410	3	6408	9	N	5825	5707	0	118 8 -0-
08	35681 X	30338	-0-	-5343	-0-	24832	3	5506	9	N	5005	4934	0	71 8 -0-
09	34530 X	29285	-0-	-5245	-0-	23898	3	5387	9	N	4897	4848	0	49 8 -0-
10	35588 X	28633	-0-	-6955	-0-	23250	3	5383	9	N	4894	4856	0	38 8 -0-
11	31770 X	26971	-0-	-4799	-0-	21821	3	5150	9	N	4682	4662	0	20 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	76020 X	41642	-0-	-34378	-0-	32809	3	8833	9	N	8030	7975	0	-0-
07	63240 X	45912	-0-	-17328	-0-	37539	3	8373	9	N	7612	7523	0	-0-
08	53878 X	47903	-0-	-5975	-0-	39601	3	8302	9	N	7547	7488	0	-0-
09	48240 X	36697	-0-	-11543	-0-	30561	3	6136	9	N	5578	5521	0	-0-
10	53415 X	53415	-0-	-0-	-0-	43366	3	10049	9	N	9135	9068	0	-0-
11	46350 X	34323	-0-	-12027	-0-	28722	3	5601	9	N	5092	5060	0	-0-
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10997 - 15776														
06	59940 X	43123	-0-	-16817	-0-	33489	3	9634	9	N	8758	8727	0	-0-
07	60636 X	37680	-0-	-22956	-0-	29341	3	8339	9	N	7581	7535	0	-0-
08	52948 X	44498	-0-	-8450	-0-	35177	3	9321	9	N	8474	8439	0	-0-
09	48120 X	39392	-0-	-8728	-0-	31033	3	8359	9	N	7599	7571	0	-0-
10	48577 X	35359	-0-	-13218	-0-	27305	3	8054	9	N	7322	7297	0	-0-
11	43110 X	34248	-0-	-8862	-0-	26566	3	7682	9	N	6984	6969	0	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 12098 - 22104														
06	74250 X	58407	-0-	-15843	-0-	42987	3	15420	9	N	14018	13997	0	143
07	75640 X	61474	-0-	-14166	-0-	45461	3	16013	9	N	14557	14530	0	150
08	73439 X	52072	-0-	-21367	-0-	38069	3	14003	9	N	12730	12704	0	145
09	66450 X	54096	-0-	-12354	-0-	39799	3	14297	9	N	12997	12934	0	170
10	68665 X	54511	-0-	-14154	-0-	40281	3	14230	9	N	12936	12939	0	145
11	59490 X	55095	-0-	-4395	-0-	41028	3	14067	9	N	12788	12778	0	129
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10224 - 14633														
06	53280 X	24656	-0-	-28624	-0-	20104	3	4552	9	N	4138	4053	0	-0-
07	53134 X	38541	-0-	-14593	-0-	31137	3	7404	9	N	6731	6583	0	-0-
08	55056 X	36131	-0-	-18925	-0-	30313	3	5818	9	N	5289	5198	0	-0-
09	53280 X	37372	-0-	-15908	-0-	32026	3	5346	9	N	4860	4793	0	-0-
10	55056 X	34442	-0-	-20614	-0-	29620	3	4822	9	N	4384	4337	0	-0-
11	37290 X	28723	-0-	-8567	-0-	23952	3	4771	9	N	4337	4311	0	-0-
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10281 - 14710														
06	67860 X	49108	-0-	-18752	-0-	44086	3	5022	9	N	4565	4469	0	-0-
07	65379 X	53677	-0-	-11702	-0-	48450	3	5227	9	N	4752	4616	0	-0-
08	65379 X	52727	-0-	-12652	-0-	47507	3	5220	9	N	4745	4657	0	-0-
09	63270 X	48428	-0-	-14842	-0-	43465	3	4963	9	N	4512	4448	0	-0-
10	56823 X	48202	-0-	-8621	-0-	43207	3	4995	9	N	4541	4484	0	-0-
11	51960 X	41343	-0-	-10617	-0-	37007	3	4336	9	N	3942	3908	0	-0-
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 11288 - 22269														
06	40440 X	36059	-0-	-4381	-0-	26988	3	9071	9	Y	8246	8168	0	300
07	41788 X	32963	-0-	-8825	-0-	24179	3	8784	9	Y	7985	7990	0	222
08	34969 X	34969	-0-	-0-	-0-	25459	3	9510	9	Y	8645	8569	0	247
09	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	24259	3	8852	9	Y	8047	7977	0	263
10	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	24273	3	8649	9	Y	7863	7813	0	261
11	31350 X	30932	-0-	-418	-0-	22597	3	8335	9	Y	7577	7534	0	273
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10851 - 19966														
06	50160 X	40770	-0-	-9390	-0-	36749	3	4021	9	N	3655	3477	0	-0-
07	52483 X	35131	-0-	-17352	-0-	31770	3	3361	9	N	3055	2886	0	-0-
08	52483 X	44771	-0-	-7712	-0-	40204	3	4567	9	N	4152	3957	0	-0-
09	50790 X	40316	-0-	-10474	-0-	36379	3	3937	9	N	3579	3465	0	-0-
10	42129 X	38693	-0-	-3436	-0-	34929	3	3764	9	N	3422	3349	0	-0-
11	43320 X	31609	-0-	-11711	-0-	28395	3	3214	9	N	2922	2810	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528													
SUPERBOLT 57-3-25			WELL #:			1H	RRCID ->	283251	COMPL.	DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.10207	- 14402				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		20550 X		17405	-0-	-3145		-0-	14007	3	3398	9	N	3089	2992	0	97	8	-0-
07		21149 X		21149	-0-	-0-		-0-	17015	3	4134	9	N	3758	3561	0	197	8	-0-
08		22103 X		18861	-0-	-3242		-0-	15421	3	3440	9	N	3127	3026	0	101	8	-0-
09		21390 X		19472	-0-	-1918		-0-	15731	3	3741	9	N	3401	3309	0	92	8	-0-
10		22103 X		19759	-0-	-2344		-0-	16062	3	3697	9	N	3361	3264	0	97	8	-0-
11		20460 X		19143	-0-	-1317		-0-	15715	3	3428	9	N	3116	3069	0	47	8	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT																			
			WELL #:			2H	RRCID ->	283257	COMPL.	DATE 05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.12468	- 21862				
06		42480 X		34251	-0-	-8229		-0-	24902	3	9349	9	N	8499	8476	0	23	8	-0-
07		43400 X		36856	-0-	-6544		-0-	27192	3	9664	9	N	8785	8771	0	14	8	-0-
08		35774 X		35463	-0-	-311		-0-	26260	3	9203	9	N	8366	8343	0	23	8	-0-
09		34885 X		34885	-0-	-0-		-0-	25823	3	9062	9	N	8238	8210	0	28	8	-0-
10		35774 X		34495	-0-	-1279		-0-	25381	3	9114	9	N	8285	8270	0	15	8	-0-
11		34620 X		32454	-0-	-2166		-0-	23686	3	8768	9	N	7971	7953	0	18	8	-0-
WOOD LAKE 54-4-23																			
			WELL #:			1H	RRCID ->	283258	COMPL.	DATE 01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229				
06		20450 X		20450	-0-	-0-		-0-	14721	3	234	4	N	4995	4878	0	97	8	349
									5495	9									
07		20739 X		20739	-0-	-0-		-0-	15079	3	231	4	N	4935	4850	0	94	8	340
									5429	9									
08		21520 X		21520	-0-	-0-		-0-	15658	3	239	4	N	5112	4971	0	102	8	379
									5623	9									
09		20460 X		19461	-0-	-999		-0-	14115	3	216	4	N	4664	4630	0	57	8	356
									5130	9									
10		21142 X		19530	-0-	-1612		-0-	14140	3	218	4	N	4702	4621	0	39	8	398
									5172	9									
11		20820 X		19624	-0-	-1196		-0-	14362	3	214	4	N	4589	4580	0	70	8	337
									5048	9									
PETERSBURG 54-4-17																			
			WELL #:			1H	RRCID ->	283259	COMPL.	DATE 03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327				
06		40830 X		29126	-0-	-11704		-0-	21920	3	7206	9	N	6551	6438	0	113	8	-0-
07		38347 X		28122	-0-	-10225		-0-	21193	3	6929	9	N	6299	6166	0	133	8	-0-
08		35805 X		27797	-0-	-8008		-0-	21072	3	6725	9	N	6114	6008	0	106	8	-0-
09		33630 X		26138	-0-	-7492		-0-	19832	3	6306	9	N	5733	5662	0	71	8	-0-
10		32767 X		26566	-0-	-6201		-0-	20226	3	6340	9	N	5764	5727	0	37	8	-0-
11		29130 X		24355	-0-	-4775		-0-	18464	3	5891	9	N	5355	5297	0	58	8	-0-
FREMONT 56-2-21																			
			WELL #:			1H	RRCID ->	283282	COMPL.	DATE 02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995				
06		24000 X		15821	-0-	-8179		-0-	13073	3	2748	9	N	2498	2432	0	66	8	-0-
07		24800 X		18095	-0-	-6705		-0-	14377	3	3718	9	N	3380	3302	0	78	8	-0-
08		24800 X		21897	-0-	-2903		-0-	17582	3	4315	9	N	3923	3860	0	63	8	-0-
09		23560 X		23560	-0-	-0-		-0-	19069	3	4491	9	N	4083	4034	0	49	8	-0-
10		22204 X		22204	-0-	-0-		-0-	18047	3	4157	9	N	3779	3746	0	33	8	-0-
*11		22324 X		22324	-0-	-0-		-0-	18127	3	4197	9	N	3815	3790	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
EMERALD CITY 56-2-37				WELL #:	1H	RRCID	-> 283283	COMPL.	DATE 04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.10843	-	15181
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	29250	X	4513	-0-	-24737	-0-	3263	3	1250	9	N	1136	1087	0	-0-
07	30225	X	17119	-0-	-13106	-0-	1	1	12870	3	N	3862	3703	0	-0-
							4248	9							
08	30225	X	7690	-0-	-22535	-0-	6432	3	1258	9	N	1144	1081	0	-0-
09	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	1	1	15657	3	N	5143	5016	0	-0-
							5657	9							
10	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	2	1	18735	3	N	7161	7022	0	-0-
							7877	9							
*11	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	2	1	16196	3	N	6030	5960	0	-0-
							6633	9							
GRENDLE 57-2-25				WELL #:	1H	RRCID	-> 283286	COMPL.	DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.10753	-	14723
06	76050	X	45408	-0-	-30642	-0-	37997	3	7411	9	N	6737	6587	0	-0-
07	74803	X	38544	-0-	-36259	-0-	32385	3	6159	9	N	5599	5453	0	-0-
08	67239	X	48005	-0-	-19234	-0-	39747	3	8258	9	N	7507	7373	0	-0-
09	61980	X	44036	-0-	-17944	-0-	36959	3	7077	9	N	6434	6353	0	-0-
10	56327	X	42236	-0-	-14091	-0-	35500	3	6736	9	N	6124	6063	0	-0-
11	46470	X	41462	-0-	-5008	-0-	34858	3	6604	9	N	6004	5970	0	-0-
SOLSTICE 56-2-19				WELL #:	1H	RRCID	-> 283288	COMPL.	DATE 03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10418	-	14802
06	38370	X	21986	-0-	-16384	-0-	17769	3	4217	9	N	3834	3698	0	-0-
07	37975	X	26939	-0-	-11036	-0-	22301	3	4638	9	N	4216	3995	0	-0-
08	37975	X	35221	-0-	-2754	-0-	28197	3	7024	9	N	6385	6227	0	-0-
09	36750	X	34273	-0-	-2477	-0-	27582	3	6691	9	N	6083	5972	0	-0-
10	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	24534	3	6148	9	N	5589	5497	0	-0-
11	34080	X	29861	-0-	-4219	-0-	23878	3	5983	9	N	5439	5388	0	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283338	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.11236	-	18660
06	39090	X	27748	-0-	-11342	-0-	22735	3	5013	9	N	4557	4359	0	-0-
07	40052	X	36482	-0-	-3570	-0-	30222	3	6260	9	N	5691	5437	0	-0-
08	38719	X	36335	-0-	-2384	-0-	29688	3	6647	9	N	6043	5833	0	-0-
09	36000	X	29972	-0-	-6028	-0-	24901	3	5071	9	N	4610	4493	0	-0-
10	36487	X	28503	-0-	-7984	-0-	23461	3	5042	9	N	4584	4510	0	-0-
11	35310	X	31644	-0-	-3666	-0-	26142	3	5502	9	N	5002	4862	0	-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283364	COMPL.	DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.10385	-	14071
06	23100	X	12201	-0-	-10899	-0-	9152	3	3049	9	N	2772	2695	0	-0-
07	22444	X	12212	-0-	-10232	-0-	9228	3	2984	9	N	2713	2620	0	-0-
08	15531	X	13314	-0-	-2217	-0-	9477	3	3837	9	N	3488	3416	0	-0-
09	15030	X	5906	-0-	-9124	-0-	4696	3	1210	9	N	1100	1070	0	-0-
10	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	17785	3	4901	9	N	4455	4393	0	-0-
*11	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	20753	3	4902	9	N	4456	4411	0	-0-
VELOCITY 56-2-17				WELL #:	1H	RRCID	-> 283384	COMPL.	DATE 05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10748	-	15108
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	18	18	8	-0-
07	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	19590	3	470	9	N	427	427	8	-0-
08	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	21196	3	315	9	N	286	286	8	-0-
09	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	18144	3	2783	9	N	2530	2380	0	-0-
10	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	23723	3	4164	9	N	3785	3675	0	-0-
*11	30157	X	30157	-0-	-0-	-0-	25346	3	4811	9	N	4374	4318	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	112440 X	62524	-0-	-49916	-0-	48151	3	14373	9 N	13066	13039	0	27 8	-0-
07	102331 X	69902	-0-	-32429	-0-	54559	3	15343	9 N	13948	13929	0	19 8	-0-
08	73408 X	66951	-0-	-6457	-0-	52477	3	14474	9 N	13158	13127	0	31 8	-0-
09	71040 X	57407	-0-	-13633	-0-	45641	3	11766	9 N	10696	10663	0	33 8	-0-
10	72881 X	57723	-0-	-15158	-0-	46499	3	11224	9 N	10204	10186	0	18 8	-0-
11	67650 X	62293	-0-	-5357	-0-	50640	3	11653	9 N	10594	10571	0	23 8	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
06	121890 X	68138	-0-	-53752	-0-	63133	3	5005	9 N	4550	4177	0	373 8	-0-
07	117862 X	38326	-0-	-79536	-0-	35237	3	3089	9 N	2808	2552	0	256 8	-0-
08	116467 X	80263	-0-	-36204	-0-	74927	3	5336	9 N	4851	4431	0	420 8	-0-
09	112710 X	40488	-0-	-72222	-0-	37610	3	2878	9 N	2616	2486	0	130 8	-0-
10	82057 X	17047	-0-	-65010	-0-	15494	3	1553	9 N	1412	1365	0	47 8	-0-
11	77670 X	23743	-0-	-53927	-0-	21707	3	2036	9 N	1851	1710	0	141 8	-0-
GROWLER 56-3-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
06	36900 X	24810	-0-	-12090	-0-	20437	3	4373	9 N	3975	3908	0	67 8	-0-
07	35588 X	30692	-0-	-4896	-0-	25375	3	5317	9 N	4834	4750	0	84 8	-0-
08	34653 X	34653	-0-	-0-	-0-	28396	3	6257	9 N	5688	5626	0	62 8	-0-
09	38099 X	38099	-0-	-0-	-0-	31331	3	6768	9 N	6153	6106	0	47 8	-0-
10	31868 X	27359	-0-	-4509	-0-	22752	3	4607	9 N	4188	4154	0	34 8	-0-
11	33540 X	26838	-0-	-6702	-0-	22285	3	4553	9 N	4139	4111	0	28 8	-0-
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
06	38070 X	29938	-0-	-8132	-0-	25704	3	219	4 N	3650	3571	0	46 8	379
07	36270 X	29753	-0-	-6517	-0-	25476	3	214	4 N	3694	3658	0	70 8	345
08	36270 X	33024	-0-	-3246	-0-	28707	3	216	4 N	3728	3698	0	46 8	329
09	35100 X	33946	-0-	-1154	-0-	30089	3	196	4 N	3328	3296	0	40 8	321
10	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	30915	3	200	4 N	3389	3311	0	39 8	360
*11	34416 X	34416	-0-	-0-	-0-	30539	3	196	4 N	3346	3357	0	23 8	326
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
06	39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	32344	3	7212	9 N	6556	6476	0	80 8	-0-
07	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	14711	3	4645	9 N	4223	4157	0	66 8	-0-
08	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	19365	3	6334	9 N	5758	5706	0	52 8	-0-
09	16710 X	8758	-0-	-7952	-0-	5318	3	3440	9 N	3127	3110	0	17 8	-0-
10	17267 X	8394	-0-	-8873	-0-	3621	3	4773	9 N	4339	4314	0	25 8	-0-
11	16710 X	4644	-0-	-12066	-0-	2125	3	2519	9 N	2290	2246	0	44 8	-0-
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
06	11100 X	5353	-0-	-5747	-0-	2237	3	3116	9 Y	2833	2756	0	66 8	11
07	10106 X	6845	-0-	-3261	-0-	3120	3	3725	9 Y	3386	3313	0	66 8	18
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	3134	3	3704	9 Y	3367	3331	0	40 8	14
09	5670 X	4201	-0-	-1469	-0-	1498	3	2703	9 Y	2457	2397	0	61 8	13
10	6851 X	3883	-0-	-2968	-0-	1448	3	2435	9 Y	2214	2167	0	50 8	10
11	6630 X	3067	-0-	-3563	-0-	768	3	2299	9 Y	2090	2063	0	26 8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SPEEDY 57-3-37				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 283420	CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	40380	X	31258	-0-	-0-	-9122	-0-	-0-	24380	3	6878	9	N	6253	6086	0	167	8	-0-
07	44144	X	29155	-0-	-0-	-14989	-0-	-0-	22463	3	6692	9	N	6084	5884	0	200	8	-0-
08	44144	X	27420	-0-	-0-	-16724	-0-	-0-	21481	3	5939	9	N	5399	5271	0	128	8	-0-
09	42720	X	27169	-0-	-0-	-15551	-0-	-0-	22253	3	4916	9	N	4469	4366	0	103	8	-0-
10	35867	X	27308	-0-	-0-	-8559	-0-	-0-	22404	3	4904	9	N	4458	4365	0	93	8	-0-
11	31260	X	25925	-0-	-0-	-5335	-0-	-0-	21672	3	4253	9	N	3866	3817	0	49	8	-0-
COMMANDER 57-2-35				WELL #:		1H	RRCID -> 283424	COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502							
06	60450	X	44535	-0-	-0-	-15915	-0-	-0-	35749	3	8786	9	N	7987	7829	0	158	8	-0-
07	62465	X	42704	-0-	-0-	-19761	-0-	-0-	34193	3	8511	9	N	7737	7558	0	179	8	-0-
08	55583	X	42663	-0-	-0-	-12920	-0-	-0-	34152	3	8511	9	N	7737	7626	0	111	8	-0-
09	49590	X	37424	-0-	-0-	-12166	-0-	-0-	30598	3	6826	9	N	6205	6130	0	75	8	-0-
10	49724	X	38027	-0-	-0-	-11697	-0-	-0-	30701	3	7326	9	N	6660	6600	0	60	8	-0-
11	44550	X	35308	-0-	-0-	-9242	-0-	-0-	28539	3	6769	9	N	6154	6122	0	32	8	-0-
GHOST RIDER 57-2-43				WELL #:		1H	RRCID -> 283425	COMPL. DATE 04/12/2019				TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270							
06	51370	X	51370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46076	3	5294	9	N	4813	4690	0	123	8	-0-
07	62855	X	62855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56351	3	6504	9	N	5913	5739	0	174	8	-0-
08	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54442	3	5855	9	N	5323	5216	0	107	8	-0-
09	56575	X	56575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51248	3	5327	9	N	4843	4772	0	71	8	-0-
10	56376	X	56376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51063	3	5313	9	N	4830	4774	0	56	8	-0-
*11	53224	X	53224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48288	3	4936	9	N	4487	4458	0	29	8	-0-
SILENT ROGUE 57-3-17				WELL #:		1H	RRCID -> 283426	COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923							
06	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18773	3	3194	9	N	2904	2853	0	51	8	-0-
07	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23492	3	3764	9	N	3422	3327	0	95	8	-0-
08	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21977	3	2748	9	N	2498	2443	0	55	8	-0-
09	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20268	3	2923	9	N	2657	2616	0	41	8	-0-
10	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18490	3	2548	9	N	2316	2280	0	36	8	-0-
*11	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14421	3	2159	9	N	1963	1946	0	17	8	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283469	COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515							
06	68250	X	54593	-0-	-0-	-13657	-0-	-0-	41684	3	12909	9	Y	11735	11483	0	252	8	-0-
07	64697	X	53641	-0-	-0-	-11056	-0-	-0-	40980	3	12661	9	Y	11510	11259	0	251	8	-0-
08	59861	X	51904	-0-	-0-	-7957	-0-	-0-	40150	3	11754	9	Y	10685	10465	0	220	8	-0-
09	57930	X	49217	-0-	-0-	-8713	-0-	-0-	37771	3	11446	9	Y	10405	10264	0	141	8	-0-
10	59861	X	52429	-0-	-0-	-7432	-0-	-0-	40459	3	11970	9	Y	10882	10780	0	102	8	-0-
11	54600	X	49742	-0-	-0-	-4858	-0-	-0-	38328	3	11414	9	Y	10376	10200	0	176	8	-0-
SILVERTIP UNIT Z				WELL #:		1H	RRCID -> 283504	COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CUB 56-2-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10990	-	14931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	25410 X	22542	-0-	-2868	-0-	3 1	18648	3	N	3537	3430	0	107	8	-0-
						3891 9									
07	26257 X	22043	-0-	-4214	-0-	3 1	18187	3	N	3503	3349	0	154	8	-0-
						3853 9									
08	25885 X	22014	-0-	-3871	-0-	3 1	19099	3	N	2647	2563	0	84	8	-0-
						2912 9									
09	24780 X	23197	-0-	-1583	-0-	4 1	19605	3	N	3262	3191	0	71	8	-0-
						3588 9									
10	24707 X	19729	-0-	-4978	-0-	3 1	16314	3	N	3102	3023	0	79	8	-0-
						3412 9									
11	22530 X	21074	-0-	-1456	-0-	3 1	17514	3	N	3234	3153	0	81	8	-0-
						3557 9									
MEDICINE BOW 56-1-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283520	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	11407	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARROW 56-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10612	-	14906
06	22170 X	20546	-0-	-1624	-0-	13381	3	7165	9	N	6514	6436	0	78	8
07	22909 X	13653	-0-	-9256	-0-	9174	3	4479	9	N	4072	4012	0	60	8
08	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	13590	3	6445	9	N	5859	5802	0	57	8
09	20550 X	18004	-0-	-2546	-0-	12404	3	5600	9	N	5091	5055	0	36	8
10	21235 X	18194	-0-	-3041	-0-	12550	3	5644	9	N	5131	5090	0	41	8
11	20550 X	14314	-0-	-6236	-0-	8961	3	5353	9	N	4866	4786	0	80	8
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10863	-	17834
06	41580 X	27845	-0-	-13735	-0-	21281	3	6564	9	N	5967	5755	0	212	8
07	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	36516	3	10894	9	N	9904	9597	0	307	8
08	52910 X	52910	-0-	-0-	-0-	41143	3	11767	9	N	10697	10445	0	252	8
09	50673 X	50673	-0-	-0-	-0-	40170	3	10503	9	N	9548	9365	0	183	8
10	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	42873	3	11266	9	N	10242	10112	0	130	8
*11	45386 X	45386	-0-	-0-	-0-	36019	3	9367	9	N	8515	8435	0	80	8
BIG HORN 56-1-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	11353	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.10909	-	20995
06	22450 X	22450	-0-	-0-	-0-	18345	3	4105	9	N	3732	3489	0	243	8
07	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	25529	3	2230	9	N	2027	1702	0	325	8
08	38323 X	38323	-0-	-0-	-0-	36027	3	2296	9	N	2087	1751	0	336	8
09	37178 X	37178	-0-	-0-	-0-	35373	3	1805	9	N	1641	1445	0	196	8
10	34802 X	34802	-0-	-0-	-0-	32405	3	2397	9	N	2179	2068	0	111	8
*11	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	32109	3	3199	9	N	2908	2722	0	186	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528																	
MEDICINE BOW 56-1-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283617	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.	N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.	11288	-	18085						
06	76110	X	33460	-0-	-42650	-0-	25813	3	7647	9	N	6952	6778	0	174	8	-0-					
07	36655	X	36655	-0-	-0-	-0-	28689	3	7966	9	N	7242	7038	0	204	8	-0-					
08	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	29995	3	6811	9	N	6192	6071	0	121	8	-0-					
09	37108	X	37108	-0-	-0-	-0-	30211	3	6897	9	N	6270	6183	0	87	8	-0-					
10	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	29754	3	6849	9	N	6226	6156	0	70	8	-0-					
*11	31771	X	31771	-0-	-0-	-0-	25601	3	6170	9	N	5609	5567	0	42	8	-0-					

RAIN CITY 57-3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10155	-	14571						
06	70470	X	41301	-0-	-29169	-0-	36659	3	4642	9	N	4220	4139	0	81	8	-0-					
07	72819	X	51646	-0-	-21173	-0-	45596	3	6050	9	N	5500	5378	0	122	8	-0-					
08	65224	X	41933	-0-	-23291	-0-	37452	3	4481	9	N	4074	4011	0	63	8	-0-					
09	56520	X	49114	-0-	-7406	-0-	44200	3	4914	9	N	4467	4416	0	51	8	-0-					
10	55149	X	48399	-0-	-6750	-0-	43476	3	4923	9	N	4475	4438	0	37	8	-0-					
11	49980	X	40263	-0-	-9717	-0-	35991	3	4272	9	N	3884	3866	0	18	8	-0-					

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	-	17995						
06	60600	X	41412	-0-	-19188	-0-	33057	3	8355	9	N	7595	7348	0	247	8	-0-					
07	51615	X	46863	-0-	-4752	-0-	37810	3	9053	9	N	8230	7954	0	276	8	-0-					
08	52033	X	52033	-0-	-0-	-0-	42731	3	9302	9	N	8456	8287	0	169	8	-0-					
09	57575	X	57575	-0-	-0-	-0-	47201	3	10374	9	N	9431	9314	0	117	8	-0-					
10	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	42708	3	10903	9	N	9912	9824	0	88	8	-0-					
*11	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	37177	3	8715	9	N	7923	7871	0	52	8	-0-					

CERBERUS 56-3-43 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	-	20670						
06	87030	X	62205	-0-	-24825	-0-	47781	3	14424	9	N	13113	12960	0	153	8	-0-					
07	79236	X	62111	-0-	-17125	-0-	47908	3	14203	9	N	12912	12737	0	175	8	-0-					
08	81995	X	64058	-0-	-17937	-0-	51016	3	13042	9	N	11856	11736	0	120	8	-0-					
09	79350	X	55998	-0-	-23352	-0-	44930	3	11068	9	N	10062	9987	0	75	8	-0-					
10	81995	X	62237	-0-	-19758	-0-	49734	3	12503	9	N	11366	11304	0	62	8	-0-					
11	62220	X	53898	-0-	-8322	-0-	43021	3	10877	9	N	9888	9855	0	33	8	-0-					

BIG HORN 57-1-11				WELL #:	1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ELKHORN 54-1-40			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283696		CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	10337	-0-	-3883	-0-	7540 2677	3 9	120	4	N	2434	2430	0	7	8			25
07	13950	X	9187	-0-	-4763	-0-	6598 2478	3 9	111	4	N	2253	2251	0	4	8			23
08	13950	X	11121	-0-	-2829	-0-	8215 2781	3 9	125	4	N	2528	2514	0	8	8			29
09	12690	X	11238	-0-	-1452	-0-	7969 3144	3 9	125	4	N	2858	2536	0	318	8			33
10	13113	X	9350	-0-	-3763	-0-	6412 2825	3 9	113	4	N	2568	2317	0	258	8			26
*11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	7671 4975	3 9	121	4	N	4523	2446	0	2078	8			25
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 283707	COMPL.	DATE 11/28/2017	TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10957	- 17826					
06	50294	X	50294	-0-	-0-	-0-	38787	3	11507	9	N	10461	10101	0	360	8			-0-
07	46753	X	46753	-0-	-0-	-0-	36007	3	10746	9	N	9769	9361	0	408	8			-0-
08	46150	X	46150	-0-	-0-	-0-	36481	3	9669	9	N	8790	8549	0	241	8			-0-
09	57091	X	57091	-0-	-0-	-0-	44848	3	12243	9	N	11130	10918	0	212	8			-0-
10	53819	X	53819	-0-	-0-	-0-	42590	3	11229	9	N	10208	10037	0	171	8			-0-
*11	49067	X	49067	-0-	-0-	-0-	38868	3	10199	9	N	9272	9182	0	90	8			-0-
EBONY 55-1-40 UNIT						WELL #:	2H	RRCID -> 283731	COMPL.	DATE 11/21/2017	TOTAL	DEPTH 11092	PERF.11414	- 18621					
06	48150	X	40141	-0-	-8009	-0-	31462 8290	3 9	389	4	Y	7536	7517	0	18	8			77
07	49755	X	43025	-0-	-6730	-0-	34064 8559	3 9	402	4	Y	7781	7768	0	10	8			80
08	43710	X	40694	-0-	-3016	-0-	32156 8155	3 9	383	4	Y	7414	7384	0	26	8			84
09	42300	X	39299	-0-	-3001	-0-	31913 7049	3 9	337	4	Y	6408	6375	0	34	8			83
10	43617	X	39682	-0-	-3935	-0-	31592 7729	3 9	361	4	Y	7026	7020	0	10	8			79
11	41640	X	39500	-0-	-2140	-0-	31740 7411	3 9	349	4	Y	6737	6726	0	22	8			68
SKYLANE 57-1-9 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 283733	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 10013	PERF.10517	- 14795					
06	37440	X	3596	-0-	-33844	-0-	3163	3	433	9	Y	394	297	0	103	8			21
07	32984	X	31416	-0-	-1568	-0-	27523	3	3893	9	Y	3539	2693	0	722	8			145
08	47382	X	47382	-0-	-0-	-0-	41619	3	5763	9	Y	5239	4753	0	465	8			166
09	51811	X	51811	-0-	-0-	-0-	45094	3	6717	9	Y	6106	5718	0	319	8			235
10	62232	X	62232	-0-	-0-	-0-	53260	3	8972	9	Y	8156	8017	0	121	8			253
11	41910	X	27863	-0-	-14047	-0-	23080	3	4783	9	Y	4348	4331	0	106	8			164
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 283753	COMPL.	DATE 12/16/2017	TOTAL	DEPTH 11509	PERF.11841	- 21756					
06	66270	X	42649	-0-	-23621	-0-	32152	3	10497	9	N	9543	9534	0	9	8			-0-
07	70525	X	43401	-0-	-27124	-0-	34525	3	8876	9	N	8069	8062	0	7	8			-0-
08	55304	X	36546	-0-	-18758	-0-	28802	3	7744	9	N	7040	7035	0	5	8			-0-
09	79912	X	79912	-0-	-0-	-0-	59490	3	20422	9	N	18565	18565	0					-0-
10	72928	X	72928	-0-	-0-	-0-	55670	3	17258	9	N	15689	15675	0	14	8			-0-
*11	64973	X	64973	-0-	-0-	-0-	49619	3	15354	9	N	13958	13955	0	3	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BANSHEE 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60300 X	36706	-0-	-23594	-0-	28764	3	7942	9	N	7220	7012	0	-0-
07	56761 X	54175	-0-	-2586	-0-	42468	3	11707	9	N	10643	10251	0	-0-
08	59061 X	59061	-0-	-0-	-0-	47344	3	11717	9	N	10652	10396	0	-0-
09	54930 X	49633	-0-	-5297	-0-	39347	3	10286	9	N	9351	9181	0	-0-
10	54188 X	39410	-0-	-14778	-0-	30270	3	9140	9	N	8309	8165	0	-0-
11	57150 X	42156	-0-	-14994	-0-	32323	3	9833	9	N	8939	8852	0	-0-
WALNUT 55-1-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
06	31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	24503	3	7002	9	N	6365	6334	0	65
07	33602 X	33602	-0-	-0-	-0-	26082	3	7520	9	N	6836	6812	0	70
08	33387 X	33117	-0-	-270	-0-	25993	3	7124	9	N	6476	6437	0	74
09	32310 X	26463	-0-	-5847	-0-	20669	3	5794	9	N	5267	5239	0	68
10	33604 X	29274	-0-	-4330	-0-	22561	3	6713	9	N	6103	6081	0	68
11	32520 X	27255	-0-	-5265	-0-	20945	3	6310	9	N	5736	5719	0	58
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
06	62640 X	47159	-0-	-15481	-0-	2	1	37085	3	N	9156	8948	0	-0-
						10072	9							
07	58280 X	48946	-0-	-9334	-0-	2	1	38897	3	N	9134	8919	0	-0-
						10047	9							
08	55614 X	51411	-0-	-4203	-0-	2	1	41776	3	N	8757	8561	0	-0-
						9633	9							
09	51330 X	46718	-0-	-4612	-0-	2	1	37759	3	N	8143	8027	0	-0-
						8957	9							
10	50065 X	46557	-0-	-3508	-0-	2	1	37692	3	N	8057	7976	0	-0-
						8863	9							
11	49740 X	45544	-0-	-4196	-0-	2	1	36997	3	N	7768	7630	0	-0-
						8545	9							
BIG HORN 56-1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASILISK 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
06	119190 X	87877	-0-	-31313	-0-	66861	3	21016	9	N	19105	18847	0	-0-
07	113894 X	97729	-0-	-16165	-0-	75014	3	22715	9	N	20650	20302	0	-0-
08	112964 X	96058	-0-	-16906	-0-	75118	3	20940	9	N	19036	18811	0	-0-
09	109320 X	34334	-0-	-74986	-0-	26514	3	7820	9	N	7109	7050	0	-0-
10	112964 X	49359	-0-	-63605	-0-	37880	3	11479	9	N	10435	10339	0	-0-
11	94590 X	86828	-0-	-7762	-0-	66774	3	20054	9	N	18231	18159	0	-0-
BIG HORN 56-1-21														
WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MEDICINE BOW 56-1-11														
WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11720 - 16426														
06	20820 X	17337	-0-	-3483	-0-	12648	3	245	4	N	4040	4013	0	41
						4444	9							
07	21080 X	17001	-0-	-4079	-0-	12660	3	229	4	N	3738	3726	0	38
						4112	9							
08	21080 X	14823	-0-	-6257	-0-	10946	3	206	4	N	3337	3312	0	38
						3671	9							
09	18570 X	17863	-0-	-707	-0-	13219	3	241	4	N	4003	3955	0	52
						4403	9							
10	18383 X	18118	-0-	-265	-0-	13922	3	215	4	N	3619	3615	0	40
						3981	9							
11	17340 X	15634	-0-	-1706	-0-	11869	3	201	4	N	3240	3227	0	32
						3564	9							

BIG HORN 56-1-45														
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BIG HORN 56-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MEDICINE BOW 56-1-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																													
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																													
WELL #: 2H															RRCID -> 283933														
															COMPL. DATE 11/04/2017														
															TOTAL DEPTH 11293														
															PERF.11567 - 18379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	35580 X	24923	-0-	-10657	-0-	18314	3	298	4	Y	5737	5710	0	20	8	58													
07	36735 X	24338	-0-	-12397	-0-	6311	9																						
08	36735 X	30737	-0-	-5998	-0-	17944	3	287	4	Y	5552	5540	0	13	8	57													
09	29915 X	29915	-0-	-0-	-0-	6107	9																						
10	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	23333	3	338	4	Y	6424	6380	0	28	8	73													
11	29760 X	27243	-0-	-2517	-0-	7066	9																						
						22966	3	319	4	Y	6027	5989	0	33	8	78													
						6630	9																						
						23035	3	304	4	Y	5699	5695	0	18	8	64													
						6269	9																						
						20846	3	295	4	Y	5547	5534	0	21	8	56													
						6102	9																						
MISSILE 56-3-27															WELL #: 1H														
															RRCID -> 283950														
															COMPL. DATE 11/21/2018														
															TOTAL DEPTH 10608														
															PERF.10946 - 15265														
06	38520 X	29494	-0-	-9026	-0-	25542	3	3952	9	N	3593	3517	0	76	8	-0-													
07	42584 X	42584	-0-	-0-	-0-	39861	3	2723	9	N	2475	2390	0	85	8	-0-													
08	64936 X	64936	-0-	-0-	-0-	60452	3	4484	9	N	4076	4018	0	58	8	-0-													
09	37366 X	37366	-0-	-0-	-0-	32528	3	4838	9	N	4398	4360	0	38	8	-0-													
10	42594 X	26956	-0-	-15638	-0-	22304	3	4652	9	N	4229	4199	0	30	8	-0-													
11	62850 X	25566	-0-	-37284	-0-	21180	3	4386	9	N	3987	3972	0	15	8	-0-													
MEDICINE BOW 56-1-47															WELL #: 1H														
															RRCID -> 283954														
															COMPL. DATE 10/25/2017														
															TOTAL DEPTH 10709														
															PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
MINOTAUR 57-2-23															WELL #: 1H														
															RRCID -> 283971														
															COMPL. DATE 04/19/2019														
															TOTAL DEPTH 10050														
															PERF.10440 - 14902														
06	61470 X	24030	-0-	-37440	-0-	18941	3	5089	9	N	4626	4371	0	255	8	-0-													
07	61318 X	52839	-0-	-8479	-0-	44591	3	8248	9	N	7498	6997	0	501	8	-0-													
08	61318 X	50868	-0-	-10450	-0-	43664	3	7204	9	N	6549	6294	0	255	8	-0-													
09	56850 X	30958	-0-	-25892	-0-	26434	3	4524	9	N	4113	3997	0	116	8	-0-													
10	53227 X	37592	-0-	-15635	-0-	31264	3	6328	9	N	5753	5678	0	75	8	-0-													
11	51120 X	46589	-0-	-4531	-0-	38805	3	7784	9	N	7076	7039	0	37	8	-0-													
CHINOOK 55-1-7 UNIT															WELL #: 1H														
															RRCID -> 284114														
															COMPL. DATE 06/02/2018														
															TOTAL DEPTH 11290														
															PERF.11565 - 18200														
06	39930 X	33051	-0-	-6879	-0-	27587	3	5464	9	Y	4967	4956	0	11	8	-0-													
07	40362 X	30491	-0-	-9871	-0-	26019	3	4472	9	Y	4065	4059	0	6	8	-0-													
08	40021 X	31312	-0-	-8709	-0-	26035	3	5277	9	Y	4797	4783	0	14	8	-0-													
09	33960 X	26796	-0-	-7164	-0-	22146	3	4650	9	Y	4227	4209	0	18	8	-0-													
10	34162 X	26328	-0-	-7834	-0-	22020	3	4308	9	Y	3916	3911	0	5	8	-0-													
11	33060 X	27058	-0-	-6002	-0-	22533	3	4525	9	Y	4114	4093	0	21	8	-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115														
COMPL. DATE 03/31/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73920 X	61100	-0-	-12820	-0-	48890	3	543	4	N	10606	10582	0	24 8 -0-
07	73005 X	62912	-0-	-10093	-0-	11667	9							
08	68510 X	61694	-0-	-6816	-0-	49486	3	583	4	N	11675	11662	0	13 8 -0-
09	64290 X	54282	-0-	-10008	-0-	12843	9							
10	63147 X	54491	-0-	-8656	-0-	49114	3	556	4	N	10931	10896	0	35 8 -0-
11	61110 X	53611	-0-	-7499	-0-	12024	9							
						43223	3	491	4	N	9607	9562	0	45 8 -0-
						10568	9							
						43610	3	483	4	N	9453	9440	0	13 8 -0-
						10398	9							
						42873	3	480	4	N	9325	9296	0	29 8 -0-
						10258	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201														
COMPL. DATE 04/08/2018														
TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
06	76110 X	55616	-0-	-20494	-0-	44471	3	11145	9	N	10132	10111	0	21 8 -0-
07	71021 X	56700	-0-	-14321	-0-	44647	3	12053	9	N	10957	10945	0	12 8 -0-
08	68541 X	56805	-0-	-11736	-0-	44784	3	12021	9	N	10928	10897	0	31 8 -0-
09	63570 X	49948	-0-	-13622	-0-	39151	3	10797	9	N	9815	9775	0	40 8 -0-
10	64697 X	48768	-0-	-15929	-0-	38493	3	10275	9	N	9341	9330	0	11 8 -0-
11	55620 X	50545	-0-	-5075	-0-	39647	3	10898	9	N	9907	9882	0	25 8 -0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363														
COMPL. DATE 04/25/2018														
TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
06	47820 X	34934	-0-	-12886	-0-	27411	3	7523	9	Y	6839	6824	0	15 8 -0-
07	43059 X	36542	-0-	-6517	-0-	29170	3	7372	9	Y	6702	6693	0	9 8 -0-
08	37896 X	37896	-0-	-0-	-0-	30404	3	7492	9	Y	6811	6789	0	22 8 -0-
09	34628 X	34628	-0-	-0-	-0-	27777	3	6851	9	Y	6228	6199	0	29 8 -0-
10	35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	28220	3	7004	9	Y	6367	6359	0	8 8 -0-
*11	34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	28007	3	6906	9	Y	6278	6260	0	18 8 -0-
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402														
COMPL. DATE 04/10/2014														
TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
06	6720 X	3373	-0-	-3347	-0-	2107	2	55	4	Y	1101	1094	0	4 8 3
07	7285 X	5251	-0-	-2034	-0-	1211	9							
08	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	3343	2	86	4	Y	1656	1635	0	20 8 4
09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	1822	9							
10	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	5998	3	110	4	Y	2135	2111	0	21 8 7
*11	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	2349	9							
						5562	3	103	4	Y	2065	2054	0	11 8 7
						2272	9							
						4434	3	90	4	Y	1799	1795	0	6 8 5
						1979	9							
						5175	3	99	4	Y	2024	2004	0	18 8 7
						2226	9							
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403														
COMPL. DATE 05/02/2018														
TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
06	52479 X	52479	-0-	-0-	-0-	47917	3	4562	9	Y	4147	4134	0	13 8 -0-
07	53630 X	38426	-0-	-15204	-0-	35087	3	3339	9	Y	3035	3029	0	6 8 -0-
08	72258 X	72258	-0-	-0-	-0-	67418	3	4840	9	Y	4400	4360	0	40 8 -0-
09	66295 X	66295	-0-	-0-	-0-	60715	3	5580	9	Y	5073	5032	0	41 8 -0-
10	62948 X	62948	-0-	-0-	-0-	57277	3	5671	9	Y	5155	5144	0	11 8 -0-
11	69930 X	60956	-0-	-8974	-0-	55970	3	4986	9	Y	4533	4510	0	23 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
RAINIER 55-1-28 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 284404															COMPL. DATE 05/02/2018															TOTAL DEPTH 11375															PERF.11722 - 18665														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
06		44430	X		38774	-0-	-5656	-0-				29304	3	9470	9	Y	8609	8595	0	14	8	-0-																																																																			
07		45787	X		39400	-0-	-6387	-0-				30235	3	9165	9	Y	8332	8324	0	8	8	-0-																																																																			
08		40951	X		38269	-0-	-2682	-0-				29830	3	8439	9	Y	7672	7651	0	21	8	-0-																																																																			
09		39630	X		34602	-0-	-5028	-0-				26889	3	7713	9	Y	7012	6985	0	27	8	-0-																																																																			
10		40951	X		32952	-0-	-7999	-0-				25341	3	7611	9	Y	6919	6911	0	8	8	-0-																																																																			
11		38760	X		30566	-0-	-8194	-0-				23424	3	7142	9	Y	6493	6477	0	16	8	-0-																																																																			
HAWKS 55-1-28 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 284414															COMPL. DATE 05/09/2018															TOTAL DEPTH 11238															PERF.11648 - 18511														
06		43530	X		37098	-0-	-6432	-0-				28703	3	8395	9	Y	7632	7618	0	14	8	-0-																																																																			
07		39339	X		34719	-0-	-4620	-0-				26943	3	7776	9	Y	7069	7062	0	7	8	-0-																																																																			
08		36332	X		33577	-0-	-2755	-0-				26196	3	7381	9	Y	6710	6691	0	19	8	-0-																																																																			
09		35160	X		30947	-0-	-4213	-0-				23905	3	7042	9	Y	6402	6377	0	25	8	-0-																																																																			
10		36332	X		33474	-0-	-2858	-0-				25990	3	7484	9	Y	6804	6796	0	8	8	-0-																																																																			
11		35160	X		33205	-0-	-1955	-0-				25875	3	7330	9	Y	6664	6646	0	18	8	-0-																																																																			
BUCKEYE 55-1-28 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 284415															COMPL. DATE 05/15/2018															TOTAL DEPTH 11450															PERF.11705 - 18218														
06		39540	X		35147	-0-	-4393	-0-				28297	3	6850	9	Y	6227	6214	0	13	8	-0-																																																																			
07		40858	X		33423	-0-	-7435	-0-				27029	3	6394	9	Y	5813	5806	0	7	8	-0-																																																																			
08		33759	X		33634	-0-	-125	-0-				27108	3	6526	9	Y	5933	5915	0	18	8	-0-																																																																			
09		32670	X		30699	-0-	-1971	-0-				24700	3	5999	9	Y	5454	5431	0	23	8	-0-																																																																			
10		33759	X		31798	-0-	-1961	-0-				25564	3	6234	9	Y	5667	5660	0	7	8	-0-																																																																			
11		32670	X		29979	-0-	-2691	-0-				24060	3	5919	9	Y	5381	5367	0	14	8	-0-																																																																			
ASPEN 55-1-30 UNIT															WELL #: 1HR															RRCID -> 284432															COMPL. DATE 05/15/2018															TOTAL DEPTH 11115															PERF.11441 - 18371														
06		86370	X		77444	-0-	-8926	-0-				62541	3	14903	9	Y	13548	13524	0	24	8	-0-																																																																			
07		89249	X		78719	-0-	-10530	-0-				63774	3	14945	9	Y	13586	13573	0	13	8	-0-																																																																			
08		78677	X		78677	-0-	-0-	-0-				64544	3	14133	9	Y	12848	12815	0	33	8	-0-																																																																			
09		74730	X		70964	-0-	-3766	-0-				57915	3	13049	9	Y	11863	11821	0	42	8	-0-																																																																			
10		77221	X		70638	-0-	-6583	-0-				58153	3	12485	9	Y	11350	11338	0	12	8	-0-																																																																			
11		74730	X		71665	-0-	-3065	-0-				59375	3	12290	9	Y	11173	11147	0	26	8	-0-																																																																			
BADLANDS 54-2-19															WELL #: 1H															RRCID -> 284474															COMPL. DATE 03/14/2017															TOTAL DEPTH 11515															PERF.11762 - 16106														
06		8460	X		7994	-0-	-466	-0-				5704	3	132	4	Y	1962	1937	0	16	8	408																																																																			
07		10097	X		10097	-0-	-0-	-0-				2158	9																																																																												
												7309	3	171	4	Y	2379	2379	0	15	8	393																																																																			
												2617	9																																																																												
08		9999	X		9999	-0-	-0-	-0-				7576	3	149	4	Y	2067	2119	0	23	8	318																																																																			
												2274	9																																																																												
09		10491	X		10491	-0-	-0-	-0-				7808	3	153	4	Y	2300	2288	0	26	8	304																																																																			
												2530	9																																																																												
10		13059	X		13059	-0-	-0-	-0-				9821	3	194	4	Y	2767	2752	0	19	8	300																																																																			
												3044	9																																																																												
*11		11864	X		11864	-0-	-0-	-0-				8704	3	180	4	Y	2709	2643	0	21	8	345																																																																			
												2980	9																																																																												
ATOMIC 55-1-7 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 284504															COMPL. DATE 06/08/2018															TOTAL DEPTH 11306															PERF.11645 - 19102														
06		51330	X		42035	-0-	-9295	-0-				36142	3	5893	9	Y	5357	5341	0	16	8	-0-																																																																			
07		49941	X		41792	-0-	-8149	-0-				36283	3	5509	9	Y	5008	4998	0	10	8	-0-																																																																			
08		41124	X		41124	-0-	-0-	-0-				35160	3	5964	9	Y	5422	5405	0	17	8	-0-																																																																			
09		38370	X		37979	-0-	-391	-0-				32345	3	5634	9	Y	5122	5103	0	19	8	-0-																																																																			
10		39649	X		36470	-0-	-3179	-0-				31180	3	5290	9	Y	4809	4799	0	10	8	-0-																																																																			
11		38370	X		35623	-0-	-2747	-0-				30121	3	5502	9	Y	5002	4989	0	13	8	-0-																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284515	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11957	PERF.12012	- 19652		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06		125070 X	107007 -0-	-18063	-0-		101204 3	5803 9	Y	5275	5240 0	35 8	-0-		
07		131874 X	103147 -0-	-28727	-0-		98272 3	4875 9	Y	4432	4413 0	19 8	-0-		
08		131874 X	98455 -0-	-33419	-0-		93260 3	5195 9	Y	4723	4676 0	47 8	-0-		
09		127620 X	90339 -0-	-37281	-0-		85476 3	4863 9	Y	4421	4361 0	60 8	-0-		
10		123380 X	91768 -0-	-31612	-0-		86898 3	4870 9	Y	4427	4409 0	18 8	-0-		
11		107010 X	76945 -0-	-30065	-0-		73017 3	3928 9	Y	3571	3536 0	35 8	-0-		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID	-> 284574	COMPL.	DATE 03/16/2018	TOTAL	DEPTH 11757	PERF.12068	- 21694		
06		86580 X	39619 -0-	-46961	-0-		31154 3	8465 9	N	7695	7675 0	20 8	-0-		
07		74462 X	38153 -0-	-36309	-0-		30219 3	7934 9	N	7213	7204 0	9 8	-0-		
08		49197 X	36452 -0-	-12745	-0-		29236 3	7216 9	N	6560	6537 0	23 8	-0-		
09		45750 X	33695 -0-	-12055	-0-		26989 3	6706 9	N	6096	6066 0	30 8	-0-		
10		40951 X	35829 -0-	-5122	-0-		29275 3	6554 9	N	5958	5949 0	9 8	-0-		
*11		45401 X	45401 -0-	-0-	-0-		39204 3	6197 9	N	5634	5616 0	18 8	-0-		
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284593	COMPL.	DATE 05/08/2018	TOTAL	DEPTH 11171	PERF.11424	- 18524		
06		80730 X	70098 -0-	-10632	-0-		58012 3	12086 9	Y	10987	10965 0	22 8	-0-		
07		83421 X	57082 -0-	-26339	-0-		47784 3	9298 9	Y	8453	8443 0	10 8	-0-		
08		75454 X	75454 -0-	-0-	-0-		62496 3	12958 9	Y	11780	11747 0	33 8	-0-		
09		66150 X	65229 -0-	-921	-0-		53626 3	11603 9	Y	10548	10506 0	42 8	-0-		
10		68355 X	62205 -0-	-6150	-0-		51271 3	10934 9	Y	9940	9928 0	12 8	-0-		
11		66150 X	60775 -0-	-5375	-0-		50992 3	9783 9	Y	8894	8869 0	25 8	-0-		
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284606	COMPL.	DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11044	PERF.11278	- 18836		
06		45690 X	37413 -0-	-8277	-0-		30927 3	6486 9	Y	5896	5878 0	18 8	-0-		
07		45012 X	38452 -0-	-6560	-0-		31453 3	6999 9	Y	6363	6353 0	10 8	-0-		
08		37634 X	37555 -0-	-79	-0-		30822 3	6733 9	Y	6121	6095 0	26 8	-0-		
09		36420 X	34334 -0-	-2086	-0-		28209 3	6125 9	Y	5568	5536 0	32 8	-0-		
10		37634 X	34854 -0-	-2780	-0-		29123 3	5731 9	Y	5210	5200 0	10 8	-0-		
11		36420 X	32190 -0-	-4230	-0-		27321 3	4869 9	Y	4426	4404 0	22 8	-0-		
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID	-> 284680	COMPL.	DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH 10676	PERF.10921	- 20875		
06		15270 X	8432 -0-	-6838	-0-		5728 3	2704 9	N	2458	2399 0	59 8	-0-		
07		14043 X	6950 -0-	-7093	-0-		5157 3	1793 9	N	1630	1560 0	70 8	-0-		
08		13919 X	7625 -0-	-6294	-0-		5383 3	2242 9	N	2038	1997 0	41 8	-0-		
09		9660 X	5037 -0-	-4623	-0-		2904 3	2133 9	N	1939	1910 0	29 8	-0-		
10		8711 X	4610 -0-	-4101	-0-		2396 3	2214 9	N	2013	1990 0	23 8	-0-		
11		8430 X	6257 -0-	-2173	-0-		3932 3	2325 9	N	2114	2092 0	22 8	-0-		
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID	-> 284763	COMPL.	DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 11587	PERF.11969	- 18794		
06		15390 X	14026 -0-	-1364	-0-		8535 3	5491 9	Y	4992	4948 0	43 8	12		
07		19313 X	14278 -0-	-5035	-0-		9091 3	5187 9	Y	4715	4664 0	51 8	12		
08		19313 X	14125 -0-	-5188	-0-		8835 3	5290 9	Y	4809	4755 0	51 8	15		
09		18690 X	12957 -0-	-5733	-0-		8583 3	4374 9	Y	3976	3921 0	56 8	14		
10		17639 X	14134 -0-	-3505	-0-		8747 3	5387 9	Y	4897	4825 0	73 8	13		
11		14040 X	10146 -0-	-3894	-0-		5427 3	4719 9	Y	4290	4223 0	64 8	16		
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284789	COMPL.	DATE 06/15/2018	TOTAL	DEPTH 11186	PERF.11414	- 18166		
06		44940 X	41281 -0-	-3659	-0-		33799 3	7482 9	Y	6802	6785 0	17 8	-0-		
07		43028 X	40981 -0-	-2047	-0-		33783 3	7198 9	Y	6544	6535 0	9 8	-0-		
08		45942 X	40168 -0-	-5774	-0-		33006 3	7162 9	Y	6511	6487 0	24 8	-0-		
09		44460 X	36256 -0-	-8204	-0-		29980 3	6276 9	Y	5705	5674 0	31 8	-0-		
10		45942 X	35135 -0-	-10807	-0-		28760 3	6375 9	Y	5795	5787 0	8 8	-0-		
11		41280 X	36891 -0-	-4389	-0-		30109 3	6782 9	Y	6165	6145 0	20 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528																	
EBONY 55-1-40 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 284842	COMPL. DATE 05/06/2018	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11387	- 18803									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	26040 X	20524	-0-	-5516	-0-	-0-	13246	3	7278	9	N	6616	6592	0	24	8	-0-			
07	27596 X	27596	-0-	-0-	-0-	-0-	19882	3	7714	9	N	7013	7003	0	10	8	-0-			
08	27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	-0-	20585	3	7004	9	N	6367	6344	0	23	8	-0-			
09	26858 X	26858	-0-	-0-	-0-	-0-	20333	3	6525	9	N	5932	5903	0	29	8	-0-			
10	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	-0-	19833	3	6060	9	N	5509	5502	0	7	8	-0-			
*11	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	-0-	19608	3	5677	9	N	5161	5143	0	18	8	-0-			
POPLAR 55-1-24 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 284856	COMPL. DATE 04/11/2018	TOTAL	DEPTH 11553	PERF.11856	- 21975									
06	75508 X	75508	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	55413	3	Y	18267	18235	0	32	8	-0-			
07	75019 X	75019	-0-	-0-	-0-	-0-	20094	9	1	1	54858	3	Y	18327	18310	0	17	8	-0-	
08	68873 X	68873	-0-	-0-	-0-	-0-	20160	9	1	1	50509	3	Y	16694	16654	0	40	8	-0-	
09	61859 X	61859	-0-	-0-	-0-	-0-	18363	9	1	1	45390	3	Y	14971	14920	0	51	8	-0-	
10	64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	-0-	16468	9	1	1	48124	3	Y	15295	15280	0	15	8	-0-	
*11	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	-0-	16825	9	1	1	47223	3	Y	15185	15152	0	33	8	-0-	
							16704	9												
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 284874	COMPL. DATE 06/13/2018	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10247	- 19949									
06	98310 X	10927	-0-	-87383	-0-	-0-	8520	3	2407	9	N	2188	2138	0	50	8	-0-			
07	101587 X	68657	-0-	-32930	-0-	-0-	54447	3	14210	9	N	12918	12507	0	411	8	-0-			
08	89683 X	71590	-0-	-18093	-0-	-0-	56577	3	15013	9	N	13648	13397	0	251	8	-0-			
09	81960 X	46872	-0-	-35088	-0-	-0-	37391	3	9481	9	N	8619	8497	0	122	8	-0-			
10	84692 X	74313	-0-	-10379	-0-	-0-	59554	3	14759	9	N	13417	13206	0	211	8	-0-			
11	69270 X	68653	-0-	-617	-0-	-0-	54605	3	14048	9	N	12771	12444	0	327	8	-0-			
BETTS 54-4-24			WELL #: 1H			RRCID -> 285101	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11167	- 15075									
06	12570 X	8696	-0-	-3874	-0-	-0-	3	1	6743	2	N	1773	1756	0	48	8	509			
07	10602 X	9376	-0-	-1226	-0-	-0-	1950	9	3	1	7447	2	N	1751	1674	0	46	8	540	
08	10602 X	9325	-0-	-1277	-0-	-0-	1926	9	3	1	7390	2	N	1756	1681	0	46	8	569	
09	9960 X	7342	-0-	-2618	-0-	-0-	1932	9	3	1	5756	2	N	1439	1475	0	30	8	503	
10	9362 X	7843	-0-	-1519	-0-	-0-	1583	9	3	1	5880	2	N	1782	1721	0	21	8	543	
11	9060 X	8630	-0-	-430	-0-	-0-	1960	9	3	1	6624	2	N	1821	1715	0	39	8	610	
							2003	9												
APC FEE 1-50 UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 285124	COMPL. DATE 01/25/2014	TOTAL	DEPTH 12045	PERF.12384	- 16575									
06	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	-0-	12966	2	279	4	Y	3222	3155	0	64	8	8			
07	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	-0-	3544	9	2	2	226	4	Y	2488	2362	0	128	8	6	
08	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	-0-	11082	2	2737	9	2	294	4	Y	2512	2346	0	164	8	8
09	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	-0-	15967	2	2763	9	2	320	4	Y	3195	3093	0	99	8	11
10	17360 X	13611	-0-	-3749	-0-	-0-	16898	2	3515	9	2	205	4	Y	2307	2274	0	38	8	6
11	18420 X	13182	-0-	-5238	-0-	-0-	10868	2	2538	9	2	206	4	Y	2416	2306	0	107	8	9
							10318	2	2658	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC FRIJOLE 34-187 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	285131	COMPL.	DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583	-	21703	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	85920 X	69044	-0-	-16876	-0-	-16876	-0-	53790	3	15254	9	Y	13867	13757	0	55	8	55
07	83886 X	61352	-0-	-22534	-0-	-22534	-0-	47244	3	14108	9	Y	12825	12772	0	40	8	68
08	80724 X	64418	-0-	-16306	-0-	-16306	-0-	50238	3	14180	9	Y	12891	12883	0	23	8	53
09	75090 X	56267	-0-	-18823	-0-	-18823	-0-	43226	3	13041	9	Y	11855	11808	0	37	8	63
10	77531 X	54126	-0-	-23405	-0-	-23405	-0-	41268	3	12858	9	Y	11689	11660	0	36	8	56
11	69030 X	44232	-0-	-24798	-0-	-24798	-0-	34707	3	9525	9	Y	8659	8643	0	26	8	46
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285244	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203	-	18102	
06	30463 X	30463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24158	3	6305	9	N	5732	5717	0	15	8	108
07	31465 X	28388	-0-	-3077	-0-	-3077	-0-	22161	3	6227	9	N	5661	5608	0	52	8	109
08	31465 X	26011	-0-	-5454	-0-	-5454	-0-	20569	3	5442	9	N	4947	4923	0	28	8	105
09	30450 X	27072	-0-	-3378	-0-	-3378	-0-	20582	3	6490	9	N	5900	5872	0	15	8	118
10	31465 X	26770	-0-	-4695	-0-	-4695	-0-	20802	3	5968	9	N	5425	5450	0	17	8	76
11	30450 X	25200	-0-	-5250	-0-	-5250	-0-	19602	3	5598	9	N	5089	5066	0	7	8	92
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285400	COMPL.	DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388	-	18873	
06	62460 X	46790	-0-	-15670	-0-	-15670	-0-	36737	3	10053	9	N	9139	9121	0	18	8	-0-
07	64542 X	45820	-0-	-18722	-0-	-18722	-0-	36081	3	9739	9	N	8854	8844	0	10	8	-0-
08	61442 X	45729	-0-	-15713	-0-	-15713	-0-	35947	3	9782	9	N	8893	8867	0	26	8	-0-
09	52500 X	40926	-0-	-11574	-0-	-11574	-0-	32226	3	8700	9	N	7909	7877	0	32	8	-0-
10	54250 X	43564	-0-	-10686	-0-	-10686	-0-	33998	3	9566	9	N	8696	8686	0	10	8	-0-
11	46800 X	40021	-0-	-6779	-0-	-6779	-0-	31411	3	8610	9	N	7827	7807	0	20	8	-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285489	COMPL.	DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981	-	19006	
06	35100 X	26681	-0-	-8419	-0-	-8419	-0-	20017	3	6664	9	N	6058	6031	0	27	8	-0-
07	30814 X	26599	-0-	-4215	-0-	-4215	-0-	19768	3	6831	9	N	6210	6181	0	29	8	-0-
08	30814 X	26073	-0-	-4741	-0-	-4741	-0-	19378	3	6695	9	N	6086	6069	0	17	8	-0-
09	29400 X	22902	-0-	-6498	-0-	-6498	-0-	17190	3	5712	9	N	5193	5187	0	6	8	-0-
10	27559 X	20912	-0-	-6647	-0-	-6647	-0-	14995	3	5917	9	N	5379	5376	0	3	8	-0-
11	26670 X	21292	-0-	-5378	-0-	-5378	-0-	15177	3	6115	9	N	5559	5558	0	1	8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285557	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751	-	21872	
06	68010 X	55564	-0-	-12446	-0-	-12446	-0-	41947	3	13617	9	Y	12379	12311	0	68	8	-0-
07	70277 X	56547	-0-	-13730	-0-	-13730	-0-	42733	3	13814	9	Y	12558	12491	0	67	8	-0-
08	55130 X	55130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41806	3	13324	9	Y	12113	12078	0	35	8	-0-
09	47955 X	47955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36637	3	11318	9	Y	10289	10278	0	11	8	-0-
10	44432 X	44432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34349	3	10083	9	Y	9166	9160	0	6	8	-0-
11	42450 X	41833	-0-	-617	-0-	-617	-0-	31976	3	9857	9	Y	8961	8959	0	2	8	-0-
QUESO 34-153 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285569	COMPL.	DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605	-	18827	
06	44820 X	40038	-0-	-4782	-0-	-4782	-0-	28244 11283	3 9	511	4	Y	10257	10117	0	160	8	40
07	46314 X	34897	-0-	-11417	-0-	-11417	-0-	24261 10177	3 9	459	4	Y	9252	9132	0	111	8	49
08	46314 X	38472	-0-	-7842	-0-	-7842	-0-	26808 11161	3 9	503	4	Y	10146	10083	0	70	8	42
09	44820 X	31184	-0-	-13636	-0-	-13636	-0-	21435 9330	3 9	419	4	Y	8482	8383	0	96	8	45
10	46314 X	29017	-0-	-17297	-0-	-17297	-0-	20022 8605	3 9	390	4	Y	7823	7745	0	85	8	38
11	40050 X	32347	-0-	-7703	-0-	-7703	-0-	23946 8026	3 9	375	4	Y	7296	7213	0	82	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															WELL #: 3H										RRCID -> 286176										COMPL. DATE 11/20/2018										TOTAL DEPTH 11540										PERF.11792 - 21218									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																										
06	97020	X	55134	-0-	-41886	-0-		44172	3		10962	9	N		9965		9938	0		27	8	-0-																																										
07	66805	X	52054	-0-	-14751	-0-		41574	3		10480	9	N		9527		9510	0		17	8	-0-																																										
08	66805	X	44995	-0-	-21810	-0-		35980	3		9015	9	N		8195		8169	0		26	8	-0-																																										
09	64650	X	41678	-0-	-22972	-0-		33348	3		8330	9	N		7573		7542	0		31	8	-0-																																										
10	63147	X	41364	-0-	-21783	-0-		33014	3		8350	9	N		7591		7575	0		16	8	-0-																																										
11	55140	X	39583	-0-	-15557	-0-		32009	3		7574	9	N		6885		6866	0		19	8	-0-																																										
LONGHORN 55-1-30 UNIT															WELL #: 2H										RRCID -> 286220										COMPL. DATE 12/18/2018										TOTAL DEPTH 11020										PERF.11404 - 18820									
06	87030	X	62174	-0-	-24856	-0-		50512	3		11662	9	N		10602		10562	0		40	8	-0-																																										
07	89931	X	58072	-0-	-31859	-0-		46619	3		11453	9	N		10412		10387	0		25	8	-0-																																										
08	71703	X	50046	-0-	-21657	-0-		40301	3		9745	9	N		8859		8820	0		39	8	-0-																																										
09	69390	X	42509	-0-	-26881	-0-		34329	3		8180	9	N		7436		7397	0		39	8	-0-																																										
10	66340	X	22417	-0-	-43923	-0-		17753	3		4664	9	N		4240		4225	0		15	8	-0-																																										
11	62160	X	56314	-0-	-5846	-0-		45167	3		11147	9	N		10134		10098	0		36	8	-0-																																										
JUNIPER STATE UNIT 2-3															WELL #: 3H										RRCID -> 286229										COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH 10842										PERF.11057 - 20853									
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
JUNIPER STATE UNIT 2-3															WELL #: 4H										RRCID -> 286230										COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH 11010										PERF.11170 - 20782									
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																										
BOB COUCH 3-10															WELL #: 2H										RRCID -> 286239										COMPL. DATE 12/21/2018										TOTAL DEPTH 11057										PERF.11350 - 17818									
06	31050	X	25108	-0-	-5942	-0-		19554	3		284	4	N		4791		4734	1		33	8	525																																										
								5270	9																																																							
07	31248	X	23823	-0-	-7425	-0-		18423	3		273	4	N		4661		4599	1		28	8	559																																										
								5127	9																																																							
08	29822	X	25238	-0-	-4584	-0-		19403	3		298	4	N		5034		4972	1		48	8	573																																										
								5537	9																																																							
09	28860	X	23298	-0-	-5562	-0-		17944	3		262	4	N		4629		4412	1		412	8	378																																										
								5092	9																																																							
10	27373	X	22920	-0-	-4453	-0-		17484	3		263	4	N		4703		4436	1		275	8	370																																										
								5173	9																																																							
11	25110	X	22160	-0-	-2950	-0-		16702	3		258	4	N		4727		4323	1		476	8	298																																										
								5200	9																																																							
SEQUOIA 55-1-14 UNIT															WELL #: 2H										RRCID -> 286259										COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH 11287										PERF.11606 - 20849									
06	76230	X	45841	-0-	-30389	-0-		36347	3		9494	9	N		8631		8590	0		41	8	-0-																																										
07	68014	X	46987	-0-	-21027	-0-		37557	3		9430	9	N		8573		8544	0		29	8	-0-																																										
08	50623	X	44591	-0-	-6032	-0-		35462	3		9129	9	N		8299		8252	0		47	8	-0-																																										
09	48990	X	41144	-0-	-7846	-0-		33078	3		8066	9	N		7333		7281	0		52	8	-0-																																										
10	50623	X	40605	-0-	-10018	-0-		32689	3		7916	9	N		7196		7168	0		28	8	-0-																																										
11	45840	X	38661	-0-	-7179	-0-		31283	3		7378	9	N		6707		6673	0		34	8	-0-																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.11665	-	21814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	97230 X	62169	-0-	-35061	-0-	1	1	46776	3	Y	13993	13930	0	63	8	-0-
						15392	9									
07	100471 X	63493	-0-	-36978	-0-	1	1	47860	3	Y	14211	14171	0	40	8	-0-
						15632	9									
08	61536 X	61536	-0-	-0-	-0-	1	1	46154	3	Y	13983	13920	0	63	8	-0-
						15381	9									
09	63471 X	63471	-0-	-0-	-0-	1	1	47972	3	Y	14089	14009	0	80	8	-0-
						15498	9									
10	58544 X	58544	-0-	-0-	-0-	1	1	44528	3	Y	12741	12701	0	40	8	-0-
						14015	9									
*11	55955 X	55955	-0-	-0-	-0-	1	1	42358	3	Y	12360	12310	0	50	8	-0-
						13596	9									
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11219	-	21399	
06	45870 X	44289	-0-	-1581	-0-	35133	3	9156	9	Y	8324	8201	0	39	8	84
07	47399 X	39869	-0-	-7530	-0-	32012	3	7857	9	Y	7143	7130	0	24	8	73
08	47399 X	38368	-0-	-9031	-0-	30813	3	7555	9	Y	6868	6822	0	41	8	78
09	45870 X	38622	-0-	-7248	-0-	31123	3	7499	9	Y	6817	6754	0	52	8	89
10	47399 X	36994	-0-	-10405	-0-	29807	3	7187	9	Y	6534	6523	0	27	8	73
11	44280 X	36994	-0-	-7286	-0-	29778	3	7216	9	Y	6560	6533	0	34	8	66
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11066	-	18214	
06	38760 X	37965	-0-	-795	-0-	30165	3	7800	9	N	7091	7051	0	40	8	-0-
07	41044 X	32505	-0-	-8539	-0-	26242	3	6263	9	N	5694	5665	0	29	8	-0-
08	41044 X	31880	-0-	-9164	-0-	25083	3	6797	9	N	6179	6154	0	25	8	-0-
09	39720 X	34056	-0-	-5664	-0-	26859	3	7197	9	N	6543	6513	0	30	8	-0-
10	40269 X	26485	-0-	-13784	-0-	20792	3	5693	9	N	5175	5161	0	14	8	-0-
11	37980 X	22689	-0-	-15291	-0-	18332	3	4357	9	N	3961	3950	0	11	8	-0-
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:	1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11278	-	17648	
06	27150 X	18817	-0-	-8333	-0-	15090	2	168	4	N	3235	3235	1	16	8	253
						3559	9									
07	28613 X	24186	-0-	-4427	-0-	19802	2	195	4	N	3808	3807	1	74	8	180
						4189	9									
08	28613 X	27612	-0-	-1001	-0-	22839	3	211	4	N	4147	4110	1	49	8	168
						4562	9									
09	30998 X	30998	-0-	-0-	-0-	25796	3	228	4	N	4522	4561	1	30	8	99
						4974	9									
10	29467 X	29467	-0-	-0-	-0-	24764	3	206	4	N	4088	3992	1	27	8	168
						4497	9									
*11	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	24464	3	213	4	N	4194	4188	1	51	8	123
						4613	9									
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11188	-	21171	
06	70410 X	52511	-0-	-17899	-0-	42523	3	9988	9	N	9080	9006	0	74	8	-0-
07	72230 X	49762	-0-	-22468	-0-	40139	3	9623	9	N	8748	8629	0	119	8	-0-
08	61535 X	49266	-0-	-12269	-0-	40012	3	9254	9	N	8413	8337	0	76	8	-0-
09	59550 X	25306	-0-	-34244	-0-	20656	3	4650	9	N	4227	4155	0	72	8	-0-
10	58032 X	23999	-0-	-34033	-0-	19241	3	4758	9	N	4325	4254	0	71	8	-0-
11	52500 X	30914	-0-	-21586	-0-	24886	3	6028	9	N	5480	5442	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	61320 X	41700	-0-	-19620	-0-	34265	3	7435	9	N	6759	6675	0	84	8 -0-
07	55831 X	43876	-0-	-11955	-0-	34209	3	9667	9	N	8788	8654	0	134	8 -0-
08	52142 X	42582	-0-	-9560	-0-	33356	3	9226	9	N	8387	8303	0	84	8 -0-
09	50460 X	37824	-0-	-12636	-0-	29647	3	8177	9	N	7434	7364	0	70	8 -0-
10	49693 X	37738	-0-	-11955	-0-	29470	3	8268	9	N	7516	7448	0	68	8 -0-
11	42450 X	36199	-0-	-6251	-0-	28334	3	7865	9	N	7150	7111	0	39	8 -0-
BOND UNIT 3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125
06	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	22611	2	143	4	N	2336	2301	0	15	8 164
07	30750 X	30750	-0-	-0-	-0-	27677	2	168	4	N	2641	2648	0	12	8 145
08	37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	34541	3	181	4	N	2752	2731	0	26	8 140
09	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	28078	3	168	4	N	2324	2274	0	32	8 158
10	38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	35464	3	178	4	N	2626	2609	0	17	8 158
*11	41280 X	41280	-0-	-0-	-0-	37976	3	174	4	N	2845	2821	0	17	8 165
RIVERTON 57-2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353
06	47490 X	35623	-0-	-11867	-0-	28448	3	7175	9	Y	6523	6392	0	131	8 -0-
07	44795 X	30565	-0-	-14230	-0-	25295	3	5270	9	Y	4791	4659	0	132	8 -0-
08	35521 X	35521	-0-	-0-	-0-	29423	3	6098	9	Y	5544	5440	0	104	8 -0-
09	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	30296	3	5530	9	Y	5027	4945	0	82	8 -0-
10	36797 X	33446	-0-	-3351	-0-	28438	3	5008	9	Y	4553	4498	0	55	8 -0-
11	35610 X	33597	-0-	-2013	-0-	28648	3	4949	9	Y	4499	4460	0	39	8 -0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376
06	91500 X	68378	-0-	-23122	-0-	54536	3	13842	9	N	12584	12431	0	153	8 -0-
07	94550 X	57272	-0-	-37278	-0-	46375	3	10897	9	N	9906	9739	0	167	8 -0-
08	94550 X	63416	-0-	-31134	-0-	51673	3	11743	9	N	10675	10557	0	118	8 -0-
09	86970 X	48742	-0-	-38228	-0-	39778	3	8964	9	N	8149	8080	0	69	8 -0-
10	72416 X	61392	-0-	-11024	-0-	50443	3	10949	9	N	9954	9888	0	66	8 -0-
11	68370 X	49836	-0-	-18534	-0-	40674	3	9162	9	N	8329	8297	0	32	8 -0-
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438
06	48660 X	35000	-0-	-13660	-0-	27677	3	7323	9	N	6657	6626	0	31	8 -0-
07	49290 X	34782	-0-	-14508	-0-	27371	3	7411	9	N	6737	6718	0	19	8 -0-
08	45260 X	33304	-0-	-11956	-0-	26546	3	6758	9	N	6144	6111	0	33	8 -0-
09	39660 X	30455	-0-	-9205	-0-	24130	3	6325	9	N	5750	5714	0	36	8 -0-
10	39029 X	31194	-0-	-7835	-0-	24912	3	6282	9	N	5711	5690	0	21	8 -0-
11	35010 X	29310	-0-	-5700	-0-	23175	3	6135	9	N	5577	5552	0	25	8 -0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217
06	37860 X	33074	-0-	-4786	-0-	27086	3	5988	9	N	5444	5371	0	73	8 -0-
07	36828 X	27014	-0-	-9814	-0-	21518	3	5496	9	N	4996	4903	0	93	8 -0-
08	34317 X	30656	-0-	-3661	-0-	25222	3	5434	9	N	4940	4869	0	71	8 -0-
09	33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	28206	3	5487	9	N	4988	4921	0	67	8 -0-
10	34317 X	27785	-0-	-6532	-0-	23012	3	4773	9	N	4339	4288	0	51	8 -0-
*11	44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	37259	3	6822	9	N	6202	6163	0	39	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286814														
COMPL. DATE 03/28/2019														
TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	46920 X	26144	-0-	-20776	-0-	22471	3	3673	9 N	3339	3319	0	20 8	-0-
07	44795 X	25971	-0-	-18824	-0-	22118	3	3853	9 N	3503	3466	0	37 8	-0-
08	38347 X	14632	-0-	-23715	-0-	12312	3	2320	9 N	2109	2096	0	13 8	-0-
09	33030 X	15615	-0-	-17415	-0-	13268	3	2347	9 N	2134	2119	0	15 8	-0-
10	30380 X	13692	-0-	-16688	-0-	11594	3	2098	9 N	1907	1895	0	12 8	-0-
11	26130 X	1056	-0-	-25074	-0-	437	3	619	9 N	563	560	0	3 8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286815														
COMPL. DATE 03/28/2019														
TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401														
06	74070 X	43677	-0-	-30393	-0-	35041	3	8636	9 N	7851	7803	0	48 8	-0-
07	64821 X	44819	-0-	-20002	-0-	36101	3	8718	9 N	7925	7842	0	83 8	-0-
08	54405 X	46341	-0-	-8064	-0-	36860	3	9481	9 N	8619	8568	0	51 8	-0-
09	52650 X	39253	-0-	-13397	-0-	32155	3	7098	9 N	6453	6410	0	43 8	-0-
10	51584 X	35539	-0-	-16045	-0-	28732	3	6807	9 N	6188	6149	0	39 8	-0-
11	44850 X	10265	-0-	-34585	-0-	8021	3	2244	9 N	2040	2032	0	8 8	-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286847														
COMPL. DATE 05/12/2019														
TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261														
06	70410 X	66582	-0-	-3828	-0-	52940	3	13642	9 N	12402	12289	0	113 8	-0-
07	72757 X	65699	-0-	-7058	-0-	52288	3	13411	9 N	12192	12006	0	186 8	-0-
08	72757 X	64944	-0-	-7813	-0-	52128	3	12816	9 N	11651	11532	0	119 8	-0-
09	70410 X	48386	-0-	-22024	-0-	38884	3	9502	9 N	8638	8540	0	98 8	-0-
10	72292 X	51272	-0-	-21020	-0-	40968	3	10304	9 N	9367	9268	0	99 8	-0-
11	66570 X	51596	-0-	-14974	-0-	41476	3	10120	9 N	9200	9145	0	55 8	-0-
MEDICINE BOW 56-1-23														
WELL #: 1H RRCID -> 286940														
COMPL. DATE 06/16/2017														
TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377														
06	31080 X	26694	-0-	-4386	-0-	1	1	19660	3 N	6394	6308	0	86 8	-0-
07	32023 X	24965	-0-	-7058	-0-	7033	9	18291	3 N	6066	5992	0	74 8	-0-
08	30318 X	24677	-0-	-5641	-0-	6673	9	17880	3 N	6178	5962	0	216 8	-0-
09	29340 X	25005	-0-	-4335	-0-	6796	9	18327	3 N	6070	5937	0	133 8	-0-
10	27590 X	23183	-0-	-4407	-0-	6677	9	16904	3 N	5707	5695	0	12 8	-0-
11	26700 X	23266	-0-	-3434	-0-	6278	9	16662	3 N	6003	5697	0	306 8	-0-
						6603	9							
BLUEGILL 57-1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286979														
COMPL. DATE 11/07/2018														
TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290														
06	100778 X	100778	-0-	-0-	-0-	81165	3	19613	9 N	17830	17741	1		407
07	95702 X	95702	-0-	-0-	-0-	76493	3	19209	9 N	17463	17366	1	5 8	499
08	88691 X	86144	-0-	-2547	-0-	69808	3	16336	9 N	14851	15039	1		311
09	113760 X	79486	-0-	-34274	-0-	64116	3	15370	9 N	13973	13934	1	98 8	252
10	115010 X	70398	-0-	-44612	-0-	56422	3	13976	9 N	12705	12724	1	65 8	168
11	100770 X	68005	-0-	-32765	-0-	55150	3	12855	9 N	11686	11540	1	49 8	265
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286993														
COMPL. DATE 06/28/2019														
TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048														
06	132960 X	104387	-0-	-28573	-0-	84364	3	20023	9 N	18203	17946	0	257 8	-0-
07	127379 X	99786	-0-	-27593	-0-	80710	3	19076	9 N	17342	17055	0	287 8	-0-
08	119102 X	96721	-0-	-22381	-0-	78551	3	18170	9 N	16518	16337	0	181 8	-0-
09	114060 X	86320	-0-	-27740	-0-	70086	3	16234	9 N	14758	14640	0	118 8	-0-
10	117707 X	85290	-0-	-32417	-0-	69464	3	15826	9 N	14387	14293	0	94 8	-0-
11	104400 X	78555	-0-	-25845	-0-	64149	3	14406	9 N	13096	13046	0	50 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	74940 X	62678	-0-	-12262	-0-	51195	3	11483	9 N	10439	10220	0	219 8	-0-
07	75206 X	70346	-0-	-4860	-0-	56937	3	13409	9 N	12190	11857	0	333 8	-0-
08	75206 X	70626	-0-	-4580	-0-	57788	3	12838	9 N	11671	11453	0	218 8	-0-
09	72780 X	64032	-0-	-8748	-0-	53237	3	10795	9 N	9814	9652	0	162 8	-0-
10	70370 X	61783	-0-	-8587	-0-	51208	3	10575	9 N	9614	9477	0	137 8	-0-
11	68340 X	51974	-0-	-16366	-0-	42886	3	9088	9 N	8262	8197	0	65 8	-0-
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717														
06	89460 X	56734	-0-	-32726	-0-	43257	3	13477	9 N	12252	12205	0	80 8	230
07	92442 X	68404	-0-	-24038	-0-	52646	3	15758	9 N	14325	14080	0	200 8	275
08	92442 X	67453	-0-	-24989	-0-	51957	3	15496	9 N	14087	13931	0	134 8	297
09	80760 X	66965	-0-	-13795	-0-	51018	3	15947	9 N	14497	14424	0	81 8	289
10	83018 X	65962	-0-	-17056	-0-	50661	3	15301	9 N	13910	13913	0	93 8	193
11	66210 X	64331	-0-	-1879	-0-	49447	3	14884	9 N	13531	13427	0	54 8	243
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347														
06	78030 X	25067	-0-	-52963	-0-	17927	3	7140	9 N	6491	6422	0	69 8	-0-
07	80631 X	33331	-0-	-47300	-0-	23798	3	9533	9 N	8666	8513	0	153 8	-0-
08	55552 X	31246	-0-	-24306	-0-	22585	3	8661	9 N	7874	7781	0	93 8	-0-
09	44820 X	25487	-0-	-19333	-0-	18903	3	6584	9 N	5985	5915	0	70 8	-0-
10	41974 X	35344	-0-	-6630	-0-	27250	3	8094	9 N	7358	7281	0	77 8	-0-
11	32250 X	28752	-0-	-3498	-0-	22094	3	6658	9 N	6053	6012	0	41 8	-0-
HELIOS 56-2-30														
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360														
06	49140 X	30263	-0-	-18877	-0-	23761	3	6502	9 N	5911	5760	0	151 8	-0-
07	44051 X	29288	-0-	-14763	-0-	22574	3	6714	9 N	6104	5921	0	183 8	-0-
08	41261 X	29738	-0-	-11523	-0-	23112	3	6626	9 N	6024	5877	0	147 8	-0-
09	37320 X	30041	-0-	-7279	-0-	23648	3	6393	9 N	5812	5741	0	71 8	-0-
10	35185 X	32433	-0-	-2752	-0-	25798	3	6635	9 N	6032	5973	0	59 8	-0-
*11	30474 X	30474	-0-	-0-	-0-	24608	3	5866	9 N	5333	5303	0	30 8	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364														
06	76346 X	76346	-0-	-0-	-0-	61336	3	15010	9 N	13645	13371	0	274 8	-0-
07	105865 X	91749	-0-	-14116	-0-	72137	3	19612	9 N	17829	17439	0	390 8	-0-
08	105865 X	90936	-0-	-14929	-0-	72831	3	18105	9 N	16459	16207	0	252 8	-0-
09	102450 X	83498	-0-	-18952	-0-	67230	3	16268	9 N	14789	14620	0	169 8	-0-
10	92349 X	83164	-0-	-9185	-0-	64939	3	18225	9 N	16568	16446	0	122 8	-0-
11	88800 X	87387	-0-	-1413	-0-	70790	3	16597	9 N	15088	15007	0	81 8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
06	78840 X	50136	-0-	-28704	-0-	41115	3	9021	9 N	8201	8053	0	148 8	-0-
07	68045 X	53322	-0-	-14723	-0-	43838	3	9484	9 N	8622	8441	0	181 8	-0-
08	65844 X	48230	-0-	-17614	-0-	40048	3	8182	9 N	7438	7331	0	107 8	-0-
09	62850 X	48464	-0-	-14386	-0-	40597	3	7867	9 N	7152	7077	0	75 8	-0-
10	54312 X	47239	-0-	-7073	-0-	39230	3	8009	9 N	7281	7221	0	60 8	-0-
11	51600 X	45706	-0-	-5894	-0-	38393	3	7313	9 N	6648	6616	0	32 8	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
06	110640 X	73037	-0-	-37603	-0-	57042	3	15995	9 N	14541	14359	0	182 8	-0-
07	109864 X	78753	-0-	-31111	-0-	61182	3	17571	9 N	15974	15671	0	303 8	-0-
08	101897 X	73205	-0-	-28692	-0-	57108	3	16097	9 N	14634	14330	0	304 8	-0-
09	97950 X	65036	-0-	-32914	-0-	51108	3	13928	9 N	12662	12506	0	156 8	-0-
10	91047 X	62436	-0-	-28611	-0-	48773	3	13663	9 N	12421	12247	0	174 8	-0-
11	76200 X	54053	-0-	-22147	-0-	42480	3	11573	9 N	10521	10334	0	187 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	92880 X	65279	-0-	-27601	-0-	50667	3	14612	9	N	13284	13037	0	247 8	
07	75764 X	74797	-0-	-967	-0-	57783	3	17014	9	N	15467	15138	0	329 8	
08	75764 X	75486	-0-	-278	-0-	59469	3	16017	9	N	14561	14348	0	213 8	
09	82011 X	82011	-0-	-0-	-0-	65862	3	16149	9	N	14681	14527	0	154 8	
10	74803 X	66692	-0-	-8111	-0-	53801	3	12891	9	N	11719	11613	0	106 8	
*11	80517 X	80517	-0-	-0-	-0-	64407	3	16110	9	N	14645	14573	0	72 8	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10490	- 17949	
06	65640 X	49936	-0-	-15704	-0-	39032	3	10904	9	N	9913	9710	0	203 8	
07	67022 X	52772	-0-	-14250	-0-	41386	3	11386	9	N	10351	10095	0	256 8	
08	67022 X	54894	-0-	-12128	-0-	44834	3	10060	9	N	9145	8979	0	166 8	
09	64860 X	49237	-0-	-15623	-0-	40327	3	8910	9	N	8100	7994	0	106 8	
10	53136 X	53136	-0-	-0-	-0-	43548	3	9588	9	N	8716	8624	0	92 8	
11	53130 X	46404	-0-	-6726	-0-	37879	3	8525	9	N	7750	7705	0	45 8	
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.10625	- 19806	
06	81847 X	81847	-0-	-0-	-0-	66093	3	15754	9	N	14322	14146	0	176 8	
07	71375 X	71375	-0-	-0-	-0-	59642	3	11733	9	N	10666	10469	0	197 8	
08	65926 X	65926	-0-	-0-	-0-	52914	3	13012	9	N	11829	11712	0	117 8	
09	52080 X	39171	-0-	-12909	-0-	32108	3	7063	9	N	6421	6369	0	52 8	
10	70620 X	70620	-0-	-0-	-0-	57803	3	12817	9	N	11652	11583	0	69 8	
*11	56834 X	56834	-0-	-0-	-0-	46317	3	10517	9	N	9561	9527	0	34 8	
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.10300	- 20151	
06	114210 X	94193	-0-	-20017	-0-	73704	3	20489	9	N	18626	18355	0	271 8	
07	118017 X	96343	-0-	-21674	-0-	74748	3	21595	9	N	19632	19308	0	324 8	
08	118017 X	85634	-0-	-32383	-0-	67727	3	17907	9	N	16279	16089	0	190 8	
09	95100 X	53213	-0-	-41887	-0-	42618	3	10595	9	N	9632	9547	0	85 8	
10	98270 X	79265	-0-	-19005	-0-	61791	3	17474	9	N	15885	15783	0	102 8	
11	94200 X	86626	-0-	-7574	-0-	69114	3	17512	9	N	15920	15856	0	64 8	
SIEVERS STATE UNIT 2-1				WELL #:	3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.10985	- 20502	
06	83880 X	54619	-0-	-29261	-0-	42724	3	11895	9	N	10814	10679	0	135 8	
07	79298 X	49435	-0-	-29863	-0-	38775	3	10660	9	N	9691	9488	0	203 8	
08	71672 X	56522	-0-	-15150	-0-	42628	3	13894	9	N	12631	12484	0	147 8	
09	66270 X	30507	-0-	-35763	-0-	25166	3	5341	9	N	4855	4773	0	82 8	
10	63085 X	50673	-0-	-12412	-0-	39504	3	11169	9	N	10154	10031	0	123 8	
11	54690 X	22199	-0-	-32491	-0-	16763	3	5436	9	N	4942	4911	0	31 8	
SIEVERS STATE UNIT 2-1				WELL #:	4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11358	- 21009	
*06	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	18273	3	5184	9	N	4713	4676	0	37 8	
*07	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	16736	3	6048	9	N	5498	5445	0	53 8	
*08	24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	18932	3	5111	9	N	4646	4607	0	39 8	
*09	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	11353	3	3542	9	N	3220	3197	0	23 8	
*10	21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	16793	3	4608	9	N	4189	4159	0	30 8	
*11	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	14206	3	4173	9	N	3794	3778	0	16 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A				//CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287325	CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2016					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20220 X	15440	-0-	-4780	-0-		12317 2991	2 9	132	4	Y	2719	2713 0		7 8		28
07	19561 X	16551	-0-	-3010	-0-		13150 3259	2 9	142	4	Y	2963	2955 0		5 8		31
08	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-		15840 3575	2 9	156	4	Y	3250	3235 0		9 8		37
09	16170 X	15597	-0-	-573	-0-		12739 2736	2 9	122	4	Y	2487	2483 0		9 8		32
10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-		13382 3259	2 9	142	4	Y	2963	2957 0		5 8		33
11	18240 X	17030	-0-	-1210	-0-		13183 3693	2 9	154	4	Y	3357	3350 0		6 8		34
WINGHEAD 57-2-13				WELL #:	1H	RRCID -> 287329	COMPL. DATE 11/23/2016					TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693					
06	51120 X	34985	-0-	-16135	-0-		1 189	1 4	30034	3 9	N	4328	4327 0		4 8		315
07	53630 X	38115	-0-	-15515	-0-		1 189	1 4	32744	3 9	N	4710	4744 0				281
08	53971 X	41519	-0-	-12452	-0-		1 267	1 4	5181	9 9	N	5454	5442 0		17 8		276
09	52230 X	41511	-0-	-10719	-0-		1 239	1 4	35252	3 9	N	4863	4860 0		19 8		260
10	53971 X	42518	-0-	-11453	-0-		1 225	1 4	5999	9 9	N	4564	4555 0		23 8		246
*11	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-		1 224	1 4	37272	3 9	N	4624	4528 0		73 8		269
NUTRIA 57-1-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287330	COMPL. DATE 06/13/2019					TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470					
06	89434 X	89434	-0-	-0-	-0-		70712	3	18722	9	N	17020	16817 0		211 8		172
07	75741 X	75741	-0-	-0-	-0-		59185	3	16556	9	N	15051	14849 0		220 8		154
08	88856 X	88856	-0-	-0-	-0-		71015	3	17841	9	N	16219	16059 0		151 8		163
09	79424 X	79424	-0-	-0-	-0-		64073	3	15351	9	N	13955	13864 0		95 8		159
10	78161 X	78161	-0-	-0-	-0-		63110	3	15051	9	N	13683	13597 0		82 8		163
*11	69481 X	69481	-0-	-0-	-0-		55970	3	13511	9	N	12283	12244 0		36 8		166
CODY 56-3-19 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 287349	COMPL. DATE 06/27/2016					TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171					
06	49230 X	23931	-0-	-25299	-0-		17707 5936	3 9	288	4	N	5396	5357 0		22 8		661
07	66889 X	66889	-0-	-0-	-0-		49175 16878	3 9	836	4	N	15344	14815 0		545 1		602
08	70000 X	70000	-0-	-0-	-0-		51418 17719	3 9	863	4	N	16108	16081 0		75 8		554
09	66008 X	66008	-0-	-0-	-0-		48293 16929	3 9	786	4	N	15390	14539 0		774 8		631
10	63488 X	60251	-0-	-3237	-0-		45609 14004	3 9	638	4	N	12731	12783 0		13 8		566
*11	64029 X	64029	-0-	-0-	-0-		48623 14865	3 9	541	4	N	13514	13374 0				706
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287354	COMPL. DATE 07/15/2019					TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728					
06	74490 X	51837	-0-	-22653	-0-		43210	3	8627	9	N	7843	7714 0		129 8		-0-
07	76973 X	51957	-0-	-25016	-0-		43135	3	8822	9	N	8020	7869 0		151 8		-0-
08	76756 X	52043	-0-	-24713	-0-		43688	3	8355	9	N	7595	7503 0		92 8		-0-
09	74070 X	46534	-0-	-27536	-0-		39292	3	7242	9	N	6584	6533 0		51 8		-0-
10	64077 X	43382	-0-	-20695	-0-		36683	3	6699	9	N	6090	6052 0		38 8		-0-
11	51840 X	34907	-0-	-16933	-0-		29620	3	5287	9	N	4806	4785 0		21 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287355	COMPL.	DATE 07/15/2019	TOTAL	DEPTH 11682	PERF.10742	- 17969		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	84000 X	41767	-0-	-42233	-0-	41504	3	263	9	N	239	239	8		-0-
07	86800 X	41798	-0-	-45002	-0-	31622	3	10176	9	N	9251	9017	0	234	8
08	73284 X	62178	-0-	-11106	-0-	48902	3	13276	9	N	12069	11867	0	202	8
09	61758 X	61758	-0-	-0-	-0-	49548	3	12210	9	N	11100	10974	0	126	8
10	61300 X	61300	-0-	-0-	-0-	49654	3	11646	9	N	10587	10491	0	96	8
11	60180 X	50349	-0-	-9831	-0-	41150	3	9199	9	N	8363	8319	0	44	8
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287356	COMPL.	DATE 07/15/2019	TOTAL	DEPTH 10633	PERF.11068	- 18775		
06	70110 X	46315	-0-	-23795	-0-	36907	3	9408	9	N	8553	8387	0	166	8
07	72447 X	46276	-0-	-26171	-0-	36551	3	9725	9	N	8841	8646	0	195	8
08	72447 X	50656	-0-	-21791	-0-	40202	3	10454	9	N	9504	9375	0	129	8
09	70110 X	42738	-0-	-27372	-0-	33749	3	8989	9	N	8172	8101	0	71	8
10	67456 X	38627	-0-	-28829	-0-	30298	3	8329	9	N	7572	7520	0	52	8
11	49020 X	31869	-0-	-17151	-0-	25028	3	6841	9	N	6219	6194	0	25	8
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	287397	COMPL.	DATE 08/03/2015	TOTAL	DEPTH 11786	PERF.12184	- 19981		
06	23580 X	16843	-0-	-6737	-0-	13953	2	132	4	Y	2507	2511	0	9	8
						2758	9								
07	23653 X	17479	-0-	-6174	-0-	13636	2	167	4	Y	3342	3328	0	6	8
						3676	9								
08	21545 X	17380	-0-	-4165	-0-	13392	2	173	4	Y	3468	3451	0	12	8
						3815	9								
09	19410 X	16980	-0-	-2430	-0-	13040	2	169	4	Y	3428	3408	0	14	8
						3771	9								
10	20057 X	16860	-0-	-3197	-0-	13019	2	166	4	Y	3341	3342	0	7	8
						3675	9								
*11	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	13928	2	172	4	Y	3479	3471	0	10	8
						3827	9								
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	287399	COMPL.	DATE 01/07/2016	TOTAL	DEPTH 11781	PERF.11980	- 20187		
06	21600 X	18158	-0-	-3442	-0-	13581	2	209	4	Y	3971	3956	0	15	8
						4368	9								
07	22320 X	16988	-0-	-5332	-0-	12666	2	190	4	Y	3756	3749	0	8	8
						4132	9								
08	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	13575	2	200	4	Y	3951	3931	0	14	8
						4346	9								
09	17520 X	17177	-0-	-343	-0-	12785	2	188	4	Y	3822	3802	0	15	8
						4204	9								
10	18104 X	16905	-0-	-1199	-0-	12634	2	188	4	Y	3712	3712	0	9	8
						4083	9								
11	17520 X	17354	-0-	-166	-0-	13057	2	179	4	Y	3744	3739	0	8	8
						4118	9								
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	287400	COMPL.	DATE 01/27/2016	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.12000	- 20611		
06	25650 X	19995	-0-	-5655	-0-	14556	2	234	4	Y	4732	4706	0	28	8
						5205	9								
07	26505 X	23844	-0-	-2661	-0-	17995	2	249	4	Y	5091	5078	0	9	8
						5600	9								
08	26505 X	23208	-0-	-3297	-0-	17494	2	241	4	Y	4975	4956	0	14	8
						5473	9								
09	23550 X	20225	-0-	-3325	-0-	14878	2	225	4	Y	4656	4635	0	17	8
						5122	9								
10	23839 X	18335	-0-	-5504	-0-	13317	2	213	4	Y	4368	4371	0	9	8
						4805	9								
11	23070 X	15681	-0-	-7389	-0-	11918	2	160	4	Y	3275	3280	0	11	8
						3603	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	25890 X	17557	-0-	-8333	-0-	12921	2	204	4	Y	4029	4018	0	41
07	26753 X	18505	-0-	-8248	-0-	4432	9							
08	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	13673	2	214	4	Y	4198	4187	0	43
09	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	4618	9							
10	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	14709	2	225	4	Y	4501	4478	0	51
*11	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	4951	9							
						13572	2	217	4	Y	4345	4321	0	57
						4780	9							
						14503	2	212	4	Y	4272	4271	0	48
						4699	9							
						14793	2	193	4	Y	3955	3953	0	40
						4351	9							
GREYBULL 55-4-11														
WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506														
06	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	20278	3			Y	-0-			-0-
07	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	18917	3			Y	-0-			-0-
08	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			Y	-0-			-0-
09	20280 X	10952	-0-	-9328	-0-	10952	3			Y	-0-			-0-
10	20956 X	8808	-0-	-12148	-0-	8808	3			Y	-0-			-0-
11	20280 X	6313	-0-	-13967	-0-	5114	3	42	4	Y	1052	939	1	113
						1157	9							
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
06	91410 X	60218	-0-	-31192	-0-	47116	3	13102	9	N	11911	11774	0	-0-
07	78895 X	62919	-0-	-15976	-0-	49570	3	13349	9	N	12135	11931	0	-0-
08	84351 X	78136	-0-	-6215	-0-	62163	3	15973	9	N	14521	14340	0	-0-
09	81630 X	71190	-0-	-10440	-0-	57916	3	13274	9	N	12067	11956	0	-0-
10	84351 X	76141	-0-	-8210	-0-	62447	3	13694	9	N	12449	12356	0	-0-
*11	87877 X	87877	-0-	-0-	-0-	72105	3	15772	9	N	14338	14284	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459														
06	93060 X	85762	-0-	-7298	-0-	70942	3	14820	9	N	13473	13360	0	-0-
07	102031 X	102031	-0-	-0-	-0-	85973	3	16058	9	N	14598	14421	0	-0-
08	109279 X	109279	-0-	-0-	-0-	93397	3	15882	9	N	14438	14313	0	-0-
09	96266 X	96266	-0-	-0-	-0-	81964	3	14302	9	N	13002	12815	0	-0-
10	97305 X	97305	-0-	-0-	-0-	84202	3	13103	9	N	11912	11849	0	-0-
11	93060 X	91080	-0-	-1980	-0-	79390	3	11690	9	N	10627	10584	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343														
06	93060 X	63961	-0-	-29099	-0-	52456	3	11505	9	N	10459	10311	0	-0-
07	91760 X	72985	-0-	-18775	-0-	58382	3	14603	9	N	13275	13056	0	-0-
08	87048 X	82475	-0-	-4573	-0-	67172	3	15303	9	N	13912	13738	0	-0-
09	84240 X	76711	-0-	-7529	-0-	62938	3	13773	9	N	12521	12385	0	-0-
10	87048 X	81406	-0-	-5642	-0-	67210	3	14196	9	N	12905	12807	0	-0-
11	79800 X	78229	-0-	-1571	-0-	65026	3	13203	9	N	12003	11947	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.///	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.///	020528											
MELVILLE STATE UNIT 2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	287516	COMPL.	DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.11375	-	20726
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25830 X	21788	-0-	-4042	-0-	13977 7499 9	3 312 4	Y			6817	5717 1	1003 8			142
07	30132 X	14725	-0-	-15407	-0-	10034 4480 9	3 211 4	Y			4073	3390 1	777 8			48
08	30132 X	12682	-0-	-17450	-0-	7782 4675 9	3 225 4	Y			4250	3743 1	495 8			60
09	29160 X	8415	-0-	-20745	-0-	5035 3237 9	3 143 4	Y			2943	2517 1	434 8			52
10	26939 X	11610	-0-	-15329	-0-	5523 5781 9	3 306 4	Y			5255	5126 1	58 8			123
11	21780 X	13364	-0-	-8416	-0-	6924 6116 9	3 324 4	Y			5560	5539 1	49 8			95
REDWOOD UNIT 2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	287517	COMPL.	DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.12025	-	16882
06	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	11429 2591 9	3 134 4	Y			2355	2291 1	26 8			57
07	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	11589 2647 9	3 129 4	Y			2406	2395 1	34 8			34
08	15996 X	13536	-0-	-2460	-0-	10340 3040 9	3 156 4	Y			2764	2723 1	31 8			44
09	15480 X	12601	-0-	-2879	-0-	10116 2363 9	3 122 4	Y			2148	2126 1	22 8			44
10	15996 X	11278	-0-	-4718	-0-	9355 1812 9	3 111 4	Y			1647	1621 1	32 8			38
11	14160 X	12060	-0-	-2100	-0-	9907 2036 9	3 117 4	Y			1851	1840 1	17 8			32
BIG PINEY 57-2-29				WELL #:	1H	RRCID ->	287518	COMPL.	DATE	11/21/2016	TOTAL	DEPTH	9556	PERF. 9950	-	14630
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
KAYCEE 57-3-41				WELL #:	1H	RRCID ->	287519	COMPL.	DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.10328	-	14586
06	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-	44653 4656 9	3 219 4	Y			4233	4155 1	84 8			137
07	49279 X	49279	-0-	-0-	-0-	44361 4695 9	3 223 4	Y			4268	4189 1	95 8			121
08	57753 X	54478	-0-	-3275	-0-	49031 5198 9	3 249 4	Y			4725	4621 1	84 8			141
09	55890 X	49157	-0-	-6733	-0-	44597 4355 9	3 205 4	Y			3959	3960 1	51 8			89
10	57753 X	49992	-0-	-7761	-0-	45185 4588 9	3 219 4	Y			4171	4107 1	44 8			109
11	52710 X	40569	-0-	-12141	-0-	36827 3563 9	3 179 4	Y			3239	3211 1	31 8			106
PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID ->	287520	COMPL.	DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11367	-	15039
06	29280 X	27421	-0-	-1859	-0-	25044	2 2377 9	N			2161	2077 1	15 8			190
07	30256 X	28799	-0-	-1457	-0-	26436	2 2363 9	N			2148	1860 1	65 8			413
08	31782 X	31782	-0-	-0-	-0-	29353	3 2429 9	N			2208	2378 1	47 8			196
09	29922 X	29922	-0-	-0-	-0-	27889	3 2033 9	N			1848	1823 1	24 8			197
10	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	27638	3 2226 9	N			2024	2022 1	25 8			174
11	30330 X	29499	-0-	-831	-0-	27237	3 2262 9	N			2056	2029 1	43 8			158

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
TETON 56-2-26 UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	287529	COMPL.	DATE 09/08/2016	TOTAL	DEPTH 10707	PERF.11054	- 17912			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	45420 X	38012	-0-	-7408	-0-	30135	3	344	4	Y	6848	6729	0	105	8	127
						7533	9									
07	46934 X	39560	-0-	-7374	-0-	31337	3	351	4	Y	7156	7009	0	137	8	137
						7872	9									
08	39928 X	35325	-0-	-4603	-0-	28128	3	312	4	Y	6259	6169	0	96	8	131
						6885	9									
09	38640 X	37235	-0-	-1405	-0-	29239	3	331	4	Y	6968	6774	0	189	8	136
						7665	9									
10	39556 X	34828	-0-	-4728	-0-	27890	3	298	4	Y	6036	6040	0	48	8	84
						6640	9									
11	38280 X	37373	-0-	-907	-0-	29962	3	319	4	Y	6447	6361	0	55	8	115
						7092	9									

CATCLAW UNIT 2-31				WELL #:	1H	RRCID ->	287547	COMPL.	DATE 02/21/2016	TOTAL	DEPTH 10767	PERF.10960	- 16598			
06	17280 X	11606	-0-	-5674	-0-	8357	2	163	4	Y	2805	2796	1	22	8	266
						3086	9									
07	24335 X	11746	-0-	-12589	-0-	8703	2	155	4	Y	2625	2530	1	85	8	276
						2888	9									
08	20398 X	13053	-0-	-7345	-0-	9324	2	190	4	Y	3217	3163	1	67	8	263
						3539	9									
09	19740 X	12559	-0-	-7181	-0-	9358	2	172	4	Y	2754	2811	1	40	8	166
						3029	9									
10	14663 X	11834	-0-	-2829	-0-	8742	2	171	4	Y	2655	2589	1	41	8	191
						2921	9									
11	12630 X	10123	-0-	-2507	-0-	7305	2	150	4	Y	2425	2163	1	60	8	393
						2668	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287552	COMPL.	DATE 11/06/2016	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10820	- 15166			
06	32490 X	28502	-0-	-3988	-0-	22430	2	266	4	Y	5278	5216	0	44	8	350
						5806	9									
07	33573 X	26426	-0-	-7147	-0-	20804	2	236	4	Y	4896	4870	0	9	8	367
						5386	9									
08	32736 X	26229	-0-	-6507	-0-	20754	2	229	4	Y	4769	4766	0	13	8	357
						5246	9									
09	28500 X	21051	-0-	-7449	-0-	17194	2	175	4	Y	3347	3366	0	34	8	304
						3682	9									
10	29450 X	23153	-0-	-6297	-0-	19180	2	185	4	Y	3444	3425	0	21	8	302
						3788	9									
11	28500 X	23361	-0-	-5139	-0-	18812	2	196	4	Y	3957	3863	0	90	8	306
						4353	9									

OCATILLA STATE 2-40				WELL #:	1H	RRCID ->	287555	COMPL.	DATE 11/11/2015	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11262	- 16080			
06	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	10563	2	66	4	N	1473	1447	0	5	8	228
						1620	9									
07	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	8623	2	60	4	N	1348	1317	0	7	8	252
						1483	9									
08	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	9895	3	70	4	N	1570	1565	0	5	8	252
						1727	9									
09	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	9443	3	63	4	N	1397	1417	0	4	8	228
						1537	9									
10	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	10035	3	69	4	N	1550	1552	0	5	8	221
						1705	9									
*11	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	8768	3	64	4	N	1464	1442	0	2	8	241
						1610	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528									
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	-0-	22717	2	253	4	Y	4817	4742	0	47	8	319							
							5299	9																
07	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	-0-	19741	2	209	4	Y	4179	4177	0	8	8	313							
							4597	9																
08	32116 X	26122	-0-	-5994	-0-	-0-	21138	2	213	4	Y	4337	4311	0	14	8	325							
							4771	9																
09	28260 X	25558	-0-	-2702	-0-	-0-	20665	2	212	4	Y	4255	4160	0	33	8	387							
							4681	9																
10	29202 X	28754	-0-	-448	-0-	-0-	23456	2	228	4	Y	4609	4572	0	20	8	404							
							5070	9																
11	28260 X	26770	-0-	-1490	-0-	-0-	21513	2	222	4	Y	4577	4534	0	92	8	355							
							5035	9																
MARINER 57-2-31																								
WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318																								
06	99150 X	47493	-0-	-51657	-0-	-0-	38978	3	8515	9	N	7741	7617	0	124	8	-0-							
07	90520 X	54182	-0-	-36338	-0-	-0-	44743	3	9439	9	N	8581	8425	0	156	8	-0-							
08	79949 X	64437	-0-	-15512	-0-	-0-	54793	3	9644	9	N	8767	8653	0	114	8	-0-							
09	75030 X	62291	-0-	-12739	-0-	-0-	53910	3	8381	9	N	7619	7541	0	78	8	-0-							
10	59106 X	59106	-0-	-0-	-0-	-0-	51326	3	7780	9	N	7073	7016	0	57	8	-0-							
11	62370 X	55183	-0-	-7187	-0-	-0-	47791	3	7392	9	N	6720	6689	0	31	8	-0-							
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT																								
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432																								
06	85596 X	85596	-0-	-0-	-0-	-0-	68371	3	17225	9	N	15659	15417	0	242	8	-0-							
07	93167 X	93167	-0-	-0-	-0-	-0-	74322	3	18845	9	N	17132	16832	0	300	8	-0-							
08	105989 X	78554	-0-	-27435	-0-	-0-	63494	3	15060	9	N	13691	13523	0	168	8	-0-							
09	102570 X	38974	-0-	-63596	-0-	-0-	31668	3	7306	9	N	6642	6583	0	59	8	-0-							
10	105989 X	67071	-0-	-38918	-0-	-0-	53686	3	13385	9	N	12168	12035	0	133	8	-0-							
11	90150 X	76337	-0-	-13813	-0-	-0-	61777	3	14560	9	N	13236	12981	0	255	8	-0-							
BEAVER 57-1-16 UNIT																								
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138																								
06	75980 X	75980	-0-	-0-	-0-	-0-	61848	3	14132	9	N	12847	12666	0	176	8	130							
07	72506 X	72506	-0-	-0-	-0-	-0-	59101	3	13405	9	N	12186	11989	0	202	8	125							
08	72953 X	72953	-0-	-0-	-0-	-0-	59629	3	13324	9	N	12113	11994	0	122	8	122							
09	70990 X	70990	-0-	-0-	-0-	-0-	58602	3	12388	9	N	11262	11178	0	78	8	128							
10	66103 X	66103	-0-	-0-	-0-	-0-	54558	3	11545	9	N	10495	10435	0	63	8	125							
*11	61478 X	61478	-0-	-0-	-0-	-0-	50604	3	10874	9	N	9885	9850	0	26	8	134							
BEAVER 57-1-16 UNIT																								
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767																								
06	77360 X	77360	-0-	-0-	-0-	-0-	58862	3	18498	9	N	16816	16456	0	354	8	169							
07	68391 X	68391	-0-	-0-	-0-	-0-	51679	3	16712	9	N	15193	14947	0	260	8	155							
08	68439 X	68439	-0-	-0-	-0-	-0-	51594	3	16845	9	N	15314	15164	0	151	8	154							
09	60654 X	60654	-0-	-0-	-0-	-0-	46095	3	14559	9	N	13235	13099	0	140	8	150							
10	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	-0-	42546	3	13543	9	N	12312	12245	0	71	8	146							
*11	43996 X	43996	-0-	-0-	-0-	-0-	31852	3	12144	9	N	11040	8928	0	2137	8	121							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SEVENGILLS 55-1-47				WELL #:	1H	RRCID	-> 287738	COMPL.	DATE 09/14/2016	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11896	-	16160
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	16170 X	14889	-0-	-1281	-0-	11881	2	129 4	Y	2617	2610 0	7 8	27		
07	16709 X	14022	-0-	-2687	-0-	2879	9								
08	16647 X	13874	-0-	-2773	-0-	10626	2	139 4	Y	2961	2953 0	4 8	31		
09	14880 X	14818	-0-	-62	-0-	3257	9								
10	15376 X	12063	-0-	-3313	-0-	10822	2	128 4	Y	2658	2652 0	7 8	30		
11	14880 X	14262	-0-	-618	-0-	2924	9								
						11764	2	129 4	Y	2659	2644 0	10 8	35		
						2925	9								
						9490	2	109 4	Y	2240	2246 0	4 8	25		
						2464	9								
						11422	2	121 4	Y	2472	2466 0	6 8	25		
						2719	9								
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	2H	RRCID	-> 287754	COMPL.	DATE 02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11801	-	16165
06	5970 X	2675	-0-	-3295	-0-	1317	2	80 4	Y	1162	1067 0	10 8	242		
07	6169 X	4173	-0-	-1996	-0-	1278	9								
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	2301	2	112 4	Y	1600	1568 0	9 8	265		
09	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	1760	9								
10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	3588	2	108 4	Y	1553	1563 0	16 8	239		
*11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	1708	9								
						4209	2	102 4	Y	1534	1553 0	17 8	203		
						1687	9								
						5220	2	137 4	Y	2201	2053 0	124 8	227		
						2421	9								
						3244	2	125 4	Y	1973	1936 0	13 8	251		
						2170	9								
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 287768	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10945	-	21169
06	88380 X	88380	-0-	-0-	-0-	68749	3	19631 9	N	17846	17479 0	367 8	-0-		
07	73420 X	73420	-0-	-0-	-0-	56828	3	16592 9	N	15084	14705 0	379 8	-0-		
08	76431 X	76431	-0-	-0-	-0-	60109	3	16322 9	N	14838	14606 0	232 8	-0-		
09	69608 X	69608	-0-	-0-	-0-	55340	3	14268 9	N	12971	12843 0	128 8	-0-		
10	74531 X	74531	-0-	-0-	-0-	59281	3	15250 9	N	13864	13757 0	107 8	-0-		
*11	74113 X	74113	-0-	-0-	-0-	58830	3	15283 9	N	13894	13831 0	63 8	-0-		
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 287770	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10975	-	21255
06	66723 X	66723	-0-	-0-	-0-	49609	3	17114 9	N	15558	15224 0	334 8	-0-		
07	65703 X	65703	-0-	-0-	-0-	50319	3	15384 9	N	13985	13597 0	388 8	-0-		
08	77191 X	77191	-0-	-0-	-0-	60519	3	16672 9	N	15156	14929 0	227 8	-0-		
09	58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	46166	3	12157 9	N	11052	10920 0	132 8	-0-		
10	57912 X	57912	-0-	-0-	-0-	46055	3	11857 9	N	10779	10672 0	107 8	-0-		
*11	53631 X	53631	-0-	-0-	-0-	42570	3	11061 9	N	10055	10000 0	55 8	-0-		
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:		RRCID	-> 287790	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10975	- 21255
06	0	18934	-0-	18934	1349732	15935	3	128 4	Y	2610	2541 0	54 8	119		
07	0	18951	-0-	18951	1368683	16076	3	121 4	Y	2504	2495 0	35 8	93		
08	0	18492	-0-	18492	1387175	15711	3	116 4	Y	2423	2401 0	20 8	95		
09	0	17716	-0-	17716	1404891	15048	3	110 4	Y	2325	2307 0	23 8	90		
10	0	13433	-0-	13433	1418324	11439	3	85 4	Y	1735	1723 0	15 8	87		
11	0	17422	-0-	17422	1435746	14700	3	109 4	Y	2375	2231 0	120 8	111		
						2613	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															ANADARKO E&P ONSHORE LLC															SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 287794															COMPL. DATE 09/10/2019															TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937															CNTY: WARD															CAPACITY															ASSOCIATED															71052 900															020528															//CONT.//															//CONT.//																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
M 0															ALLOW CODE															GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM															PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BLUEGILL 57-1-38 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 288163			COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	94740 X	59467	-0-	-35273	-0-	45429 3	14038 9	N	N	12762	12541 0	221 8	-0-		
07	97898 X	61088	-0-	-36810	-0-	45406 3	15682 9	N	N	14256	13997 0	259 8	-0-		
08	97898 X	94717	-0-	-3181	-0-	71380 3	23337 9	N	N	21215	20952 0	263 8	-0-		
09	86245 X	86245	-0-	-0-	-0-	64246 3	21999 9	N	N	19999	19809 0	190 8	-0-		
10	86149 X	85674	-0-	-475	-0-	65364 3	20310 9	N	N	18464	18325 0	139 8	-0-		
11	91650 X	82346	-0-	-9304	-0-	62902 3	19444 9	N	N	17676	17599 0	77 8	-0-		
REDBUD 55-1-12 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 288164			COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509			
06	75960 X	51378	-0-	-24582	-0-	40169 3	11209 9	N	N	10190	10179 0	18 8	104		
07	78492 X	43467	-0-	-35025	-0-	33933 3	9534 9	N	N	8667	8669 0	13 8	89		
08	72571 X	47411	-0-	-25160	-0-	36961 3	10450 9	N	N	9500	9460 0	21 8	108		
09	61500 X	42995	-0-	-18505	-0-	33281 3	9714 9	N	N	8831	8800 0	24 8	115		
10	58063 X	37731	-0-	-20332	-0-	29263 3	8468 9	N	N	7698	7715 0	12 8	86		
11	51390 X	35599	-0-	-15791	-0-	27700 3	7899 9	N	N	7181	7181 0	14 8	72		
BLUEGILL 57-1-38 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 288165			COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943			
06	98220 X	68217	-0-	-30003	-0-	54036 3	14181 9	N	N	12892	12693 0	199 8	-0-		
07	101494 X	42756	-0-	-58738	-0-	34590 3	8166 9	N	N	7424	7259 0	165 8	-0-		
08	101494 X	100633	-0-	-861	-0-	80109 3	20524 9	N	N	18658	18447 0	211 8	-0-		
09	97290 X	92410	-0-	-4880	-0-	73919 3	18491 9	N	N	16810	16666 0	144 8	-0-		
10	86769 X	84400	-0-	-2369	-0-	67827 3	16573 9	N	N	15066	14961 0	105 8	-0-		
11	97380 X	80613	-0-	-16767	-0-	64678 3	15935 9	N	N	14486	14429 0	57 8	-0-		
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 288166			COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942			
06	75960 X	45371	-0-	-30589	-0-	34907 3	10464 9	N	N	9513	9503 0	22 8	97		
07	78492 X	43829	-0-	-34663	-0-	33706 3	10123 9	N	N	9203	9191 0	14 8	95		
08	78492 X	39665	-0-	-38827	-0-	30650 3	9015 9	N	N	8195	8175 0	22 8	93		
09	62370 X	39093	-0-	-23277	-0-	30221 3	8872 9	N	N	8065	8027 0	26 8	105		
10	54777 X	31071	-0-	-23706	-0-	23913 3	7158 9	N	N	6507	6527 0	12 8	73		
11	45360 X	19515	-0-	-25845	-0-	14724 3	4791 9	N	N	4355	4374 0	10 8	44		
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 288341			COMPL. DATE 08/15/2019			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768			
06	86460 X	59716	-0-	-26744	-0-	45984 3	13732 9	N	N	12484	12451 0	33 8	-0-		
07	80197 X	59245	-0-	-20952	-0-	45653 3	13592 9	N	N	12356	12335 0	21 8	-0-		
08	80197 X	46511	-0-	-33686	-0-	35459 3	11052 9	N	N	10047	10016 0	31 8	-0-		
09	73440 X	46868	-0-	-26572	-0-	35854 3	11014 9	N	N	10013	9976 0	37 8	-0-		
10	68324 X	49669	-0-	-18655	-0-	38806 3	10863 9	N	N	9875	9854 0	21 8	-0-		
11	59730 X	48180	-0-	-11550	-0-	37493 3	10687 9	N	N	9715	9690 0	25 8	-0-		
THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #: 16H			RRCID -> 288453			COMPL. DATE 10/26/2019			TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342			
06	88530 X	38522	-0-	-50008	-0-	29707 3	8815 9	N	N	8014	7995 0	19 8	-0-		
07	69688 X	36077	-0-	-33611	-0-	27637 3	8440 9	N	N	7673	7662 0	11 8	-0-		
08	50313 X	33949	-0-	-16364	-0-	26130 3	7819 9	N	N	7108	7090 0	18 8	-0-		
09	48660 X	29794	-0-	-18866	-0-	22891 3	6903 9	N	N	6275	6255 0	20 8	-0-		
10	46624 X	27154	-0-	-19470	-0-	21111 3	6043 9	N	N	5494	5483 0	11 8	-0-		
11	38520 X	29049	-0-	-9471	-0-	22443 3	6606 9	N	N	6005	5988 0	17 8	-0-		
TREME 55-1-32 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 288473			COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972			
06	115950 X	77593	-0-	-38357	-0-	61785 3	15808 9	N	N	14371	14322 0	50 8	146		
07	116467 X	72374	-0-	-44093	-0-	57461 3	14913 9	N	N	13557	13533 0	31 8	139		
08	107012 X	68890	-0-	-38122	-0-	54984 3	13906 9	N	N	12642	12585 0	52 8	144		
09	91890 X	65528	-0-	-26362	-0-	52124 3	13404 9	N	N	12185	12109 0	61 8	159		
10	84227 X	60340	-0-	-23887	-0-	48149 3	12191 9	N	N	11083	11087 0	31 8	124		
11	77580 X	61247	-0-	-16333	-0-	48905 3	12342 9	N	N	11220	11191 0	40 8	113		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 288539															
COMPL. DATE 06/10/2019															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	151680 X	88342	-0-	-63338	-0-	69113	3	19229	9	N	17481	17432	0	49 8	-0-
07	123194 X	85977	-0-	-37217	-0-	67232	3	18745	9	N	17041	17010	0	31 8	-0-
08	123194 X	71838	-0-	-51356	-0-	56725	3	15113	9	N	13739	13693	0	46 8	-0-
09	108540 X	67878	-0-	-40662	-0-	54393	3	13485	9	N	12259	12205	0	54 8	-0-
10	102889 X	68808	-0-	-34081	-0-	54760	3	14048	9	N	12771	12743	0	28 8	-0-
11	88350 X	67740	-0-	-20610	-0-	55155	3	12585	9	N	11441	11408	0	33 8	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288581															
COMPL. DATE 08/08/2019															
TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275															
06	62700 X	27356	-0-	-35344	-0-	21001	3	6355	9	N	5777	5765	0	12 8	-0-
07	47306 X	23834	-0-	-23472	-0-	18183	3	5651	9	N	5137	5130	0	7 8	-0-
08	47306 X	25626	-0-	-21680	-0-	19602	3	6024	9	N	5476	5463	0	13 8	-0-
09	38370 X	18081	-0-	-20289	-0-	13321	3	4760	9	N	4327	4314	0	13 8	-0-
10	34131 X	19750	-0-	-14381	-0-	13862	3	5888	9	N	5353	5345	0	8 8	-0-
11	27360 X	16863	-0-	-10497	-0-	11903	3	4960	9	N	4509	4500	0	9 8	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 288600															
COMPL. DATE 08/02/2019															
TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703															
06	79410 X	44205	-0-	-35205	-0-	33931	3	10274	9	N	9340	9315	0	25 8	-0-
07	63984 X	41371	-0-	-22613	-0-	31712	3	9659	9	N	8781	8766	0	15 8	-0-
08	63984 X	37953	-0-	-26031	-0-	29097	3	8856	9	N	8051	8026	0	25 8	-0-
09	55110 X	27732	-0-	-27378	-0-	21180	3	6552	9	N	5956	5932	0	24 8	-0-
10	47399 X	33685	-0-	-13714	-0-	25704	3	7981	9	N	7255	7239	0	16 8	-0-
11	44220 X	31267	-0-	-12953	-0-	23899	3	7368	9	N	6698	6680	0	18 8	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 14H RRCID -> 288616															
COMPL. DATE 11/26/2019															
TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267															
06	82230 X	36715	-0-	-45515	-0-	28611	3	8104	9	N	7367	7349	0	18 8	-0-
07	69347 X	33370	-0-	-35977	-0-	25933	3	7437	9	N	6761	6750	0	11 8	-0-
08	51491 X	30473	-0-	-21018	-0-	23441	3	7032	9	N	6393	6375	0	18 8	-0-
09	41670 X	25190	-0-	-16480	-0-	18990	3	6200	9	N	5636	5614	0	22 8	-0-
10	43059 X	20933	-0-	-22126	-0-	15612	3	5321	9	N	4837	4827	0	10 8	-0-
11	36720 X	23951	-0-	-12769	-0-	18310	3	5641	9	N	5128	5114	0	14 8	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 15H RRCID -> 288617															
COMPL. DATE 11/18/2019															
TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395															
06	127050 X	92319	-0-	-34731	-0-	71443	3	20876	9	N	18978	18930	0	48 8	-0-
07	119722 X	84387	-0-	-35335	-0-	65497	3	18890	9	N	17173	17143	0	30 8	-0-
08	104780 X	77424	-0-	-27356	-0-	60408	3	17016	9	N	15469	15421	0	48 8	-0-
09	92310 X	65400	-0-	-26910	-0-	50738	3	14662	9	N	13329	13275	0	54 8	-0-
10	95387 X	61444	-0-	-33943	-0-	47765	3	13679	9	N	12435	12408	0	27 8	-0-
11	92310 X	61205	-0-	-31105	-0-	47572	3	13633	9	N	12394	12360	0	34 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288638															
COMPL. DATE 07/02/2019															
TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821															
06	75000 X	57441	-0-	-17559	-0-	46455	3	10986	9	N	9987	9940	0	47 8	-0-
07	77500 X	56282	-0-	-21218	-0-	45632	3	10650	9	N	9682	9653	0	29 8	-0-
08	77500 X	57233	-0-	-20267	-0-	46711	3	10522	9	N	9565	9512	0	53 8	-0-
09	71160 X	49460	-0-	-21700	-0-	40102	3	9358	9	N	8507	8454	0	53 8	-0-
10	68479 X	52467	-0-	-16012	-0-	43682	3	8785	9	N	7986	7956	0	30 8	-0-
11	57450 X	39753	-0-	-17697	-0-	32242	3	7511	9	N	6828	6792	0	36 8	-0-
REFRIED 34-187 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 288698															
COMPL. DATE 07/10/2019															
TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556															
06	118808 X	118808	-0-	-0-	-0-	95599	3	23209	9	Y	21099	20565	0	452 8	82
07	103540 X	101084	-0-	-2456	-0-	79415	3	21669	9	Y	19699	19379	0	299 8	103
08	109092 X	109092	-0-	-0-	-0-	87040	3	22052	9	Y	20047	19879	0	189 8	82
09	100200 X	98298	-0-	-1902	-0-	78318	3	19980	9	Y	18164	17866	0	285 8	95
10	103540 X	95211	-0-	-8329	-0-	76479	3	18732	9	Y	17029	16791	0	252 8	81
11	100200 X	73984	-0-	-26216	-0-	60450	3	13534	9	Y	12304	12129	0	191 8	65

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ROAD RUNNER 34-180 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 288799	COMPL.	DATE 07/10/2019	TOTAL	DEPTH 11131	PERF.11515	-	21731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	88068 X	88068	-0-	-0-	-0-	71198	3	16870	9	Y	15336	14987	0	289	8
07	81470 X	81470	-0-	-0-	-0-	66625	3	14845	9	Y	13495	13268	0	216	8
08	83403 X	83403	-0-	-0-	-0-	67784	3	15619	9	Y	14199	14093	0	119	8
09	77348 X	77348	-0-	-0-	-0-	62783	3	14565	9	Y	13241	13041	0	189	8
10	78399 X	76480	-0-	-1919	-0-	62462	3	14018	9	Y	12744	12577	0	175	8
11	75870 X	70989	-0-	-4881	-0-	58844	3	12145	9	Y	11041	10893	0	150	8
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	13H	RRCID	-> 288919	COMPL.	DATE 11/06/2019	TOTAL	DEPTH 11518	PERF.12790	-	20290	
06	132510 X	51678	-0-	-80832	-0-	39480	3	12198	9	N	11089	11053	0	36	8
07	136927 X	82201	-0-	-54726	-0-	62821	3	19380	9	N	17618	17589	0	29	8
08	120528 X	711734	-0-	-48794	-0-	54225	3	17509	9	N	15917	15869	0	48	8
09	99060 X	61558	-0-	-37502	-0-	46367	3	15191	9	N	13810	13758	0	52	8
10	92504 X	53722	-0-	-38782	-0-	40245	3	13477	9	N	12252	12226	0	26	8
11	79560 X	63052	-0-	-16508	-0-	48193	3	14859	9	N	13508	13459	0	49	8
HERON 54-2-4 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 288962	COMPL.	DATE 08/09/2019	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12183	-	22505	
06	106560 X	55086	-0-	-51474	-0-	42130	3	12956	9	N	11778	11753	0	25	8
07	73408 X	48901	-0-	-24507	-0-	37372	3	11529	9	N	10481	10468	0	13	8
08	73408 X	51996	-0-	-21412	-0-	39995	3	12001	9	N	10910	10887	0	23	8
09	65250 X	43165	-0-	-22085	-0-	34105	3	9060	9	N	8236	8206	0	30	8
10	61845 X	25302	-0-	-36543	-0-	21506	3	3796	9	N	3451	3436	0	15	8
11	55080 X	44386	-0-	-10694	-0-	34551	3	9835	9	N	8941	8922	0	19	8
HERON 54-2-4 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 289101	COMPL.	DATE 07/03/2019	TOTAL	DEPTH 11498	PERF.11788	-	22068	
06	77810 X	77810	-0-	-0-	-0-	57589	3	20221	9	N	18383	18295	0	88	8
07	76570 X	75086	-0-	-1484	-0-	55481	3	19605	9	N	17823	17770	0	53	8
08	76570 X	71646	-0-	-4924	-0-	53213	3	18433	9	N	16757	16670	0	87	8
09	74100 X	68178	-0-	-5922	-0-	50163	3	18015	9	N	16377	16278	0	99	8
10	76570 X	65349	-0-	-11221	-0-	48174	3	17175	9	N	15614	15564	0	50	8
11	74100 X	58770	-0-	-15330	-0-	43231	3	15539	9	N	14126	14071	0	55	8
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 289185	COMPL.	DATE 10/30/2019	TOTAL	DEPTH 11777	PERF.12176	-	22183	
06	100812 X	100812	-0-	-0-	-0-	79772	3	21040	9	N	19127	19047	0	80	8
07	97936 X	97936	-0-	-0-	-0-	78156	3	19780	9	N	17982	17933	0	49	8
08	94661 X	94661	-0-	-0-	-0-	75507	3	19154	9	N	17413	17334	0	79	8
09	88596 X	88596	-0-	-0-	-0-	71469	3	17127	9	N	15570	15476	0	94	8
10	91444 X	91444	-0-	-0-	-0-	74283	3	17161	9	N	15601	15549	0	52	8
*11	87409 X	87409	-0-	-0-	-0-	71389	3	16020	9	N	14564	14510	0	54	8
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 289191	COMPL.	DATE 11/03/2019	TOTAL	DEPTH 11471	PERF.11750	-	21735	
06	85408 X	85408	-0-	-0-	-0-	59222	3	26186	9	N	23805	23737	0	68	8
07	84441 X	84441	-0-	-0-	-0-	59700	3	24741	9	N	22492	22449	0	43	8
08	89257 X	89257	-0-	-0-	-0-	65143	3	24114	9	N	21922	21850	0	72	8
09	84047 X	84047	-0-	-0-	-0-	61049	3	22998	9	N	20907	20818	0	89	8
10	65591 X	65591	-0-	-0-	-0-	47351	3	18240	9	N	16582	16545	0	37	8
*11	88431 X	88431	-0-	-0-	-0-	65146	3	23285	9	N	21168	21108	0	60	8
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289204	COMPL.	DATE 11/06/2019	TOTAL	DEPTH 10732	PERF.11074	-	21274	
06	121687 X	121687	-0-	-0-	-0-	93298	3	28389	9	N	25808	25490	0	318	8
07	140575 X	140575	-0-	-0-	-0-	108291	3	32284	9	N	29349	28935	0	414	8
08	138951 X	138951	-0-	-0-	-0-	107912	3	31039	9	N	28217	27954	0	263	8
09	116976 X	116976	-0-	-0-	-0-	90793	3	26183	9	N	23803	23664	0	139	8
10	119877 X	118785	-0-	-1092	-0-	92571	3	26214	9	N	23831	23723	0	108	8
11	116010 X	101938	-0-	-14072	-0-	79094	3	22844	9	N	20767	20712	0	55	8

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 6H					RRCID -> 289220					COMPL. DATE 10/30/2019					TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE								
06	92820 X		89095	-0-	-3725	-0-			63918	3	25177	9	N	N			22888	22826	0		62	8	-0-											
07	95914 X		84005	-0-	-11909	-0-			61205	3	22800	9	N	N			20727	20689	0		38	8	-0-											
08	95914 X		80261	-0-	-15653	-0-			58318	3	21943	9	N	N			19948	19886	0		62	8	-0-											
09	92820 X		73146	-0-	-19674	-0-			53265	3	19881	9	N	N			18074	18005	0		69	8	-0-											
10	95914 X		70993	-0-	-24921	-0-			51748	3	19245	9	N	N			17495	17458	0		37	8	-0-											
11	89100 X		70382	-0-	-18718	-0-			51910	3	18472	9	N	N			16793	16749	0		44	8	-0-											
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 5H					RRCID -> 289237					COMPL. DATE 10/30/2019					TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764				
06	97727 X		97727	-0-	-0-	-0-			71059	3	26668	9	N	N			24244	24179	0		65	8	-0-											
07	96689 X		92917	-0-	-3772	-0-			68682	3	24235	9	N	N			22032	21992	0		40	8	-0-											
08	96689 X		82555	-0-	-14134	-0-			59588	3	22967	9	N	N			20879	20816	0		63	8	-0-											
09	93570 X		67933	-0-	-25637	-0-			49531	3	18402	9	N	N			16729	16668	0		61	8	-0-											
10	96689 X		67664	-0-	-29025	-0-			50128	3	17536	9	N	N			15942	15911	0		31	8	-0-											
11	93570 X		70699	-0-	-22871	-0-			52431	3	18268	9	N	N			16607	16563	0		44	8	-0-											
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289334					COMPL. DATE 11/03/2019					TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006				
06	90396 X		90396	-0-	-0-	-0-			71753	3	18643	9	N	N			16948	16872	0		76	8	-0-											
07	86366 X		86366	-0-	-0-	-0-			69030	3	17336	9	N	N			15760	15713	0		47	8	-0-											
08	75563 X		75563	-0-	-0-	-0-			59893	3	15670	9	N	N			14245	14170	0		75	8	-0-											
09	63739 X		63739	-0-	-0-	-0-			50385	3	13354	9	N	N			12140	12063	0		77	8	-0-											
10	66808 X		66808	-0-	-0-	-0-			54012	3	12796	9	N	N			11633	11594	0		39	8	-0-											
*11	70637 X		70637	-0-	-0-	-0-			58099	3	12538	9	N	N			11398	11326	0		72	8	-0-											
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 289385					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048				
06	165210 X		107387	-0-	-57823	-0-			83673	3	23714	9	N	N			21558	21209	0		349	8	-0-											
07	170717 X		106138	-0-	-64579	-0-			82844	3	23294	9	N	N			21176	20766	0		410	8	-0-											
08	170717 X		111497	-0-	-59220	-0-			86399	3	25098	9	N	N			22816	22536	0		280	8	-0-											
09	165210 X		102536	-0-	-62674	-0-			80362	3	22174	9	N	N			20158	19900	0		258	8	-0-											
10	132401 X		105181	-0-	-27220	-0-			82619	3	22562	9	N	N			20511	20364	0		147	8	-0-											
11	107910 X		88841	-0-	-19069	-0-			69699	3	19142	9	N	N			17402	17330	0		72	8	-0-											
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289386					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232				
06	166200 X		115702	-0-	-50498	-0-			92425	3	23277	9	N	N			21161	20836	0		325	8	-0-											
07	171740 X		113831	-0-	-57909	-0-			90415	3	23416	9	N	N			21287	20917	0		370	8	-0-											
08	171740 X		120487	-0-	-51253	-0-			95920	3	24567	9	N	N			22334	22086	0		248	8	-0-											
09	166200 X		112438	-0-	-53762	-0-			90518	3	21920	9	N	N			19927	19765	0		162	8	-0-											
10	143499 X		116759	-0-	-26740	-0-			93253	3	23506	9	N	N			21369	21242	0		127	8	-0-											
11	116610 X		98412	-0-	-18198	-0-			78598	3	19814	9	N	N			18013	17950	0		63	8	-0-											
ARCHER 56-2-5															WELL #: 2H					RRCID -> 289587					COMPL. DATE 12/31/2019					TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877				
06	343201 X		69053	-0-	-274148	-0-			54408	3	14645	9	N	N			13314	13178	0		136	8	-0-											
07	131099 X		47242	-0-	-83857	-0-			36888	3	10354	9	N	N			9413	9296	0		117	8	-0-											
08	131099 X		62955	-0-	-68144	-0-			50024	3	12931	9	N	N			11755	11662	0		93	8	-0-											
09	126870 X		50295	-0-	-76575	-0-			39839	3	10456	9	N	N			9505	9450	0		55	8	-0-											
10	131099 X		48317	-0-	-82782	-0-			37927	3	10390	9	N	N			9445	9380	0		65	8	-0-											
11	69060 X		42042	-0-	-27018	-0-			33071	3	8971	9	N	N			8155	8033	0		122	8	-0-											
MOON STATE 55-3-5 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289591					COMPL. DATE 01/24/2020					TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690				
06	569349 X		84519	-0-	-484830	-0-			68446	3	16073	9	N	N			14612	14439	0		173	8	-0-											
07	146103 X		79768	-0-	-66335	-0-			64205	3	15563	9	N	N			14148	13962	0		186	8	-0-											
08	146103 X		76832	-0-	-69271	-0-			62860	3	13972	9	N	N			12702	12589	0		113	8	-0-											
09	141390 X		65559	-0-	-75831	-0-			53857	3	11702	9	N	N			10638	10570	0		68	8	-0-											
10	146103 X		65445	-0-	-80658	-0-			53800	3	11645	9	N	N			10586	10532	0		54	8	-0-											
11	84510 X		62420	-0-	-22090	-0-			51357	3	11063	9	N	N			10057	10028	0		29	8	-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.//		020528									
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #:		4H		RRCID -> 289595		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10795		PERF.11035 - 18161	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06		470219 X		82818	-0-	-387401	-0-		61273	3	21545	9	N	19586	19310	0	276	8	-0-							
07		122698 X		87054	-0-	-35644	-0-		63720	3	23334	9	N	21213	20861	0	352	8	-0-							
08		122698 X		83160	-0-	-39538	-0-		62642	3	20518	9	N	18653	18429	0	224	8	-0-							
09		118740 X		73936	-0-	-44804	-0-		56222	3	17714	9	N	16104	15962	0	142	8	-0-							
10		122698 X		74061	-0-	-48637	-0-		56576	3	17485	9	N	15895	15783	0	112	8	-0-							
11		84240 X		69553	-0-	-14687	-0-		53275	3	16278	9	N	14798	14739	0	59	8	-0-							
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #:		3H		RRCID -> 289611		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11265 - 18369	
06		631678 X		125994	-0-	-505684	-0-		101509	3	24485	9	N	22259	22019	0	240	8	-0-							
07		153574 X		113954	-0-	-39620	-0-		92284	3	21670	9	N	19700	19444	0	256	8	-0-							
08		153574 X		105072	-0-	-48502	-0-		86619	3	18453	9	N	16775	16627	0	148	8	-0-							
09		148620 X		92234	-0-	-56386	-0-		76522	3	15712	9	N	14284	14192	0	92	8	-0-							
10		153574 X		88858	-0-	-64716	-0-		73302	3	15556	9	N	14142	14074	0	68	8	-0-							
11		126000 X		80890	-0-	-45110	-0-		67033	3	13857	9	N	12597	12562	0	35	8	-0-							
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #:		4H		RRCID -> 289612		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11288		PERF.11572 - 18738	
06		0		50259	-0-	50259	321513		36150	3	14109	9	N	12826	12777	0	49	8	-0-							
07		355262 X		33749	-0-	-321513	-0-		23961	3	9788	9	N	8898	8869	0	29	8	-0-							
08		144212 X		26097	-0-	-118115	-0-		17993	3	8104	9	N	7367	7325	0	42	8	-0-							
09		139560 X		17155	-0-	-122405	-0-		11702	3	5453	9	N	4957	4914	0	43	8	-0-							
10		144212 X		15798	-0-	-128414	-0-		10858	3	4940	9	N	4491	4465	0	26	8	-0-							
11		139560 X		11779	-0-	-127781	-0-		8267	3	3512	9	N	3193	3168	0	25	8	-0-							
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #:		5H		RRCID -> 289617		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11173 - 18959	
06		0		75813	-0-	75813	514862		60501	3	15312	9	N	13920	13890	0	30	8	-0-							
07		574488 X		59626	-0-	-514862	-0-		48237	3	11389	9	N	10354	10335	0	19	8	-0-							
08		157976 X		62430	-0-	-95546	-0-		50530	3	11900	9	N	10818	10790	0	28	8	-0-							
09		152880 X		57013	-0-	-95867	-0-		45955	3	11058	9	N	10053	10022	0	31	8	-0-							
10		157976 X		44728	-0-	-113248	-0-		36287	3	8441	9	N	7674	7657	0	17	8	-0-							
11		152880 X		60141	-0-	-92739	-0-		48741	3	11400	9	N	10364	10342	0	22	8	-0-							
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #:		2H		RRCID -> 289636		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11910 - 19039	
06		182190 X		123834	-0-	-58356	-0-		112996	3	10838	9	N	9853	9443	0	410	8	-0-							
07		188263 X		128814	-0-	-59449	-0-		117373	3	11441	9	N	10401	9904	0	497	8	-0-							
08		188263 X		122226	-0-	-66037	-0-		111992	3	10234	9	N	9304	9008	0	296	8	-0-							
09		116319 X		116319	-0-	-0-	-0-		106729	3	9590	9	N	8718	8505	0	213	8	-0-							
10		150536 X		123138	-0-	-27398	-0-		113126	3	10012	9	N	9102	8928	0	174	8	-0-							
11		124650 X		120680	-0-	-3970	-0-		110911	3	9769	9	N	8881	8790	0	91	8	-0-							
MOON STATE 55-3-5 UNIT															WELL #:		4H		RRCID -> 289673		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11310 - 18894	
06		0		107192	-0-	107192	569295		85633	3	21559	9	N	19599	19372	0	227	8	-0-							
07		666255 X		96960	-0-	-569295	-0-		77267	3	19693	9	N	17903	17659	0	244	8	-0-							
08		148490 X		88332	-0-	-60158	-0-		71803	3	16529	9	N	15026	14883	0	143	8	-0-							
09		143700 X		71635	-0-	-72065	-0-		58753	3	12882	9	N	11711	11624	0	87	8	-0-							
10		148490 X		68329	-0-	-80161	-0-		55716	3	12613	9	N	11466	11401	0	65	8	-0-							
11		143700 X		61870	-0-	-81830	-0-		50340	3	11530	9	N	10482	10448	0	34	8	-0-							
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #:		1H		RRCID -> 289674		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11301		PERF.11116 - 18762	
06		0		100820	-0-	100820	497716		76335	3	24485	9	N	22259	22195	0	64	8	-0-							
07		588633 X		90917	-0-	-497716	-0-		69171	3	21746	9	N	19769	19731	0	38	8	-0-							
08		145359 X		78675	-0-	-66684	-0-		59758	3	18917	9	N	17197	17139	0	58	8	-0-							
09		140670 X		57718	-0-	-82952	-0-		43943	3	13775	9	N	12523	12470	0	53	8	-0-							
10		145359 X		42191	-0-	-103168	-0-		31801	3	10390	9	N	9445	9422	0	23	8	-0-							
11		140670 X		60809	-0-	-79861	-0-		46327	3	14482	9	N	13165	13030	0	135	8	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	0	59779	-0-	59779	372228	45457	3	14322	9	N	13020	12978	0	-0-
07	404857 X	32629	-0-	-372228	-0-	25017	3	7612	9	N	6920	6888	0	-0-
08	116498 X	47681	-0-	-68817	-0-	36552	3	11129	9	N	10117	10056	0	-0-
09	112740 X	44526	-0-	-68214	-0-	34012	3	10514	9	N	9558	9505	0	-0-
10	116498 X	41144	-0-	-75354	-0-	31598	3	9546	9	N	8678	8654	0	-0-
11	112740 X	41980	-0-	-70760	-0-	32314	3	9666	9	N	8787	8756	0	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
06	0	64915	-0-	64915	491028	49573	3	15342	9	N	13947	13913	0	-0-
07	550015 X	58987	-0-	-491028	-0-	45688	3	13299	9	N	12090	12069	0	-0-
08	163091 X	54820	-0-	-108271	-0-	43072	3	11748	9	N	10680	10646	0	-0-
09	157830 X	50255	-0-	-107575	-0-	39901	3	10354	9	N	9413	9374	0	-0-
10	163091 X	41823	-0-	-121268	-0-	32870	3	8953	9	N	8139	8120	0	-0-
11	157830 X	37717	-0-	-120113	-0-	29743	3	7974	9	N	7249	7187	0	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
06	0	79994	-0-	79994	533904	63927	3	16067	9	N	14606	14572	0	-0-
07	605868 X	71964	-0-	-533904	-0-	58036	3	13928	9	N	12662	12642	0	-0-
08	172484 X	62847	-0-	-109637	-0-	51201	3	11646	9	N	10587	10556	0	-0-
09	166920 X	54051	-0-	-112869	-0-	44389	3	9662	9	N	8784	8749	0	-0-
10	172484 X	45676	-0-	-126808	-0-	35866	3	9810	9	N	8918	8899	0	-0-
11	166920 X	49748	-0-	-117172	-0-	38833	3	10915	9	N	9923	9727	0	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
06	530055 X	45642	-0-	-484413	-0-	36700	3	8942	9	N	8129	8111	0	-0-
07	130169 X	44058	-0-	-86111	-0-	35527	3	8531	9	N	7755	7744	0	-0-
08	130169 X	41353	-0-	-88816	-0-	33443	3	7910	9	N	7191	7173	0	-0-
09	125970 X	38974	-0-	-86996	-0-	31818	3	7156	9	N	6505	6486	0	-0-
10	130169 X	38344	-0-	-91825	-0-	31422	3	6922	9	N	6293	6283	0	-0-
11	45630 X	36331	-0-	-9299	-0-	29293	3	7038	9	N	6398	6386	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
06	0	59057	-0-	59057	654613	48983	3	10074	9	N	9158	9137	0	-0-
07	711094 X	56481	-0-	-654613	-0-	46858	3	9623	9	N	8748	8735	0	-0-
08	444633 X	51953	-0-	-392680	-0-	43233	3	8720	9	N	7927	7906	0	-0-
09	430290 X	45415	-0-	-384875	-0-	37679	3	7736	9	N	7033	7010	0	-0-
10	444633 X	45804	-0-	-398829	-0-	38262	3	7542	9	N	6856	6844	0	-0-
11	430290 X	39554	-0-	-390736	-0-	33021	3	6533	9	N	5939	5925	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
06	112553 X	112553	-0-	-0-	-0-	89887	3	22666	9	N	20605	20261	0	-0-
07	107594 X	107594	-0-	-0-	-0-	86265	3	21329	9	N	19390	19009	0	-0-
08	107553 X	107553	-0-	-0-	-0-	86601	3	20952	9	N	19047	18805	0	-0-
09	98185 X	98185	-0-	-0-	-0-	80028	3	18157	9	N	16506	16357	0	-0-
10	96894 X	96894	-0-	-0-	-0-	79103	3	17791	9	N	16174	16062	0	-0-
11	93570 X	85470	-0-	-8100	-0-	69645	3	15825	9	N	14386	14328	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
06	0	102065	-0-	102065	414960	81273	3	20792	9	N	18902	18624	0	-0-
07	508609 X	93649	-0-	-414960	-0-	74645	3	19004	9	N	17276	16976	0	-0-
08	121365 X	88398	-0-	-32967	-0-	70884	3	17514	9	N	15922	15743	0	-0-
09	117450 X	78762	-0-	-38688	-0-	63901	3	14861	9	N	13510	13401	0	-0-
10	121365 X	77797	-0-	-43568	-0-	63418	3	14379	9	N	13072	12990	0	-0-
11	117450 X	68316	-0-	-49134	-0-	55455	3	12861	9	N	11692	11650	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	0	92593	-0-	92593	422068	68648	3	23945	9	N	21768	21726	0	42 8 -0-
07	0	84638	-0-	84638	506706	60739	3	23899	9	N	21726	21703	0	23 8 -0-
08	578840 X	72134	-0-	-506706	-0-	54605	3	17529	9	N	15935	15898	0	37 8 -0-
09	143730 X	62097	-0-	-81633	-0-	47173	3	14924	9	N	13567	13527	0	40 8 -0-
10	148521 X	51364	-0-	-97157	-0-	38846	3	12518	9	N	11380	11362	0	18 8 -0-
11	143730 X	56407	-0-	-87323	-0-	42678	3	13729	9	N	12481	12455	0	26 8 -0-
SPRUCE 56-2-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916														
06	438228 X	95685	-0-	-342543	-0-	72845	3	22840	9	N	20764	20560	0	204 8 -0-
07	137640 X	107157	-0-	-30483	-0-	82307	3	24850	9	N	22591	22271	0	320 8 -0-
08	137640 X	104275	-0-	-33365	-0-	81140	3	23135	9	N	21032	20832	0	200 8 -0-
09	133200 X	84081	-0-	-49119	-0-	65212	3	18869	9	N	17154	17050	0	104 8 -0-
10	137640 X	81939	-0-	-55701	-0-	63295	3	18644	9	N	16949	16869	0	80 8 -0-
11	103710 X	72516	-0-	-31194	-0-	55908	3	16608	9	N	15098	15058	0	40 8 -0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
06	0	148310	-0-	148310	674497	111603	3	36707	9	N	33370	33319	0	51 8 -0-
07	0	138221	-0-	138221	812718	104273	3	33948	9	N	30862	30831	0	31 8 -0-
08	935528 X	122810	-0-	-812718	-0-	93139	3	29671	9	N	26974	26925	0	49 8 -0-
09	156870 X	113867	-0-	-43003	-0-	87065	3	26802	9	N	24365	24309	0	56 8 -0-
10	162099 X	103579	-0-	-58520	-0-	80174	3	23405	9	N	21277	21248	0	29 8 -0-
11	156870 X	91041	-0-	-65829	-0-	70866	3	20175	9	N	18341	18309	0	32 8 -0-
SABINE PASS 53-4-4 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911														
06	531640 X	39516	-0-	-492124	-0-	29331	3	10185	9	N	9259	9000	0	259 8 -0-
07	119784 X	40487	-0-	-79297	-0-	29938	3	10549	9	N	9590	9322	0	268 8 -0-
08	119784 X	39740	-0-	-80044	-0-	29297	3	10443	9	N	9494	9257	0	237 8 -0-
09	115920 X	37644	-0-	-78276	-0-	28206	3	9438	9	N	8580	8437	0	143 8 -0-
10	119784 X	36510	-0-	-83274	-0-	27652	3	8858	9	N	8053	7960	0	93 8 -0-
*11	35646 X	35646	-0-	-0-	-0-	26648	3	8998	9	N	8180	8011	0	169 8 -0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209														
06	0	130061	-0-	130061	525838	96881	3	33180	9	N	30164	30100	0	64 8 -0-
07	0	121668	-0-	121668	647506	90009	3	31659	9	N	28781	28742	0	39 8 -0-
08	0	107231	-0-	107231	754737	79135	3	28096	9	N	25542	25480	0	62 8 -0-
09	853244 X	98507	-0-	-754737	-0-	73549	3	24958	9	N	22689	22620	0	69 8 -0-
10	154721 X	90551	-0-	-64170	-0-	70078	3	20473	9	N	18612	18579	0	33 8 -0-
11	149730 X	68516	-0-	-81214	-0-	49973	3	18543	9	N	16857	16819	0	38 8 -0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542														
06	0	64637	-0-	64637	455805	49656	3	14981	9	N	13619	13400	0	219 8 -0-
07	522383 X	66578	-0-	-455805	-0-	51625	3	14953	9	N	13594	13310	0	284 8 -0-
08	111445 X	62870	-0-	-48575	-0-	48681	3	14189	9	N	12899	12725	0	174 8 -0-
09	107850 X	58310	-0-	-49540	-0-	45298	3	13012	9	N	11829	11717	0	112 8 -0-
10	111445 X	65577	-0-	-45868	-0-	50732	3	14845	9	N	13495	13404	0	91 8 -0-
11	107850 X	60118	-0-	-47732	-0-	46343	3	13775	9	N	12523	12471	0	52 8 -0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328														
06	0	130811	-0-	130811	538938	97369	3	33442	9	N	30402	30358	0	44 8 -0-
07	0	120175	-0-	120175	659113	88762	3	31413	9	N	28557	28530	0	27 8 -0-
08	0	104368	-0-	104368	763481	76612	3	27756	9	N	25233	25192	0	41 8 -0-
09	856464 X	92983	-0-	-763481	-0-	69628	3	23355	9	N	21232	21187	0	45 8 -0-
10	156519 X	83879	-0-	-72640	-0-	65222	3	18657	9	N	16961	16940	0	21 8 -0-
11	151470 X	72304	-0-	-79166	-0-	53648	3	18656	9	N	16960	16935	0	25 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	0	138991	-0-	138991	620251	106072	3	32919	9	N	29926	29857	0	69 8	-0-		
07	0	122346	-0-	122346	742597	93551	3	28795	9	N	26177	26137	0	40 8	-0-		
08	0	100077	-0-	100077	842674	76819	3	23258	9	N	21144	21084	0	60 8	-0-		
09	926124 X	83450	-0-	-842674	-0-	64234	3	19216	9	N	17469	17404	0	65 8	-0-		
10	147374 X	79260	-0-	-68114	-0-	61271	3	17989	9	N	16354	16308	0	46 8	-0-		
11	142620 X	73788	-0-	-68832	-0-	57067	3	16721	9	N	15201	15071	0	130 8	-0-		
HAWTHORN 55-1-23 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685																	
06	0	132504	-0-	132504	638220	101007	3	31497	9	N	28634	28576	0	58 8	-0-		
07	0	123390	-0-	123390	761610	94189	3	29201	9	N	26546	26511	0	35 8	-0-		
08	0	103328	-0-	103328	864938	79301	3	24027	9	N	21843	21790	0	53 8	-0-		
09	947764 X	82826	-0-	-864938	-0-	63524	3	19302	9	N	17547	17493	0	54 8	-0-		
10	163680 X	80498	-0-	-83182	-0-	62142	3	18356	9	N	16687	16658	0	29 8	-0-		
11	158400 X	71922	-0-	-86478	-0-	55683	3	16239	9	N	14763	14716	0	47 8	-0-		
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824																	
06	0	146297	-0-	146297	573316	109525	3	36772	9	N	33429	33380	0	49 8	-0-		
07	0	137316	-0-	137316	710632	102129	3	35187	9	N	31988	31958	0	30 8	-0-		
08	0	119667	-0-	119667	830299	88875	3	30792	9	N	27993	27947	0	46 8	-0-		
09	934674 X	104375	-0-	-830299	-0-	77687	3	26688	9	N	24262	24211	0	51 8	-0-		
10	169229 X	95314	-0-	-73915	-0-	73591	3	21723	9	N	19748	19724	0	24 8	-0-		
11	163770 X	76062	-0-	-87708	-0-	56038	3	20024	9	N	18204	18179	0	25 8	-0-		
HAWTHORN 55-1-23 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413																	
06	0	121200	-0-	121200	610912	91466	3	29734	9	N	27031	26964	0	67 8	-0-		
07	0	115203	-0-	115203	726115	87046	3	28157	9	N	25597	25556	0	41 8	-0-		
08	0	92996	-0-	92996	819111	70088	3	22908	9	N	20825	20762	0	63 8	-0-		
09	890438 X	71327	-0-	-819111	-0-	53849	3	17478	9	N	15889	15824	0	65 8	-0-		
10	154349 X	71235	-0-	-83114	-0-	53945	3	17290	9	N	15718	15683	0	35 8	-0-		
11	149370 X	63549	-0-	-85821	-0-	49037	3	14512	9	N	13193	13152	0	41 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904																	
06	0	141554	-0-	141554	252189	108346	3	33208	9	N	30189	29690	0	499 8	-0-		
07	0	115576	-0-	115576	367765	87661	3	27915	9	N	25377	24863	0	514 8	-0-		
08	0	90159	-0-	90159	457924	68006	3	22153	9	N	20139	19862	0	277 8	-0-		
09	518747 X	60823	-0-	-457924	-0-	46207	3	14616	9	N	13287	13153	0	134 8	-0-		
10	153326 X	45460	-0-	-107866	-0-	34634	3	10826	9	N	9842	9765	0	77 8	-0-		
11	148380 X	60430	-0-	-87950	-0-	46106	3	14324	9	N	13022	12957	0	65 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072																	
06	0	100127	-0-	100127	196552	76455	3	23672	9	N	21520	21176	0	344 8	-0-		
07	0	86215	-0-	86215	282767	65561	3	20654	9	N	18776	18397	0	379 8	-0-		
08	0	71136	-0-	71136	353903	54425	3	16711	9	N	15192	14984	0	208 8	-0-		
09	410214 X	56311	-0-	-353903	-0-	43730	3	12581	9	N	11437	11325	0	112 8	-0-		
10	108500 X	59202	-0-	-49298	-0-	46346	3	12856	9	N	11687	11596	0	91 8	-0-		
11	105000 X	56056	-0-	-48944	-0-	44136	3	11920	9	N	10836	10786	0	50 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327																	
06	0	106941	-0-	106941	207041	82361	3	24580	9	N	22345	22048	0	297 8	-0-		
07	0	88431	-0-	88431	295472	67968	3	20463	9	N	18603	18303	0	300 8	-0-		
08	0	73979	-0-	73979	369451	56958	3	17021	9	N	15474	15310	0	164 8	-0-		
09	434911 X	65460	-0-	-369451	-0-	50896	3	14564	9	N	13240	13140	0	100 8	-0-		
10	124899 X	65113	-0-	-59786	-0-	50803	3	14310	9	N	13009	12950	0	59 8	-0-		
11	120870 X	67436	-0-	-53434	-0-	53375	3	14061	9	N	12783	12737	0	46 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290141														
COMPL. DATE 03/09/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	99875	-0-	99875	513442	76581	3	23294	9	N	21176	21106	0	-0-
07	0	87218	-0-	87218	600660	66012	3	21206	9	N	19278	19237	0	-0-
08	0	67754	-0-	67754	668414	50979	3	16775	9	N	15250	15191	0	-0-
09	0	54068	-0-	54068	722482	40795	3	13273	9	N	12066	12003	0	-0-
10	769973 X	47491	-0-	-722482	-0-	36159	3	11332	9	N	10302	10271	0	-0-
11	149820 X	46294	-0-	-103526	-0-	35154	3	11140	9	N	10127	10088	0	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290150														
COMPL. DATE 02/14/2020														
TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829														
06	0	60384	-0-	60384	447152	45692	3	14692	9	N	13356	13298	0	-0-
07	0	50383	-0-	50383	497535	38416	3	11967	9	N	10879	10845	0	-0-
08	0	26582	-0-	26582	524117	20832	3	5750	9	N	5227	5196	0	-0-
09	524117 X	-0-	-0-	-524117	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	130293 X	31419	-0-	-98874	-0-	24291	3	7128	9	N	6480	6442	0	-0-
11	126090 X	33241	-0-	-92849	-0-	26012	3	7229	9	N	6572	6529	0	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290153														
COMPL. DATE 05/05/2020														
TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218														
06	0	94608	-0-	94608	187382	72659	3	21949	9	N	19954	19584	0	-0-
07	0	86765	-0-	86765	274147	65932	3	20833	9	N	18939	18522	0	-0-
08	0	73334	-0-	73334	347481	55748	3	17586	9	N	15987	15752	0	-0-
09	0	66627	-0-	66627	414108	51526	3	15101	9	N	13728	13583	0	-0-
10	476358 X	62250	-0-	-414108	-0-	48181	3	14069	9	N	12790	12704	0	-0-
11	111510 X	51821	-0-	-59689	-0-	40148	3	11673	9	N	10612	10580	0	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290186														
COMPL. DATE 03/09/2020														
TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584														
03	0	130369	-0-	130369	130369	98122	3	32247	9	N	29315	29216	0	-0-
04	0	193124	-0-	193124	323493	145065	3	48059	9	N	43690	43547	0	-0-
05	0	198626	-0-	198626	522119	153141	3	45485	9	N	41350	41243	0	-0-
06	0	158389	-0-	158389	680508	123028	3	35361	9	N	32146	32088	0	-0-
07	0	135253	-0-	135253	815761	105373	3	29880	9	N	27164	27133	0	-0-
08	0	116575	-0-	116575	932336	92751	3	23824	9	N	21658	21610	0	-0-
09	0	101832	-0-	101832	1034168	81698	3	20134	9	N	18304	18253	0	-0-
*10	1126396 X	92228	-0-	-1034168	-0-	74646	3	17582	9	N	15984	15958	0	-0-
11	147690 X	82613	-0-	-65077	-0-	67475	3	15138	9	N	13762	13733	0	-0-
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 290213														
COMPL. DATE 03/18/2020														
TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525														
*03	0	44716	-0-	44716	44716	34929	3	9787	9	Y	8897	8639	0	258
*04	0	94318	-0-	94318	139034	63324	3	30994	9	Y	28176	27924	0	510
*05	0	60060	-0-	60060	199094	44261	3	15799	9	Y	14363	14517	0	356
*06	0	147456	-0-	147456	346550	114241	3	33215	9	Y	30195	30199	0	352
*07	0	146900	-0-	146900	493450	116221	3	30679	9	Y	27890	27721	0	521
*08	0	112210	-0-	112210	605660	89687	3	22523	9	Y	20475	20665	0	331
*09	0	88752	-0-	88752	694412	69660	3	19092	9	Y	17356	17097	0	590
*10	0	81694	-0-	81694	776106	64445	3	17249	9	Y	15681	15873	0	398
*11	859578 X	83472	-0-	-776106	-0-	68355	3	15117	9	Y	13743	13742	0	399
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290217														
COMPL. DATE 05/12/2020														
TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915														
05	0	91979	-0-	91979	91979	71192	3	20787	9	N	18897	18639	0	-0-
06	0	132482	-0-	132482	224461	102866	3	29616	9	N	26924	26591	0	-0-
07	0	113048	-0-	113048	337509	87469	3	25579	9	N	23254	22914	0	-0-
08	0	94068	-0-	94068	431577	72709	3	21359	9	N	19417	19234	0	-0-
09	0	73927	-0-	73927	505504	57900	3	16027	9	N	14570	14462	0	-0-
*10	578985 X	73481	-0-	-505504	-0-	57660	3	15821	9	N	14383	14314	0	-0-
11	134490 X	73361	-0-	-61129	-0-	57905	3	15456	9	N	14051	14016	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290235														
COMPL. DATE 06/29/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	335	-0-	335	335	14	3	321	9	N	292	284	0	-0-
07	0	112004	-0-	112004	112339	93790	3	18214	9	N	16558	16223	0	-0-
08	0	123506	-0-	123506	235845	105383	3	18123	9	N	16475	16280	0	-0-
09	0	67954	-0-	67954	303799	58084	3	9870	9	N	8973	8879	0	-0-
10	0	76312	-0-	76312	380111	64754	3	11558	9	N	10507	10409	0	-0-
*11	448864 X	68753	-0-	-380111	-0-	59071	3	9682	9	N	8802	8751	0	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290236														
COMPL. DATE 06/29/2020														
TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134														
06	0	378	-0-	378	378	16	3	362	9	N	329	323	0	-0-
07	0	121838	-0-	121838	122216	98673	3	23165	9	N	21059	20738	0	-0-
08	0	114165	-0-	114165	236381	94109	3	20056	9	N	18233	18082	0	-0-
09	0	59323	-0-	59323	295704	48974	3	10349	9	N	9408	9339	0	-0-
10	0	69722	-0-	69722	365426	57387	3	12335	9	N	11214	11169	0	-0-
*11	426989 X	61563	-0-	-365426	-0-	51694	3	9869	9	N	8972	8934	0	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290239														
COMPL. DATE 06/29/2020														
TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261														
06	0	526	-0-	526	526	22	3	504	9	N	458	452	0	-0-
07	0	140459	-0-	140459	140985	110815	3	29644	9	N	26949	26602	0	-0-
08	0	132670	-0-	132670	273655	106134	3	26536	9	N	24124	23945	0	-0-
09	0	95267	-0-	95267	368922	76702	3	18565	9	N	16877	16767	0	-0-
10	0	81581	-0-	81581	450503	64848	3	16733	9	N	15212	15170	0	-0-
*11	522540 X	72037	-0-	-450503	-0-	58361	3	13676	9	N	12433	12383	0	-0-
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290251														
COMPL. DATE 03/18/2020														
TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856														
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	4612 X	NO RPT	-0-	-4612	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290253														
COMPL. DATE 05/08/2020														
TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	30058 X	NO RPT	-0-	-30058	-0-					N	NO RPT			-0-
11	128820 X	NO RPT	-0-	-128820	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
WELL #: 401CH RRCID -> 284942														
COMPL. DATE 01/15/2018														
TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169														
06	22830 X	20310	-0-	-2520	-0-	19289	2	8	4	Y	921	730	1	439
						1013	9							
07	23591 X	20518	-0-	-3073	-0-	19829	2	689	9	Y	626	587	1	478
08	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	19165	2	751	9	Y	683	725	1	436
09	22410 X	18892	-0-	-3518	-0-	18203	2	689	9	Y	626	642	1	420
10	20987 X	18431	-0-	-2556	-0-	17718	2	713	9	Y	648	818	1	250
11	20310 X	18347	-0-	-1963	-0-	17645	2	18	4	Y	622	689	1	183
						684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664	
								PERF.10901 - 15316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
06	30810 X	29123	-0-	-1687	-0-	1184 1	2	1314	1311 0
						17 4	9		
07	33546 X	33546	-0-	-0-	-0-	1329 1	2	1350	1352 0
						25 4	9		
08	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	650 1	2	551	560 0
						8 4	9		
09	30510 X	-0-	-0-	-30510	-0-			Y	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465	
								PERF.10755 - 15017	
06	23310 X	22829	-0-	-481	-0-	1432 1	2	1660	1651 0
						6 4	9		
07	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	1460 1	2	1600	1580 0
						33 4	9		
08	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	1357 1	2	1358	1378 0
						9 4	9		
09	21270 X	20243	-0-	-1027	-0-	1467 1	2	1334	1321 0
						8 4	9		
10	21979 X	21291	-0-	-688	-0-	1396 1	2	1421	1418 0
						3 4	9		
11	21270 X	20490	-0-	-780	-0-	1322 1	2	1371	1376 0
						4 4	9		

REDWOOD		WELL #: 401DH		RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 10843	
								PERF.11100 - 15152	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769	
								PERF. 8889 - 13254	
06	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	35 1	2	582	565 1
						85 4	9		
07	13020 X	11976	-0-	-1044	-0-	32 1	2	516	517 1
						568 9			
08	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	18 1	2	452	461 1
						497 9			
09	12600 X	8850	-0-	-3750	-0-	24 1	2	436	420 1
						480 9			
10	0 W	8567	-0-	8567	8567	32 1	2	445	439 1
						202 4	9		
11	0 W	8477	-0-	8477	17044	38 1	2	438	423 1
						150 4	9		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH			ASSOCIATED RRCID -> 285152		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22170 X	20109	-0-	-0-	-2061	-0-	-0-	1262 18	1 4	16120 2709	2 9	Y	2463	2457	0			65
07	22072 X	19151	-0-	-0-	-2921	-0-	-0-	1218 23	1 4	15468 2442	2 9	Y	2220	2230	0			55
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715 9	1 4	601 28	2 9	Y	25	79	0			1
09	21360 X	-0-	-0-	-0-	-21360	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	21855 X	-0-	-0-	-0-	-21855	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	20100 X	-0-	-0-	-0-	-20100	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN			WELL #: 501CH			RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757							
06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266 5	1 4	15261 2410	2 9	Y	2191	2186	0			88
07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1312 30	1 4	15437 2305	2 9	Y	2095	2069	0			114
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267 9	1 4	12737 1869	2 9	Y	1699	1729	0			84
09	17310 X	10672	-0-	-0-	-6638	-0-	-0-	1646 9	1 4	7880 1137	2 9	Y	1034	1056	0			62
10	17887 X	13731	-0-	-0-	-4156	-0-	-0-	1757 4	1 4	10129 1841	2 9	Y	1674	1638	0			98
11	17310 X	15640	-0-	-0-	-1670	-0-	-0-	1741 5	1 4	11792 2102	2 9	Y	1911	1900	0			109
SYCAMORE UNIT			WELL #: 401AH			RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CYPRESS STATE			WELL #: 401AH			RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971							
06	9510 X	7526	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	110 263	1 4	6815 338	2 9	Y	307	323	1			54
07	10323 X	9581	-0-	-0-	-742	-0-	-0-	79 540	1 9	8962	2	Y	491	463	1			82
08	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64 692	1 9	10328	2	Y	629	612	1			99
09	9990 X	9241	-0-	-0-	-749	-0-	-0-	122 499	1 9	8620	2	Y	454	458	1			95
10	0 W	9477	-0-	-0-	9477	9477	9477	166 1063	1 4	7768 480	2 9	Y	436	435	1			96
11	0 W	9662	-0-	-0-	9662	19139	19139	165 649	1 4	8408 440	2 9	Y	400	391	1			105
LEE			WELL #: 404BH			RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310							
06	60 X	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604	
								PERF.10786 - 15180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	34170 X	25932	-0-	-8238	-0-	1199 1	23162 2	1415	1423 0
						14 4	1557 9		35
07	34379 X	24531	-0-	-9848	-0-	1188 1	21830 2	1360	1360 0
						17 4	1496 9		35
08	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	1376 1	26201 2	1537	1521 0
						14 4	1691 9		51
09	30540 X	26121	-0-	-4419	-0-	1357 1	23191 2	1424	1410 0
						7 4	1566 9		65
10	29884 X	25984	-0-	-3900	-0-	1254 1	23102 2	1476	1482 0
						4 4	1624 9		59
11	28350 X	23679	-0-	-4671	-0-	1160 1	20917 2	1454	1457 0
						3 4	1599 9		56
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF.10500 - 14980	
06	32040 X	25713	-0-	-6327	-0-	1380 1	21115 2	2911	2916 0
						16 4	3202 9		72
07	29346 X	26446	-0-	-2900	-0-	1426 1	21654 2	3041	3036 0
						21 4	3345 9		77
08	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	1501 1	23055 2	2898	2879 0
						15 4	3188 9		96
09	25770 X	22964	-0-	-2806	-0-	1427 1	18708 2	2565	2544 0
						7 4	2822 9		117
10	26567 X	26352	-0-	-215	-0-	1434 1	21766 2	2862	2865 0
						4 4	3148 9		114
11	25770 X	22917	-0-	-2853	-0-	1290 1	18669 2	2686	2697 0
						3 4	2955 9		103
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335	
								PERF.10500 - 14906	
06	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	1418 1	16161 2	1813	1805 0
						6 4	1994 9		73
07	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	1492 1	17897 2	1823	1797 0
						34 4	2005 9		99
08	19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	1454 1	16628 2	1701	1716 0
						10 4	1871 9		84
09	19590 X	18351	-0-	-1239	-0-	1495 1	15100 2	1589	1578 0
						8 4	1748 9		95
10	20398 X	18956	-0-	-1442	-0-	1409 1	15769 2	1614	1614 0
						3 4	1775 9		95
11	19740 X	18730	-0-	-1010	-0-	1352 1	15614 2	1600	1604 0
						4 4	1760 9		91
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304	
								PERF.10500 - 14955	
06	32559 X	32559	-0-	-0-	-0-	1539 1	26997 2	3652	3645 0
						6 4	4017 9		147
07	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	1527 1	27005 2	3564	3517 0
						35 4	3920 9		194
08	31156 X	31156	-0-	-0-	-0-	1433 1	25808 2	3550	3568 0
						10 4	3905 9		176
09	33660 X	27514	-0-	-6146	-0-	1441 1	22356 2	3372	3346 0
						8 4	3709 9		202
10	33976 X	29363	-0-	-4613	-0-	1396 1	24140 2	3476	3474 0
						3 4	3824 9		204
11	32550 X	27423	-0-	-5127	-0-	1298 1	22451 2	3336	3350 0
						4 4	3670 9		190

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27510 X	21470	-0-	-0-	-6040	-0-	1149	1 4	18272	2 9	Y	1859	1855	0			75
07	26133 X	21631	-0-	-0-	-4502	-0-	1169	1 4	18376	2 9	Y	1872	1845	0			102
08	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	1 4	18402	2 9	Y	1936	1942	0			96
09	22620 X	20330	-0-	-0-	-2290	-0-	1218	1 4	17127	2 9	Y	1798	1786	0			108
10	22568 X	20850	-0-	-0-	-1718	-0-	1148	1 4	17691	2 9	Y	1825	1826	0			107
11	21480 X	20576	-0-	-0-	-904	-0-	1105	1 4	17556	2 9	Y	1738	1746	0			99
BULL RUN				WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT				WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRANT				WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240							
06	28980 X	25159	-0-	-0-	-3821	-0-	1162	1 4	22466	2 9	Y	1391	1398	0			67
07	28644 X	26254	-0-	-0-	-2390	-0-	1215	1 4	23371	2 9	Y	1389	1385	0			71
08	26111 X	26111	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	1 4	23154	2 9	Y	1331	1338	0			64
09	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	1 4	22678	2 9	Y	1327	1292	0			99
10	26629 X	25735	-0-	-0-	-894	-0-	1414	1 4	22599	2 9	Y	1335	1345	0			89
11	25410 X	19590	-0-	-0-	-5820	-0-	1236	1 4	17226	2 9	Y	848	851	0			86
GRANT				WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120							
06	26940 X	24311	-0-	-0-	-2629	-0-	1162	1 4	20372	2 9	Y	2524	2530	0			121
07	26412 X	25303	-0-	-0-	-1109	-0-	1239	1 4	21174	2 9	Y	2497	2490	0			128
08	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	1 4	19718	2 9	Y	2206	2227	0			107
09	23910 X	21562	-0-	-0-	-2348	-0-	1281	1 4	17644	2 9	Y	2020	1976	0			151
10	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	1 4	22429	2 9	Y	2576	2555	0			172
*11	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	1 4	22177	2 9	Y	2562	2475	0			259

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
MONT BLANC			WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	43	1	11018	2	N	958	913	1	290
						1054	9							
07	17050 X	11958	-0-	-5092	-0-	94	1	10750	2	N	1013	893	1	410
						1114	9							
08	17050 X	10348	-0-	-6702	-0-	31	1	9343	2	N	885	940	1	355
						974	9							
09	16500 X	10342	-0-	-6158	-0-	38	1	9437	2	N	788	759	1	384
						867	9							
10	12524 X	10320	-0-	-2204	-0-	375	1	9130	2	N	741	818	1	307
						815	9							
11	12120 X	11556	-0-	-564	-0-	26	1	10597	2	N	848	878	1	277
						933	9							
BULL RUN			WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219			
06	29280 X	18857	-0-	-10423	-0-	1116	1	16647	2	Y	991	998	0	40
						4	4	1090	9					
07	27807 X	19952	-0-	-7855	-0-	1250	1	17455	2	Y	1108	1088	0	60
						28	4	1219	9					
08	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	1296	1	18432	2	Y	1202	1202	0	60
						9	4	1322	9					
09	24390 X	20014	-0-	-4376	-0-	1350	1	17392	2	Y	1149	1140	0	69
						8	4	1264	9					
10	23777 X	21001	-0-	-2776	-0-	1287	1	18394	2	Y	1197	1196	0	70
						3	4	1317	9					
11	20370 X	19433	-0-	-937	-0-	1237	1	17000	2	Y	1084	1092	0	62
						4	4	1192	9					
LEE			WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058			
06	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	1061	1	14004	2	Y	2269	2264	0	60
						15	4	2496	9					
07	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1081	1	14847	2	Y	2283	2287	0	56
						20	4	2511	9					
08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1181	1	14438	2	Y	2042	2010	0	88
						15	4	2246	9					
09	18450 X	13345	-0-	-5105	-0-	1373	1	10533	2	Y	1303	1321	0	70
						6	4	1433	9					
10	18724 X	17483	-0-	-1241	-0-	1344	1	13966	2	Y	1967	1968	0	69
						9	4	2164	9					
*11	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1340	1	16725	2	Y	2100	2087	0	82
						2310	9							
LEE			WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844			
06	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	1205	1	17706	2	Y	2107	2106	0	55
						17	4	2318	9					
07	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	1234	1	18982	2	Y	2212	2213	0	54
						23	4	2433	9					
08	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	1260	1	17647	2	Y	1786	1763	0	77
						16	4	1965	9					
09	21720 X	7898	-0-	-13822	-0-	1229	1	6243	2	Y	383	439	0	21
						5	4	421	9					
10	22444 X	18140	-0-	-4304	-0-	1507	1	15013	2	Y	1464	1434	0	51
						10	4	1610	9					
*11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	1581	1	19225	2	Y	1902	1878	0	75
						2092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #: 402BH			RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11139 - 15539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30870 X	25824	-0-	-5046	-0-	1401	1	22279	2	Y	1948	1951	0		94
						1	4	2143	9						
07	31310 X	18435	-0-	-12875	-0-	1286	1	15504	2	Y	1360	1384	0		70
						149	4	1496	9						
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	812	1	102	4	Y	13	82	0		1
						14	9								
09	27900 X	795	-0-	-27105	-0-	524	1	170	4	Y	92	86	0		7
						101	9								
10	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
11	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-				-0-
GRANT			WELL #: 406BH			RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11055 - 15356			
06	26490 X	22204	-0-	-4286	-0-	1041	1	19499	2	Y	1512	1517	0		73
						1	4	1663	9						
07	26288 X	19697	-0-	-6591	-0-	1177	1	16932	2	Y	1320	1325	0		68
						136	4	1452	9						
08	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	933	1	7973	2	Y	650	687	0		31
						117	4	715	9						
09	23550 X	694	-0-	-22856	-0-	520	1	168	4	Y	5	36	0		-0-
						6	9								
10	24335 X	2	-0-	-24333	-0-	1	1	1	4	Y	-0-				-0-
11	22200 X	-0-	-0-	-22200	-0-					Y	-0-				-0-
GRANT			WELL #: 409AH			RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10701 - 15194			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRANT			WELL #: 410BH			RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10990 - 15426			
06	31470 X	25931	-0-	-5539	-0-	1320	1	21810	2	Y	2545	2551	0		122
						1	4	2800	9						
07	30544 X	22503	-0-	-8041	-0-	1384	1	18670	2	Y	2081	2096	0		107
						160	4	2289	9						
08	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	1428	1	18369	2	Y	2248	2246	0		109
						179	4	2473	9						
09	27420 X	21233	-0-	-6187	-0-	1426	1	16929	2	Y	2196	2141	0		164
						462	4	2416	9						
10	27652 X	20033	-0-	-7619	-0-	1443	1	16084	2	Y	2044	2072	0		136
						258	4	2248	9						
11	25920 X	18403	-0-	-7517	-0-	1453	1	14716	2	Y	1823	1775	0		184
						229	4	2005	9						
GRANT			WELL #: 405AH			RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024			
06	20130 X	18282	-0-	-1848	-0-	761	1	15646	2	Y	1704	1709	0		82
						1	4	1874	9						
07	19722 X	19096	-0-	-626	-0-	797	1	16318	2	Y	1717	1711	0		88
						92	4	1889	9						
08	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	794	1	15695	2	Y	1664	1672	0		80
						100	4	1830	9						
09	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	833	1	15668	2	Y	1650	1607	0		123
						270	4	1815	9						
10	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	818	1	16377	2	Y	1662	1674	0		111
						146	4	1828	9						
11	17790 X	15903	-0-	-1887	-0-	793	1	13485	2	Y	1364	1337	0		138
						125	4	1500	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707		
								PERF.10900 - 15550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	40110 X	38636	-0-	-1474	-0-	1607 23	1 4	34650 2356	2 9	56
07	38037 X	25702	-0-	-12335	-0-	1276 24	1 4	22697 1705	2 9	38
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	618 54	1 9	8 4	Y	2
09	38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-				Y	-0-
10	39928 X	-0-	-0-	-39928	-0-				Y	-0-
11	38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-				Y	-0-
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427
06	28260 X	22546	-0-	-5714	-0-	1099 1	1 4	19403 2043	2 9	89
07	28587 X	23373	-0-	-5214	-0-	1143 132	1 4	20031 2067	2 9	96
08	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1139 143	1 4	19264 2001	2 9	88
09	25350 X	21630	-0-	-3720	-0-	1146 371	1 4	18182 1931	2 9	131
10	24676 X	19659	-0-	-5017	-0-	1089 195	1 4	16629 1746	2 9	106
11	22620 X	2	-0-	-22618	-0-	1 1	1 4	1 4	Y	-0-
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10813 - 15169
06	31980 X	26972	-0-	-5008	-0-	1434 6	1 4	23619 1913	2 9	70
07	33046 X	27271	-0-	-5775	-0-	1463 33	1 4	23918 1857	2 9	92
08	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1452 10	1 4	23237 1839	2 9	83
09	29580 X	23543	-0-	-6037	-0-	1465 8	1 4	20407 1663	2 9	91
10	27900 X	22887	-0-	-5013	-0-	1454 3	1 4	19746 1684	2 9	90
11	26970 X	19582	-0-	-7388	-0-	1392 4	1 4	16651 1535	2 9	80
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10607		PERF.10828 - 14883
06	26670 X	21562	-0-	-5108	-0-	1287 5	1 4	18492 1778	2 9	65
07	24645 X	21692	-0-	-2953	-0-	1296 29	1 4	18634 1733	2 9	86
08	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1303 9	1 4	18612 1772	2 9	80
09	21960 X	20623	-0-	-1337	-0-	1357 8	1 4	17545 1713	2 9	93
10	22289 X	21001	-0-	-1288	-0-	1272 3	1 4	18009 1717	2 9	92
11	21570 X	20301	-0-	-1269	-0-	1307 4	1 4	17614 1376	2 9	71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BURNSIDE		WELL #:		404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 10602		PERF.10820 - 15104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	32790 X	72	-0-	-32718	-0-	69 2	1 9	1	4	Y	2	39 0	-0-		
07	33883 X	-0-	-0-	-33883	-0-					Y	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-		-0-		
10	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-		-0-		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-		

GRANT		WELL #:		407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10718 - 15141			
06	25140 X	22849	-0-	-2291	-0-	1071 1	18733 2	1 4	3044 9	Y	2767	2774 0	133		
07	25978 X	22266	-0-	-3712	-0-	1057 1	17927 2	122 4	3160 9	Y	2873	2859 0	147		
08	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1090 1	18111 2	137 4	3086 9	Y	2805	2816 0	136		
09	25890 X	23159	-0-	-2731	-0-	1164 1	18581 2	377 4	3037 9	Y	2761	2691 0	206		
10	23622 X	20316	-0-	-3306	-0-	1013 1	16199 2	181 4	2923 9	Y	2657	2686 0	177		
11	22860 X	13536	-0-	-9324	-0-	1132 1	10321 2	179 4	1904 9	Y	1731	1733 0	175		

BURNSIDE		WELL #:		406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10823 - 15302			
06	43020 X	35339	-0-	-7681	-0-	1222 1	32010 2	14 4	2093 9	Y	1903	1912 0	47		
07	43338 X	35562	-0-	-7776	-0-	1260 1	32117 2	18 4	2167 9	Y	1970	1967 0	50		
08	29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	1457 1	26307 2	15 4	1234 9	Y	1122	1135 0	37		
09	38550 X	20344	-0-	-18206	-0-	1619 1	17747 2	8 4	970 9	Y	882	879 0	40		
10	38812 X	35894	-0-	-2918	-0-	1819 1	31945 2	6 4	2124 9	Y	1931	1894 0	77		
11	35340 X	31880	-0-	-3460	-0-	1545 1	28319 2	4 4	2012 9	Y	1829	1836 0	70		

BURNSIDE		WELL #:		417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11063 - 15600			
06	93600 X	75027	-0-	-18573	-0-	2663 1	69757 2	30 4	2577 9	Y	2343	2359 0	58		
07	91419 X	80772	-0-	-10647	-0-	2832 1	74992 2	41 4	2907 9	Y	2643	2634 0	67		
08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	642 1	6967 2	6 4	362 9	Y	329	385 0	11		
09	82380 X	-0-	-0-	-82380	-0-					Y	-0-	11 0	-0-		
10	85126 X	-0-	-0-	-85126	-0-					Y	-0-		-0-		
11	78180 X	7424	-0-	-70756	-0-	375 1	6727 2	1 4	321 9	Y	292	281 0	11		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BURNSIDE														
WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	30540 X	21459	-0-	-9081	-0-		1417	1	17840	2	Y	1987	2005 0	49
							16	4	2186	9				
07	28453 X	24229	-0-	-4224	-0-		1603	1	19891	2	Y	2465	2451 0	63
							23	4	2712	9				
08	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-		1798	1	24280	2	Y	2609	2585 0	87
							18	4	2870	9				
09	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-		1757	1	20483	2	Y	2371	2350 0	108
							9	4	2608	9				
10	26826 X	26826	-0-	-0-	-0-		1706	1	22387	2	Y	2480	2489 0	99
							5	4	2728	9				
11	24780 X	24323	-0-	-457	-0-		1580	1	20219	2	Y	2291	2302 0	88
							4	4	2520	9				
GRANT														
WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264														
06	26520 X	17100	-0-	-9420	-0-		1154	1	13543	2	Y	2184	2216 0	105
							1	4	2402	9				
07	25141 X	20492	-0-	-4649	-0-		1436	1	16117	2	Y	2521	2497 0	129
							166	4	2773	9				
08	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-		1465	1	16249	2	Y	2486	2495 0	120
							184	4	2735	9				
09	21900 X	19304	-0-	-2596	-0-		1469	1	14910	2	Y	2226	2180 0	166
							476	4	2449	9				
10	22630 X	21330	-0-	-1300	-0-		1455	1	16965	2	Y	2409	2415 0	160
							260	4	2650	9				
*11	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-		1425	1	17022	2	Y	2280	2210 0	230
							225	4	2508	9				
BURNSIDE														
WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826														
06	43230 X	36490	-0-	-6740	-0-		1476	1	34140	2	Y	779	782 0	19
							17	4	857	9				
07	43648 X	33996	-0-	-9652	-0-		1384	1	31796	2	Y	724	725 0	18
							20	4	796	9				
08	20053 X	20053	-0-	-0-	-0-		1187	1	18539	2	Y	286	295 0	9
							12	4	315	9				
09	39270 X	9094	-0-	-30176	-0-		1037	1	7632	2	Y	382	374 0	17
							5	4	420	9				
10	40269 X	27620	-0-	-12649	-0-		1680	1	25222	2	Y	648	639 0	26
							5	4	713	9				
11	36480 X	27536	-0-	-8944	-0-		1650	1	25054	2	Y	753	750 0	29
							4	4	828	9				
NAVAJO														
WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307														
06	38370 X	30255	-0-	-8115	-0-		119	1	28368	2	N	1607	1685 1	453
							1768	9						
07	37448 X	31380	-0-	-6068	-0-		96	1	29681	2	N	1457	1292 1	618
							1603	9						
08	37448 X	27839	-0-	-9609	-0-		66	1	26346	2	N	1297	1470 1	445
							1427	9						
09	36240 X	25734	-0-	-10506	-0-		70	1	24278	2	N	1260	1227 1	478
							1386	9						
10	31372 X	26816	-0-	-4556	-0-		198	1	25248	2	N	1245	1074 1	649
							1370	9						
11	30360 X	24996	-0-	-5364	-0-		298	1	23438	2	N	1145	1240 1	554
							1260	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10512	
								PERF.10735 - 15064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	1144 1	8879 2	2175 0	42
					329 4	2407 9			
07	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	1225 1	10670 2	2474 0	47
					90 4	2727 9			
08	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	1255 1	11287 2	2530 0	37
					21 4	2772 9			
09	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	1361 1	11431 2	2548 0	79
					15 4	2849 9			
10	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	1282 1	11465 2	2590 0	43
					11 4	2809 9			
*11	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	1352 1	11751 2	2363 0	61
					8 4	2619 9			

CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227	
								PERF. 9382 - 13898	
06	23490 X	17459	-0-	-6031	-0-	76 1	16483 2	653 1	88
						183 4	717 9		
07	24273 X	17124	-0-	-7149	-0-	55 1	16498 2	528 1	79
						571 9			
08	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	41 1	19995 2	583 1	87
						650 9			
09	21540 X	17935	-0-	-3605	-0-	63 1	17319 2	494 1	96
						553 9			
10	18042 X	17529	-0-	-513	-0-	81 1	16410 2	473 1	95
						519 4	519 9		
11	20010 X	18121	-0-	-1889	-0-	102 1	17115 2	442 1	109
						402 4	502 9		

CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202	
								PERF. 9396 - 13385	
06	0 W	14890	-0-	14890	352364	51 1	14197 2	474 1	59
						122 4	520 9		
07	0 W	15452	-0-	15452	367816	45 1	14920 2	441 1	61
						487 9			
08	0 W	16168	-0-	16168	383984	28 1	15677 2	424 1	58
						463 9			
09	0 W	14460	-0-	14460	398444	43 1	14003 2	366 1	68
						414 9			
10	0 W	13968	-0-	13968	412412	55 1	13172 2	353 1	67
						354 4	387 9		
11	0 W	13421	-0-	13421	425833	66 1	12738 2	318 1	74
						259 4	358 9		

JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 10543	
								PERF.10755 - 15159	
06	0 W	23373	-0-	23373	853614	1232 1	17664 2	3735 0	71
						354 4	4123 9		
07	0 W	23189	-0-	23189	876803	1293 1	17775 2	3661 0	70
						95 4	4026 9		
08	0 W	23572	-0-	23572	900375	1394 1	18143 2	3662 0	54
						24 4	4011 9		
09	0 W	24869	-0-	24869	925244	1548 1	18834 2	3993 0	124
						18 4	4469 9		
10	0 W	23459	-0-	23459	948703	1410 1	17877 2	3842 0	64
						12 4	4160 9		
11	0 W	22353	-0-	22353	971056	1345 1	17331 2	3313 0	86
						8 4	3669 9		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
JACKSON														
WELL #: 402BH RRCID -> 286670														
COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	0 W	42488	-0-	42488	1323771	1685	1	35817	2	Y	4093	4068	0	78
07	0 W	41188	-0-	41188	1364959	1620	1	35109	2	Y	3945	3948	0	75
08	0 W	40363	-0-	40363	1405322	1598	1	34604	2	Y	3758	3777	0	56
09	0 W	38423	-0-	38423	1443745	1682	1	32782	2	Y	3582	3529	0	109
10	0 W	38714	-0-	38714	1482459	1524	1	33260	2	Y	3562	3611	0	60
11	0 W	37151	-0-	37151	1519610	1452	1	32083	2	Y	3280	3256	0	84
						8	4	3608	9					
JACKSON														
WELL #: 404BR RRCID -> 286671														
COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442														
06	0 W	26917	-0-	26917	1157417	1458	1	22287	2	Y	2503	2488	0	48
07	0 W	31285	-0-	31285	1188702	1592	1	26522	2	Y	2776	2771	0	53
08	0 W	32690	-0-	32690	1221392	1664	1	27907	2	Y	2810	2821	0	42
09	0 W	31968	-0-	31968	1253360	1773	1	27131	2	Y	2767	2725	0	84
10	0 W	33102	-0-	33102	1286462	1694	1	28333	2	Y	2783	2820	0	47
11	0 W	32593	-0-	32593	1319055	1644	1	28149	2	Y	2537	2519	0	65
						9	4	2791	9					
MONT BLANC														
WELL #: 501AH RRCID -> 286713														
COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898														
06	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	21	1	13176	2	Y	2051	1968	1	226
07	17515 X	14995	-0-	-2520	-0-	2256	9	12933	2	Y	1855	1834	1	247
08	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	2041	9	11949	2	Y	1781	1801	1	227
09	16950 X	13366	-0-	-3584	-0-	1959	9	11337	2	Y	1834	1776	1	285
10	15965 X	14346	-0-	-1619	-0-	2017	9	12407	2	Y	1748	1755	1	278
11	15450 X	14551	-0-	-899	-0-	16	1	12655	2	Y	1713	1703	1	288
						1923	9							
						12	1							
						1884	9							
CYPRESS STATE														
WELL #: 502AH RRCID -> 286724														
COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457														
06	0 W	26683	-0-	26683	610678	72	1	25622	2	Y	742	735	1	95
07	0 W	27754	-0-	27754	638432	173	4	816	9		730	722	1	103
08	0 W	28480	-0-	28480	666912	67	1	26884	2	Y	649	660	1	92
09	0 W	24613	-0-	24613	691525	803	9	27725	2	Y	614	593	1	113
10	0 W	23229	-0-	23229	714754	41	1	23878	2	Y	579	579	1	113
11	0 W	23354	-0-	23354	738108	714	9	22043	2	Y	565	547	1	131
						60	1	637	9					
						675	9							
						74	1							
						475	4							
						91	1	22282	2	Y				
						359	4	622	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
LUMBEE															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	W	12920	-0-	12920	544255	12384	2	536	9	Y	487	461	1	129
07	0	W	12853	-0-	12853	557108	12526	2	327	9	Y	297	309	1	117
08	0	W	13247	-0-	13247	570355	12720	2	527	9	Y	479	462	1	134
09	0	W	13398	-0-	13398	583753	12849	2	549	9	Y	499	482	1	151
10	0	W	6028	-0-	6028	589781	5813	2	215	9	Y	195	235	1	111
11	0	W	8357	-0-	8357	598138	8103	2	254	9	Y	231	219	1	123
SYCAMORE UNIT															
WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEE															
WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10984 - 15266															
06	52500	X	39243	-0-	-13257	-0-	1533	1	34147	2	Y	3219	3211	0	85
							22	4	3541	9					
07	47833	X	38750	-0-	-9083	-0-	1505	1	33897	2	Y	3018	3029	0	74
							28	4	3320	9					
08	36847	X	36847	-0-	-0-	-0-	1453	1	32395	2	Y	2709	2667	0	116
							19	4	2980	9					
09	42750	X	35198	-0-	-7552	-0-	1543	1	30900	2	Y	2499	2480	0	135
							6	4	2749	9					
10	41416	X	35186	-0-	-6230	-0-	1421	1	30981	2	Y	2523	2569	0	89
							9	4	2775	9					
11	39240	X	32993	-0-	-6247	-0-	1326	1	29183	2	Y	2258	2258	0	89
							2484	9							
CYPRESS STATE															
WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405															
06	0	W	14096	-0-	14096	383260	51	1	13030	2	Y	813	800	1	106
							121	4	894	9					
07	0	W	15672	-0-	15672	398932	46	1	14755	2	Y	792	785	1	113
							871	9							
08	0	W	15235	-0-	15235	414167	27	1	14417	2	Y	719	730	1	102
							791	9							
09	0	W	13923	-0-	13923	428090	43	1	13142	2	Y	671	650	1	123
							738	9							
10	0	W	13781	-0-	13781	441871	56	1	12628	2	Y	673	666	1	130
							357	4	740	9					
11	0	W	14364	-0-	14364	456235	71	1	13298	2	Y	652	632	1	150
							278	4	717	9					
CYPRESS STATE															
WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280															
06	22410	X	19551	-0-	-2859	-0-	58	1	18152	2	Y	1093	1096	1	135
							139	4	1202	9					
07	23157	X	19476	-0-	-3681	-0-	51	1	18367	2	Y	962	965	1	132
							1058	9							
08	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	34	1	20175	2	Y	1038	1030	1	140
							1142	9							
09	21570	X	18735	-0-	-2835	-0-	51	1	17672	2	Y	920	897	1	163
							1012	9							
10	20212	X	18022	-0-	-2190	-0-	64	1	16571	2	Y	888	885	1	166
							410	4	977	9					
11	20670	X	17988	-0-	-2682	-0-	79	1	16680	2	Y	835	813	1	188
							310	4	919	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705	
								PERF. 9877 - 14314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	20040 X	17873	-0-	-2167	-0-	50 1	15709 2	Y	1812
						121 4	1993 9		
07	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	54 1	20128 2	Y	1813
						1994 9			
08	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	30 1	17943 2	Y	1593
						1752 9			
09	20940 X	19907	-0-	-1033	-0-	56 1	18071 2	Y	1618
						1780 9			
10	22165 X	19066	-0-	-3099	-0-	65 1	16828 2	Y	1596
						417 4	1756 9		
11	21450 X	19177	-0-	-2273	-0-	80 1	17069 2	Y	1557
						315 4	1713 9		
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731	
								PERF. 9878 - 14269	
06	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	80 1	17652 2	Y	1008
						193 4	1109 9		
07	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	64 1	17909 2	Y	857
						943 9			
08	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	38 1	17348 2	Y	887
						976 9			
09	22560 X	16730	-0-	-5830	-0-	87 1	15717 2	Y	842
						926 9			
10	0 W	17854	-0-	17854	17854	121 1	16104 2	Y	778
						773 4	856 9		
11	0 W	17030	-0-	17030	34884	126 1	15552 2	Y	779
						495 4	857 9		
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306	
								PERF. 10549 - 14902	
06	29910 X	18550	-0-	-11360	-0-	1287 1	15403 2	Y	1677
						15 4	1845 9		
07	30194 X	21899	-0-	-8295	-0-	1473 1	18047 2	Y	2143
						22 4	2357 9		
08	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	1693 1	23012 2	Y	2127
						17 4	2340 9		
09	26700 X	24716	-0-	-1984	-0-	1708 1	20642 2	Y	2144
						8 4	2358 9		
10	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	1627 1	21857 2	Y	2215
						5 4	2437 9		
11	26190 X	23131	-0-	-3059	-0-	1488 1	19285 2	Y	2141
						3 4	2355 9		
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 9324	
								PERF. 9287 - 16453	
06	63150 X	57279	-0-	-5871	-0-	56787 2	492 9	N	447
07	62310 X	58032	-0-	-4278	-0-	57531 2	501 9	N	455
08	59396 X	55976	-0-	-3420	-0-	55460 2	516 9	N	469
09	57270 X	52118	-0-	-5152	-0-	51634 2	484 9	N	440
10	59179 X	52262	-0-	-6917	-0-	51798 2	464 9	N	422
11	57270 X	48778	-0-	-8492	-0-	48282 2	496 9	N	451

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10431								
								PERF.10615 - 15090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	33930 X	24276	-0-	-9654	-0-	995	1 20076	2 3191	9	Y	2901	2898	0			76
07	30760 X	24323	-0-	-6437	-0-	1000	1 20181	2 3123	9	Y	2839	2845	0			70
08	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	983	1 19707	2 2806	9	Y	2551	2511	0			110
09	26610 X	23082	-0-	-3528	-0-	1779	1 19625	2 1671	9	Y	1519	1547	0			82
10	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1860	1 23587	2 2782	9	Y	2529	2522	0			89
*11	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	1613	1 21054	2		Y	2512	2502	0			99
						2763	9									
BURNSIDE				WELL #: 410BH	RRCID -> 287034	COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10886 - 15232						
06	52710 X	43155	-0-	-9555	-0-	1492	1 39069	2 2577	9	Y	2343	2350	0			58
07	52154 X	42324	-0-	-9830	-0-	1450	1 38394	2 2459	9	Y	2235	2236	0			57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2188	2172	0			73
09	44760 X	38037	-0-	-6723	-0-	1456	1 34410	2 2164	9	Y	1967	1950	0			90
10	46252 X	38909	-0-	-7343	-0-	1369	1 35316	2 2220	9	Y	2018	2028	0			80
11	43170 X	35810	-0-	-7360	-0-	1246	1 32519	2 2042	9	Y	1856	1865	0			71
						3	4									
BURNSIDE				WELL #: 409AH	RRCID -> 287035	COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10558 - 14866						
06	34860 X	27030	-0-	-7830	-0-	1437	1 22615	2 2962	9	Y	2693	2701	0			66
07	33108 X	28455	-0-	-4653	-0-	1537	1 23757	2 3138	9	Y	2853	2847	0			72
08	30442 X	30442	-0-	-0-	-0-	1664	1 25821	2 2940	9	Y	2673	2656	0			89
09	29370 X	25535	-0-	-3835	-0-	1595	1 21326	2 2606	9	Y	2369	2350	0			108
10	29574 X	26332	-0-	-3242	-0-	1516	1 22139	2 2672	9	Y	2429	2440	0			97
11	29370 X	23867	-0-	-5503	-0-	1395	1 20043	2 2426	9	Y	2205	2217	0			85
						3	4									
BURNSIDE				WELL #: 407AH	RRCID -> 287036	COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10501 - 14976						
06	33570 X	27724	-0-	-5846	-0-	1236	1 23353	2 3121	9	Y	2837	2842	0			70
07	32049 X	27099	-0-	-4950	-0-	1224	1 22780	2 3077	9	Y	2797	2796	0			71
08	28452 X	28452	-0-	-0-	-0-	1297	1 24180	2 2962	9	Y	2693	2675	0			89
09	28650 X	25074	-0-	-3576	-0-	1269	1 21084	2 2715	9	Y	2468	2444	0			113
10	29605 X	25586	-0-	-4019	-0-	1197	1 21617	2 2768	9	Y	2516	2529	0			100
11	27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	1235	1 19394	2 2539	9	Y	2308	2319	0			89
						3	4									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BURNSIDE														
WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	39840 X	31079	-0-	-8761	-0-	1361	1	27446	2	Y	2052	2055	0	51
07	38874 X	29446	-0-	-9428	-0-	15	4	2257	9					
08	32244 X	32244	-0-	-0-	-0-	1347	1	25997	2	Y	1893	1896	0	48
09	33900 X	25373	-0-	-8527	-0-	20	4	2082	9					
10	33108 X	27695	-0-	-5413	-0-	1472	1	28698	2	Y	1872	1858	0	62
11	31200 X	25856	-0-	-5344	-0-	15	4	2059	9					
						1458	1	22189	2	Y	1563	1554	0	71
						7	4	1719	9					
						1538	1	24220	2	Y	1756	1757	0	70
						5	4	1932	9					
						1376	1	22645	2	Y	1665	1671	0	64
						3	4	1832	9					
CHINOOK														
WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335														
06	0 W	8313	-0-	8313	132805	34	1	7839	2	Y	388	358	1	61
07	0 W	8585	-0-	8585	141390	13	4	427	9					
08	0 W	6453	-0-	6453	147843	35	1	8191	2	Y	326	346	1	41
09	0 W	6500	-0-	6500	154343	359	9							
10	0 W	5998	-0-	5998	160341	31	1	6090	2	Y	302	288	1	55
11	0 W	3316	-0-	3316	163657	332	9							
						30	1	6237	2	Y	212	234	1	33
						233	9							
						28	1	5731	2	Y	217	237	1	13
						239	9							
						21	1	3134	2	Y	146	116	1	43
						161	9							
LEE														
WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427														
06	49140 X	36251	-0-	-12889	-0-	1347	1	32054	2	Y	2574	2571	0	68
07	45756 X	37443	-0-	-8313	-0-	19	4	2831	9					
08	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	1420	1	33146	2	Y	2591	2595	0	64
09	40170 X	24477	-0-	-15693	-0-	27	4	2850	9					
10	40734 X	24307	-0-	-16427	-0-	1415	1	32484	2	Y	2398	2359	0	103
11	36240 X	26184	-0-	-10056	-0-	18	4	2638	9					
						1381	1	21263	2	Y	1661	1674	0	90
						6	4	1827	9					
						1458	1	20754	2	Y	1895	1918	0	67
						10	4	2085	9					
						1505	1	22491	2	Y	1989	1978	0	78
						2188	9							
JACKSON														
WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366														
06	0 W	34057	-0-	34057	548321	1290	1	27033	2	Y	4875	4861	0	93
07	0 W	33397	-0-	33397	581718	371	4	5363	9					
08	0 W	31245	-0-	31245	612963	1364	1	26806	2	Y	4661	4665	0	89
09	0 W	27852	-0-	27852	640815	100	4	5127	9					
10	0 W	27421	-0-	27421	668236	1320	1	25284	2	Y	4198	4225	0	62
11	0 W	25830	-0-	25830	694066	23	4	4618	9					
						1450	1	22220	2	Y	3787	3734	0	115
						16	4	4166	9					
						1333	1	22089	2	Y	3625	3679	0	61
						11	4	3988	9					
						1349	1	20833	2	Y	3309	3285	0	85
						8	4	3640	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 409AH			ASSOCIATED RRCID -> 287129		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	59276	-0-	59276	379109	1828 525	1 4	47831 9092	2 9	Y	8265	8262	0					158
07	14B2 EXT	58396	-0-	58396	437505	2118 156	1 4	46868 9254	2 9	Y	8413	8411	0					160
08	14B2 EXT	53077	-0-	53077	490582	1983 34	1 4	42982 8078	2 9	Y	7344	7395	0					109
09	14B2 EXT	46873	-0-	46873	537455	1986 22	1 4	37818 7047	2 9	Y	6406	6320	0					195
10	14B2 EXT	44942	-0-	44942	582397	1779 15	1 4	36516 6632	2 9	Y	6029	6122	0					102
11	14B2 EXT	41677	-0-	41677	624074	1649 9	1 4	34188 5831	2 9	Y	5301	5267	0					136
LEE			WELL #: 411AH			RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237						
06	26820 X	22075	-0-	-4745	-0-	1155 16	1 4	17278 3626	2 9	Y	3296	3297	0					87
07	27714 X	24229	-0-	-3485	-0-	1125 21	1 4	19126 3957	2 9	Y	3597	3596	0					88
08	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	1105 14	1 4	18452 3551	2 9	Y	3228	3177	0					139
09	24360 X	21129	-0-	-3231	-0-	1301 5	1 4	16641 3182	2 9	Y	2893	2876	0					156
10	25172 X	21238	-0-	-3934	-0-	1221 8	1 4	16878 3131	2 9	Y	2846	2902	0					100
11	23460 X	20240	-0-	-3220	-0-	1160 2804	1 9	16276	2	Y	2549	2549	0					100
LEE			WELL #: 412BH			RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582						
06	55260 X	49047	-0-	-6213	-0-	1699 24	1 4	42558 4766	2 9	Y	4333	4337	0					114
07	59520 X	50596	-0-	-8924	-0-	1931 36	1 4	43687 4942	2 9	Y	4493	4497	0					110
08	48083 X	48083	-0-	-0-	-0-	1929 25	1 4	41595 4534	2 9	Y	4122	4055	0					177
09	57600 X	43242	-0-	-14358	-0-	1908 8	1 4	37737 3589	2 9	Y	3263	3264	0					176
10	55459 X	44799	-0-	-10660	-0-	1828 12	1 4	38901 4058	2 9	Y	3689	3736	0					129
11	49050 X	40079	-0-	-8971	-0-	1651 3530	1 9	34898	2	Y	3209	3212	0					126
CYPRESS STATE			WELL #: 403AH			RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922						
06	19800 X	11988	-0-	-7812	-0-	66 159	1 4	11148 615	2 9	Y	559	559	1					78
07	20460 X	12823	-0-	-7637	-0-	56 617	1 9	12150	2	Y	561	554	1					85
08	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	36 574	1 9	13469	2	Y	522	529	1					78
09	15390 X	11543	-0-	-3847	-0-	56 464	1 9	11023	2	Y	422	417	1					83
10	12834 X	9830	-0-	-3004	-0-	69 443	1 4	8868 450	2 9	Y	409	407	1					85
11	13620 X	10072	-0-	-3548	-0-	88 345	1 4	9199 440	2 9	Y	400	387	1					98

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
ASPEN STATE				WELL #:	402CH	RRCID ->	287187	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10540	- 14892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	36780 X	30776	-0-	-6004	-0-	29273	2	1503	9	N	1366	1277	1	285
07	35867 X	30614	-0-	-5253	-0-	29185	2	1429	9	N	1299	1429	1	155
08	33790 X	28733	-0-	-5057	-0-	27426	2	1307	9	N	1188	1082	1	261
09	32160 X	25954	-0-	-6206	-0-	24914	2	1040	9	N	945	1095	1	111
10	31806 X	27117	-0-	-4689	-0-	25758	2	1359	9	N	1235	1102	1	244
11	30780 X	23654	-0-	-7126	-0-	22496	2	1158	9	N	1053	1184	1	113

LEE				WELL #:	409AH	RRCID ->	287194	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10663	- 15044
06	38370 X	28199	-0-	-10171	-0-	1103	1	22864	2	Y	3833	3824	0	101
						16	4	4216	9					
07	35588 X	27710	-0-	-7878	-0-	1083	1	22557	2	Y	3682	3693	0	90
						20	4	4050	9					
08	27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	1064	1	22058	2	Y	3523	3462	0	151
						14	4	3875	9					
09	28800 X	25939	-0-	-2861	-0-	1139	1	21275	2	Y	3200	3178	0	173
						5	4	3520	9					
10	29140 X	27090	-0-	-2050	-0-	1099	1	22428	2	Y	3233	3293	0	113
						7	4	3556	9					
11	28200 X	24680	-0-	-3520	-0-	1097	1	20314	2	Y	2972	2968	0	117
						3269	9							

CYPRESS STATE				WELL #:	409AH	RRCID ->	287260	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9434	- 14030
06	25800 X	20282	-0-	-5518	-0-	61	1	18591	2	Y	1348	1342	1	166
						147	4	1483	9					
07	26660 X	20842	-0-	-5818	-0-	55	1	19466	2	Y	1201	1203	1	164
						1321	9							
08	22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	35	1	21080	2	Y	1188	1191	1	161
						1307	9							
09	22110 X	20293	-0-	-1817	-0-	55	1	19026	2	Y	1102	1068	1	195
						1212	9							
10	20956 X	19781	-0-	-1175	-0-	70	1	18106	2	Y	1052	1050	1	197
						448	4	1157	9					
11	21690 X	20005	-0-	-1685	-0-	86	1	18457	2	Y	1020	988	1	229
						340	4	1122	9					

MEADE				WELL #:	411AH	RRCID ->	287950	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	10385	PERF.10627	- 15088
06	0 W	32231	-0-	32231	880391	1346	1	25700	2	Y	4709	4704	0	190
						5	4	5180	9					
07	0 W	32192	-0-	32192	912583	1355	1	25841	2	Y	4514	4458	0	246
						31	4	4965	9					
08	0 W	32128	-0-	32128	944711	1495	1	25689	2	Y	4485	4508	0	223
						10	4	4934	9					
09	0 W	30195	-0-	30195	974906	1571	1	23964	2	Y	4228	4197	0	254
						9	4	4651	9					
10	0 W	30683	-0-	30683	1005589	1471	1	24557	2	Y	4229	4235	0	248
						3	4	4652	9					
11	0 W	27469	-0-	27469	1033058	1522	1	21820	2	Y	3747	3781	0	214
						5	4	4122	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
06	0 W		41644	-0-	41644	1157455	1589 1	36033 2	4016 9	Y	3651	3648	0	147
07	0 W		41538	-0-	41538	1198993	1588 1	36084 2	3830 9	Y	3482	3439	0	190
08	0 W		38598	-0-	38598	1237591	1491 1	33538 2	3559 9	Y	3235	3264	0	161
09	0 W		35382	-0-	35382	1272973	1490 1	30561 2	3323 9	Y	3021	3001	0	181
10	0 W		34079	-0-	34079	1307052	1388 1	29303 2	3385 9	Y	3077	3077	0	181
11	0 W		34054	-0-	34054	1341106	1301 1	29569 2	3180 9	Y	2891	2907	0	165
JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392														
06	41197 X		41197	-0-	-0-	-0-	1298 1	32509 2	7017 9	Y	6379	6368	0	122
07	40796 X		40144	-0-	-652	-0-	1594 1	31646 2	6787 9	Y	6170	6174	0	118
08	DLQ G-10		36684	-0-	36684	36684	1574 1	29271 2	5812 9	Y	5284	5324	0	78
09	DLQ G-10		32368	-0-	32368	69052	1591 1	25763 2	4996 9	Y	4542	4482	0	138
10	DLQ G-10		30811	-0-	30811	99863	1542 1	24425 2	4831 9	Y	4392	4456	0	74
11	DLQ G-10		29648	-0-	29648	129511	1477 1	23802 2	4360 9	Y	3964	3936	0	102
JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635														
06	100410 X		84631	-0-	-15779	-0-	2764 1	72310 2	8763 9	Y	7966	7958	0	152
07	103757 X		79325	-0-	-24432	-0-	2601 1	68752 2	7781 9	Y	7074	7091	0	135
08	70088 X		70088	-0-	-0-	-0-	2343 1	61076 2	6629 9	Y	6026	6072	0	89
09	62091 X		62091	-0-	-0-	-0-	2277 1	53962 2	5826 9	Y	5296	5224	0	161
10	60266 X		60266	-0-	-0-	-0-	2035 1	52689 2	5525 9	Y	5023	5099	0	85
11	84630 X		54540	-0-	-30090	-0-	1831 1	47967 2	4731 9	Y	4301	4275	0	111
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218														
06	81060 X		37145	-0-	-43915	-0-	1358 1	29568 2	5829 9	Y	5299	5295	0	101
07	83762 X		34730	-0-	-49032	-0-	1317 1	28065 2	5251 9	Y	4774	4784	0	91
08	DLQ G-10		30955	-0-	30955	30955	1253 1	25174 2	4507 9	Y	4097	4127	0	61
09	DLQ G-10		28087	-0-	28087	59042	1393 1	22585 2	4093 9	Y	3721	3669	0	113
10	DLQ G-10		26721	-0-	26721	85763	1254 1	21633 2	3824 9	Y	3476	3530	0	59
11	DLQ G-10		25495	-0-	25495	111258	1420 1	20635 2	3432 9	Y	3120	3099	0	80

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION																								
JACKSON																								
WELL #: 408BH RRCID -> 288005															COMPL. DATE 04/22/2019					TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
STORM CAT UNIT					WELL #: 401AH RRCID -> 288255					COMPL. DATE 05/17/2019					TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823									
06	20340 X	13155	-0-		-7185		-0-			12095	2	79	4	N	892	866	1			117				
										981	9													
07	19499 X	14430	-0-		-5069		-0-			13410	2	1020	9	N	927	976	1			68				
08	19747 X	12561	-0-		-7186		-0-			11506	2	1055	9	N	959	975	1			52				
09	19110 X	12515	-0-		-6595		-0-			11759	2	756	9	N	687	688	1			51				
10	14415 X	11719	-0-		-2696		-0-			11066	2	653	9	N	594	545	1			100				
11	13950 X	11237	-0-		-2713		-0-			10536	2	701	9	N	637	674	1			63				
JACKSON					WELL #: 412BH RRCID -> 288649					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512									
06	0 W	47689	-0-		47689		719531			1529	1	40003	2	Y	5198	5181	0			99				
										439	4	5718	9											
07	0 W	46686	-0-		46686		766217			1502	1	39697	2	Y	4888	4894	0			93				
										110	4	5377	9											
08	0 W	43764	-0-		43764		809981			1424	1	37133	2	Y	4712	4735	0			70				
										24	4	5183	9											
09	0 W	37449	-0-		37449		847430			1416	1	31591	2	Y	4024	3971	0			123				
										16	4	4426	9											
10	0 W	37345	-0-		37345		884775			1512	1	31381	2	Y	4036	4091	0			68				
										12	4	4440	9											
11	0 W	36446	-0-		36446		921221			1462	1	30854	2	Y	3747	3719	0			96				
										8	4	4122	9											
CYPRESS STATE					WELL #: 503AH RRCID -> 288686					COMPL. DATE 09/27/2018					TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368									
06	0 W	13826	-0-		13826		529853			38	1	12796	2	Y	819	805	1			102				
										91	4	901	9											
07	0 W	22415	-0-		22415		552268			54	1	21343	2	Y	925	901	1			126				
										1018	9													
08	0 W	21327	-0-		21327		573595			30	1	20418	2	Y	799	816	1			109				
										879	9													
09	0 W	18592	-0-		18592		592187			45	1	17708	2	Y	763	736	1			136				
										839	9													
10	0 W	18376	-0-		18376		610563			59	1	17102	2	Y	759	753	1			142				
										380	4	835	9											
11	0 W	17701	-0-		17701		628264			70	1	16576	2	Y	708	691	1			159				
										276	4	779	9											
BURNSIDE					WELL #: 411AH RRCID -> 288687					COMPL. DATE 04/02/2019					TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110									
06	0 W	38156	-0-		38156		886333			1447	1	31940	2	Y	4321	4338	0			106				
										16	4	4753	9											
07	0 W	38206	-0-		38206		924539			1447	1	31886	2	Y	4411	4405	0			112				
										21	4	4852	9											
08	0 W	40351	-0-		40351		964890			1544	1	34191	2	Y	4182	4155	0			139				
										16	4	4600	9											
09	0 W	34841	-0-		34841		999731			1492	1	29203	2	Y	3763	3730	0			172				
										7	4	4139	9											
10	0 W	35012	-0-		35012		1034743			1396	1	29496	2	Y	3742	3765	0			149				
										4	4	4116	9											
11	0 W	31970	-0-		31970		1066713			1261	1	26913	2	Y	3448	3464	0			133				
										3	4	3793	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 412BH			ASSOCIATED RRCID -> 288688			CAPACITY COMPL. DATE 04/02/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	W	52963	-0-	-0-	52963	1322346	1799 20	1 4	47128 4016	2 9	Y	3651	3662 0	0			90
07	0	W	53778	-0-	-0-	53778	1376124	1833 27	1 4	48528 3390	2 9	Y	3082	3094 0	0			78
08	0	W	56558	-0-	-0-	56558	1432682	1975 20	1 4	51553 3010	2 9	Y	2736	2723 0	0			91
09	0	W	46455	-0-	-0-	46455	1479137	1932 9	1 4	41125 3389	2 9	Y	3081	3031 0	0			141
10	0	W	45370	-0-	-0-	45370	1524507	1956 6	1 4	40658 2750	2 9	Y	2500	2541 0	0			100
11	0	W	39796	-0-	-0-	39796	1564303	1912 4	1 4	34919 2961	2 9	Y	2692	2688 0	0			104
CYPRESS STATE																		
			WELL #: 404BH			RRCID -> 288691			COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321						
06	0	W	21974	-0-	-0-	21974	322931	74 177	1 4	20656 1067	2 9	Y	970	945 1	1			121
07	0	W	21441	-0-	-0-	21441	344372	63 901	1 9	20477 41	2 1	Y	819	826 1	1			114
08	0	W	22809	-0-	-0-	22809	367181	41 857	1 9	21911 62	2 1	Y	779	785 1	1			108
09	0	W	19807	-0-	-0-	19807	386988	62 773	1 9	18972 73	2 1	Y	703	684 1	1			127
10	0	W	17062	-0-	-0-	17062	404050	466 86	4 1	15829 694	2 9	Y	631	637 1	1			121
11	0	W	16090	-0-	-0-	16090	420140	339 86	4 1	15008 657	2 9	Y	597	581 1	1			137
JUMANO																		
			WELL #: 401AH			RRCID -> 288697			COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552						
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
BRAGG																		
			WELL #: 406BH			RRCID -> 288708			COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAGG																		
			WELL #: 407AH			RRCID -> 288709			COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221						
*06	32738	X	32738	-0-	-0-	-0-	-0-	1650 815	1 4	24230 6043	2 9	N	5494	5071 0	0			1255
*07	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	-0-	1711 182	1 4	24465 6114	2 9	N	5558	5495 0	0			1318
*08	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	-0-	1148 4479	1 9	17761 512	2 1	N	4072	4218 0	0			1172
*09	32730	X	6988	-0-	-25742	-0-	-0-	1557 1252	1 9	4919 14151	2 2	N	1415	2449 0	0			138
*10	33821	X	19472	-0-	-14349	-0-	-0-	66 4	1 4	4003 9	2 9	N	3639	3631 0	0			146
*11	32730	X	22647	-0-	-10083	-0-	-0-	1518 4671	1 9	16458 2	2 9	N	4246	4198 0	0			194

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	SHUT IN	91336	-0-	91336	622188	2986	1	78119	2	Y	8521	8517	0	162
07	SHUT IN	88249	-0-	88249	710437	858	4	9373	9					
08	SHUT IN	79374	-0-	79374	789811	2892	1	76462	2	Y	7893	7905	0	150
09	SHUT IN	70171	-0-	70171	859982	213	4	8682	9					
10	SHUT IN	68022	-0-	68022	928004	2656	1	69231	2	Y	6765	6815	0	100
11	SHUT IN	62681	-0-	62681	990685	45	4	7442	9					
						2580	1	61132	2	Y	5845	5767	0	178
						29	4	6430	9					
						2303	1	59636	2	Y	5513	5598	0	93
						19	4	6064	9					
						2110	1	55278	2	Y	4801	4771	0	123
						12	4	5281	9					
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587														
06	160800 X	57902	-0-	-102898	-0-	1866	1	48821	2	N	6072	6067	0	116
07	166160 X	54426	-0-	-111734	-0-	536	4	6679	9					
08	115785 X	49466	-0-	-66319	-0-	1759	1	46506	2	N	5484	5495	0	105
09	82530 X	44075	-0-	-38455	-0-	129	4	6032	9					
10	70401 X	43009	-0-	-27392	-0-	1633	1	42579	2	N	4751	4786	0	70
11	57900 X	40325	-0-	-17575	-0-	28	4	5226	9					
						1597	1	37841	2	N	4199	4141	0	128
						18	4	4619	9					
						1610	1	36962	2	N	4022	4082	0	68
						13	4	4424	9					
						1667	1	34731	2	N	3561	3537	0	92
						10	4	3917	9					
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691														
06	0 W	3958	-0-	3958	1180894	731	1	2153	3	Y	684	726	0	40
07	0 W	4001	-0-	4001	1184895	322	4	752	9					
08	0 W	3291	-0-	3291	1188186	775	1	2059	3	Y	752	738	0	54
09	0 W	2050	-0-	2050	1190236	340	4	827	9					
10	0 W	2468	-0-	2468	1192704	794	1	1636	3	Y	759	772	0	41
11	0 W	2464	-0-	2464	1195168	26	4	835	9					
						744	1	435	3	Y	727	715	0	53
						71	4	800	9					
						724	1	712	3	Y	767	774	0	46
						188	4	844	9					
						657	1	889	3	Y	772	761	0	57
						69	4	849	9					
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460														
06	64650 X	1218	-0-	-63432	-0-	486	1	171	4	Y	510	495	0	37
07	66805 X	1166	-0-	-65639	-0-	561	9							
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	517	1	102	4	Y	497	507	0	27
09	1260 X	1174	-0-	-86	-0-	547	9							
10	1271 X	1129	-0-	-142	-0-	525	1	150	4	Y	505	511	0	21
11	1230 X	982	-0-	-248	-0-	556	9							
						485	1	120	4	Y	517	508	0	30
						569	9							
						486	1	69	4	Y	522	528	0	24
						574	9							
						499	1	17	4	Y	424	413	0	35
						466	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
06	53790 X	9372	-0-	-44418	-0-	1043	1	6632	3	Y	1208	1174	0	87
						368	4	1329	9					
07	55583 X	8851	-0-	-46732	-0-	1076	1	6190	3	Y	1248	1266	0	69
						212	4	1373	9					
08	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	1054	1	6082	3	Y	1086	1110	0	45
						302	4	1195	9					
09	4680 X	3574	-0-	-1106	-0-	482	1	2496	3	Y	434	432	0	25
						119	4	477	9					
10	4836 X	1892	-0-	-2944	-0-	748	1	524	3	Y	467	470	0	22
						106	4	514	9					
11	4680 X	1891	-0-	-2789	-0-	841	1	565	3	Y	415	403	0	34
						28	4	457	9					
CONDOR														
WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410														
06	138450 X	1669	-0-	-136781	-0-	420	1	384	3	Y	652	651	0	125
						148	4	717	9					
07	143065 X	3499	-0-	-139566	-0-	502	1	2108	3	Y	718	677	0	166
						99	4	790	9					
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	508	1	2560	3	Y	719	742	0	143
						145	4	791	9					
09	3300 X	2012	-0-	-1288	-0-	689	1	172	3	Y	892	881	0	154
						170	4	981	9					
10	3503 X	1772	-0-	-1731	-0-	699	1	99	4	Y	885	888	0	151
						974	9							
11	3870 X	3500	-0-	-370	-0-	765	1	1365	3	Y	1222	1160	0	213
						26	4	1344	9					
OSPREY STATE UNIT														
WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282														
06	59700 X	838	-0-	-58862	-0-	402	1	142	4	Y	267	262	0	18
						294	9							
07	61690 X	929	-0-	-60761	-0-	434	1	149	3	Y	237	247	0	8
						85	4	261	9					
08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	635	1	182	4	Y	262	260	0	10
						288	9							
09	1680 X	1178	-0-	-502	-0-	755	1	186	4	Y	215	218	0	7
						237	9							
10	1488 X	1124	-0-	-364	-0-	765	1	109	4	Y	227	227	0	7
						250	9							
11	1080 X	1018	-0-	-62	-0-	784	1	27	4	Y	188	186	0	9
						207	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299														
06	61050 X	14485	-0-	-46565	-0-	1697	1	7915	3	Y	3885	3770	0	280
						599	4	4274	9					
07	63085 X	14054	-0-	-49031	-0-	1777	1	7847	3	Y	3710	3785	0	205
						349	4	4081	9					
08	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	1737	1	7506	3	Y	3693	3744	0	154
						497	4	4062	9					
09	7230 X	6021	-0-	-1209	-0-	792	1	2864	3	Y	1973	1934	0	116
						195	4	2170	9					
10	7471 X	5404	-0-	-2067	-0-	783	1	2411	3	Y	1908	1935	0	89
						111	4	2099	9					
11	7230 X	5408	-0-	-1822	-0-	809	1	2619	3	Y	1775	1719	0	145
						27	4	1953	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 201H	ASSOCIATED RRCID -> 289247	CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL	DEPTH	9434	PERF.11290 - 16783	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	68760 X	2857	-0-	-65903	-0-	637 225	1 4	772 1223	3 9	Y	1112	1089	0			76
07	71052 X	3601	-0-	-67451	-0-	700 138	1 4	1607 1156	3 9	Y	1051	1093	0			34
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	672 192	1 4	1115 773	3 9	Y	703	710	0			27
09	4020 X	2003	-0-	-2017	-0-	762 188	1 4	161 892	3 9	Y	811	809	0			29
10	4154 X	1766	-0-	-2388	-0-	732 930	1 9	104	4	Y	845	846	0			28
11	3480 X	1830	-0-	-1650	-0-	810 993	1 9	27	4	Y	903	886	0			45
OSPREY STATE UNIT				WELL #: P203H	RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL	DEPTH	11072	PERF.12037 - 16433			
06	55080 X	2796	-0-	-52284	-0-	644 227	1 4	953 972	3 9	Y	884	866	0			61
07	56916 X	3605	-0-	-53311	-0-	705 139	1 4	1749 1012	3 9	Y	920	951	0			30
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	710 203	1 4	2235 1005	3 9	Y	914	908	0			36
09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	762 188	1 4	5177 1219	3 9	Y	1108	1104	0			40
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	769 109	1 4	5035 1373	3 9	Y	1248	1247	0			41
*11	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	819 28	1 4	5863 1539	3 9	Y	1399	1370	0			70
OSPREY STATE UNIT				WELL #: P204H	RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11340 - 16223			
06	55080 X	3584	-0-	-51496	-0-	940 332	1 4	1323 989	3 9	Y	899	881	0			62
07	56916 X	4381	-0-	-52535	-0-	1145 225	1 4	2054 957	3 9	Y	870	904	0			28
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	1095 313	1 4	1135 1074	3 9	Y	976	965	0			39
09	5010 X	3071	-0-	-1939	-0-	1021 252	1 4	747 1051	3 9	Y	955	960	0			34
10	5177 X	2534	-0-	-2643	-0-	1011 144	1 4	290 1089	3 9	Y	990	991	0			33
11	4230 X	3328	-0-	-902	-0-	1067 36	1 4	1154 1071	3 9	Y	974	958	0			49
OSPREY STATE UNIT				WELL #: P202HR	RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL	DEPTH	10986	PERF.11582 - 15681			
06	62010 X	1799	-0-	-60211	-0-	283 100	1 4	821 595	3 9	Y	541	530	0			37
07	64077 X	2616	-0-	-61461	-0-	419 82	1 4	1515 600	3 9	Y	545	564	0			18
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	447 719	1 9	128	4	Y	654	646	0			26
09	1800 X	1117	-0-	-683	-0-	390 631	1 9	96	4	Y	574	580	0			20
10	2604 X	1234	-0-	-1370	-0-	439 733	1 9	62	4	Y	666	664	0			22
11	2520 X	1312	-0-	-1208	-0-	490 805	1 9	17	4	Y	732	717	0			37

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P106H			ASSOCIATED RRCID -> 289251		CAPACITY COMPL. DATE 08/15/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	0 W	2805	-0-	2805	1207590	935	1	1458	9	412	4	Y	1325	1385	0	78
07	0 W	2937	-0-	2937	1210527	985	1	1520	9	432	4	Y	1382	1360	0	100
08	0 W	2613	-0-	2613	1213140	1057	1	1522	9	34	4	Y	1384	1410	0	74
09	0 W	8590	-0-	8590	1221730	1326	1	126	4	5774	3	Y	1240	1224	0	90
10	0 W	10108	-0-	10108	1231838	1264	1	329	4	7026	3	Y	1354	1362	0	82
11	0 W	7164	-0-	7164	1239002	1158	1	121	4	1489	3	Y	1343	1325	0	100
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P255H	RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033					
06	49890 X	5087	-0-	-44803	-0-	1089	1	384	4	2070	3	Y	1404	1382	0	101
07	51553 X	6122	-0-	-45431	-0-	1175	1	231	4	2912	3	Y	1640	1651	0	90
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1152	1	330	4	1804	9	Y	1575	1599	0	66
09	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	522	1	129	4	2799	3	Y	1575	1599	0	66
10	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	761	1	108	4	721	3	Y	703	695	0	41
*11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	878	1	30	4	773	9	Y	703	695	0	41
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P 1H	RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	73973							Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	73973							Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	73973							Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	73973							Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	73973							Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	73973							Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P207H	RRCID -> 289255	COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760					
06	73200 X	13973	-0-	-59227	-0-	2069	1	730	4	6855	3	Y	3926	3823	0	283
07	75640 X	13573	-0-	-62067	-0-	2170	1	427	4	4319	9	Y	3797	3871	0	209
08	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	2160	1	618	4	6799	3	Y	3998	4040	0	167
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1017	1	251	4	4177	9	Y	3998	4040	0	167
10	7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	1004	1	143	4	7999	3	Y	2072	2035	0	121
11	7350 X	6583	-0-	-767	-0-	1043	1	35	4	3601	3	Y	2072	2035	0	121
06	73200 X	13973	-0-	-59227	-0-	2069	1	730	4	6855	3	Y	3926	3823	0	283
07	75640 X	13573	-0-	-62067	-0-	2170	1	427	4	4319	9	Y	3797	3871	0	209
08	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	2160	1	618	4	6799	3	Y	3998	4040	0	167
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1017	1	251	4	4177	9	Y	3998	4040	0	167
10	7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	1004	1	143	4	7999	3	Y	2072	2035	0	121
11	7350 X	6583	-0-	-767	-0-	1043	1	35	4	3601	3	Y	2072	2035	0	121
06	73200 X	13973	-0-	-59227	-0-	2069	1	730	4	6855	3	Y	3926	3823	0	283
07	75640 X	13573	-0-	-62067	-0-	2170	1	427	4	4319	9	Y	3797	3871	0	209
08	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	2160	1	618	4	6799	3	Y	3998	4040	0	167
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1017	1	251	4	4177	9	Y	3998	4040	0	167
10	7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	1004	1	143	4	7999	3	Y	2072	2035	0	121
11	7350 X	6583	-0-	-767	-0-	1043	1	35	4	3601	3	Y	2072	2035	0	121

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P250H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
				RRCID -> 289256				COMPL. DATE 11/02/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	1403 1	5272 3	Y	3389	3297	0			244
						495 4	3728 9							
07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	1527 1	6832 3	Y	3512	3562	0			194
						300 4	3863 9							
08	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	1516 1	7235 3	Y	3764	3801	0			157
						434 4	4140 9							
09	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	688 1	2706 3	Y	1863	1833	0			109
						170 4	2049 9							
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	769 1	3374 3	Y	2159	2167	0			101
						109 4	2375 9							
*11	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	876 1	3055 3	Y	1753	1711	0			143
						30 4	1928 9							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777														
06	42300 X	5687	-0-	-36613	-0-	898 1	2418 3	Y	1867	1935	0			238
						317 4	2054 9							
07	43710 X	2880	-0-	-40830	-0-	818 1	161 4	Y	1728	1712	0			254
						1901 9								
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	910 1	1896 3	Y	1421	1478	0			197
						260 4	1563 9							
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	856 1	1769 3	Y	1453	1348	0			302
						211 4	1598 9							
10	5890 X	3253	-0-	-2637	-0-	884 1	630 3	Y	1466	1553	0			215
						126 4	1613 9							
11	5700 X	3271	-0-	-2429	-0-	1000 1	716 3	Y	1383	1358	0			240
						34 4	1521 9							

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578														
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	882 1	1951 3	Y	1110	1081	0			179
						311 4	1221 9							
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	931 1	2078 3	Y	1031	1067	0			143
						183 4	1134 9							
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	929 1	2436 3	Y	1111	1100	0			154
						266 4	1222 9							
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	870 1	2182 3	Y	1135	1110	0			179
						214 4	1249 9							
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	841 1	514 3	Y	1245	1256	0			168
						120 4	1370 9							
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	829 1	224 3	Y	1141	1119	0			190
						28 4	1255 9							

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368														
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	608 1	2901 3	Y	727	720	0			117
						215 4	800 9							
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	835 1	3228 3	Y	738	753	0			102
						164 4	812 9							
08	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	967 1	3552 3	Y	777	771	0			108
						277 4	855 9							
09	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	924 1	3788 3	Y	765	752	0			121
						228 4	842 9							
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	898 1	2396 3	Y	818	828	0			111
						128 4	900 9							
*11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	932 1	3180 3	Y	786	766	0			131
						32 4	865 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P152H			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
						RRCID -> 289297	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11616	- 15994						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		653	1	3958	3	Y	573	598	0			61
							230	4	630	9							
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-		1004	1	4345	3	Y	776	740	0			97
							197	4	854	9							
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-		1008	1	4729	3	Y	821	858	0			60
							288	4	903	9							
09	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-		962	1	4920	3	Y	847	810	0			97
							237	4	932	9							
10	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-		946	1	4910	3	Y	866	874	0			89
							134	4	953	9							
*11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-		992	1	4944	3	Y	948	931	0			106
							34	4	1043	9							

FALCON STATE UNIT						WELL #: P233H	RRCID -> 289298	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL	DEPTH 10881	PERF.11260	- 16985					
06	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-		728	1	6345	3	Y	1948	1956	0			146
							257	4	2143	9							
07	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-		773	1	6738	3	Y	1951	1916	0			181
							152	4	2146	9							
08	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-		702	1	5057	3	Y	1910	1941	0			150
							201	4	2101	9							
09	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-		625	1	3798	3	Y	1847	1883	0			114
							154	4	2032	9							
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		606	1	3370	3	Y	1841	1823	0			132
							86	4	2025	9							
*11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		648	1	3886	3	Y	1852	1807	0			177
							22	4	2037	9							

CONDOR						WELL #: P212H	RRCID -> 289299	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.11278	- 15361					
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-		8	1	98	3	Y	-0-	17	0			-0-
							3	4									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FALCON STATE UNIT						WELL #: P229H	RRCID -> 289300	COMPL. DATE 09/19/2016	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11111	- 15515					
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		754	1	1213	3	Y	852	853	0			64
							266	4	937	9							
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		800	1	1396	3	Y	856	841	0			79
							157	4	942	9							
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		795	1	1634	3	Y	852	864	0			67
							228	4	937	9							
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		741	1	1331	3	Y	812	829	0			50
							183	4	893	9							
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		750	1	1383	3	Y	840	830	0			60
							107	4	924	9							
*11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		783	1	1859	3	Y	788	773	0			75
							27	4	867	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P263H	ASSOCIATED RRCID -> 289301	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL	DEPTH 11032	PERF.11410	CNTY: WARD - 15275			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	642	1	917	3	Y	851	854	0			64
						227	4	936	9							
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	698	1	1553	3	Y	811	800	0			75
						137	4	892	9							
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	745	1	3244	3	Y	826	836	0			65
						213	4	909	9							
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	714	1	3492	3	Y	799	815	0			49
						176	4	879	9							
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	758	1	2112	3	Y	811	802	0			58
						108	4	892	9							
*11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	804	1	2467	3	Y	810	791	0			77
						27	4	891	9							

FALCON STATE UNIT				WELL #: 223H	RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11106	- 15434			
06	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	950	1	19375	3	Y	2571	2583	0			168
						335	4	2828	9							
07	18229 X	18229	-0-	-0-	-0-	955	1	15220	3	Y	1696	1750	0			114
						188	4	1866	9							
08	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	970	1	13889	3	Y	1471	1460	0			125
						278	4	1618	9							
09	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	882	1	12362	3	Y	1367	1353	0			139
						217	4	1504	9							
10	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	848	1	11931	3	Y	1396	1452	0			83
						121	4	1536	9							
*11	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	908	1	13005	3	Y	1514	1438	0			159
						31	4	1665	9							

FALCON STATE UNIT				WELL #: P232H	RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL	DEPTH 11084	PERF.11550	- 15300			
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	717	1	127	3	Y	870	873	0			65
						253	4	957	9							
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	763	1	334	3	Y	872	856	0			81
						150	4	959	9							
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	760	1	626	3	Y	882	894	0			69
						218	4	970	9							
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	712	1	450	3	Y	859	875	0			53
						175	4	945	9							
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	720	1	457	3	Y	896	885	0			64
						102	4	986	9							
*11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	727	1	232	3	Y	608	614	0			58
						25	4	669	9							

FALCON STATE UNIT				WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11275	- 16018			
06	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	554	1	7069	3	Y	917	934	0			60
						196	4	1009	9							
07	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	587	1	7188	3	Y	924	922	0			62
						115	4	1016	9							
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	584	1	6958	3	Y	992	969	0			85
						167	4	1091	9							
09	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	551	1	6997	3	Y	952	940	0			97
						136	4	1047	9							
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	515	1	6248	3	Y	839	886	0			50
						73	4	923	9							
*11	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	520	1	5681	3	Y	738	710	0			78
						18	4	812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P257H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	812 1 457 9	286 4	Y	415	421 0		31			
07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	864 1 170 4	151 3 461 9	Y	419	411 0		39			
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	828 1 564 9	237 4	Y	513	512 0		40			
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	784 1 586 9	193 4	Y	533	540 0		33			
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	791 1 609 9	113 4	Y	554	547 0		40			
*11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	833 1 28 4	344 3 601 9	Y	546	534 0		52			

FALCON STATE UNIT			WELL #: P227H			RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481			
06	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	575 1 791 9	203 4	Y	719	722 0		54			
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	609 1 791 9	120 4	Y	719	706 0		67			
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	618 1 707 9	177 4	Y	643	659 0		51			
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	576 1 683 9	142 4	Y	621	634 0		38			
10	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	582 1 714 9	83 4	Y	649	641 0		46			
*11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	622 1 21 4	163 3 697 9	Y	634	620 0		60			

MAGPIE UNIT			WELL #: P103H			RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508			
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	598 1 211 4	2281 3 1173 9	Y	1066	1062 1		32			
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	628 1 123 4	2245 3 1195 9	Y	1086	1083 1		35			
08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	800 1 229 4	2773 3 1106 9	Y	1005	1014 1		26			
09	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	856 1 211 4	3276 3 1192 9	Y	1084	1070 1		40			
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	846 1 120 4	2840 3 1647 9	Y	1497	1488 1		49			
*11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	870 1 29 4	2858 3 1639 9	Y	1490	1466 1		73			

MAGPIE UNIT			WELL #: P101H			RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868			
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	635 1 224 4	3430 3 949 9	Y	863	860 1		26			
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	626 1 123 4	2196 3 955 9	Y	868	866 1		28			
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	623 1 178 4	2398 3 890 9	Y	809	816 1		21			
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	804 1 198 4	1930 3 909 9	Y	826	816 1		31			
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	814 1 116 4	1706 3 1218 9	Y	1107	1102 1		36			
*11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	844 1 29 4	2065 3 1279 9	Y	1163	1142 1		57			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P203H RRCID -> 289318														CAPACITY	
COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	925 1	6169 3	Y	1180	1152	0			126	
07	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	327 4	1298 9								
08	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	952 1	5701 3	Y	954	961	0			119	
09	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	187 4	1049 9								
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	934 1	5652 3	Y	927	978	0			68	
*11	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	267 4	1020 9								
						1553 1	9327 3	Y	2178	2092	0			250	
						383 4	2396 9								
						1361 1	7151 3	Y	2042	2082	0			210	
						194 4	2246 9								
						1502 1	7435 3	Y	2342	2291	0			261	
						51 4	2576 9								
MAGPIE UNIT														WELL #: P105H RRCID -> 289319	
COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260															
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	743 1	2354 3	Y	1053	1048	1			32	
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	262 4	1158 9								
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	769 1	2346 3	Y	1062	1060	1			34	
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	151 4	1168 9								
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	775 1	2515 3	Y	1006	1014	1			26	
*11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	222 4	1107 9								
						731 1	2297 3	Y	1035	1023	1			38	
						180 4	1139 9								
						713 1	1637 3	Y	1006	1011	1			33	
						101 4	1107 9								
						735 1	1688 3	Y	1016	999	1			50	
						25 4	1118 9								
MAGPIE UNIT														WELL #: P107H RRCID -> 289320	
COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597															
06	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	818 1	4651 3	Y	1657	1653	1			50	
07	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	289 4	1823 9								
08	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	842 1	4160 3	Y	1639	1636	1			53	
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	166 4	1803 9								
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	835 1	4374 3	Y	1539	1552	1			40	
*11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	239 4	1693 9								
						797 1	4399 3	Y	1553	1536	1			57	
						197 4	1708 9								
						774 1	3467 3	Y	1458	1467	1			48	
						110 4	1604 9								
						784 1	3204 3	Y	1357	1339	1			66	
						27 4	1493 9								
MAGPIE UNIT														WELL #: P106H RRCID -> 289321	
COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437															
06	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	586 1	6824 3	Y	1904	1899	1			57	
07	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	207 4	2094 9								
08	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	637 1	7091 3	Y	2015	2007	1			65	
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	125 4	2217 9								
10	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	636 1	7405 3	Y	1931	1945	1			51	
*11	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	182 4	2124 9								
						784 1	8589 3	Y	2075	2049	1			77	
						193 4	2283 9								
						799 1	7350 3	Y	2023	2034	1			66	
						114 4	2225 9								
						834 1	7699 3	Y	1953	1924	1			95	
						28 4	2148 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MAGPIE UNIT														
WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	779 1	7944 3	Y	1776	1773	1			53
07	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	275 4	1954 9		1833	1827	1			59
08	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	844 1	8857 3	Y	1765	1778	1			46
09	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	166 4	2016 9		1843	1821	1			68
10	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	828 1	8750 3	Y	1899	1905	1			62
*11	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	237 4	1942 9		1576	1561	1			77
						806 1	9172 3	Y						
						199 4	2027 9							
						781 1	8484 3	Y						
						111 4	2089 9							
						809 1	8496 3	Y						
						27 4	1734 9							
MAGPIE UNIT														
WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308														
06	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	1060 1	9448 3	Y	2543	2545	1			77
07	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	374 4	2797 9		2657	2648	1			86
08	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	1081 1	8501 3	Y	2588	2606	1			68
09	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	213 4	2923 9		2649	2619	1			98
10	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	1010 1	6760 3	Y	2516	2532	1			82
*11	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	289 4	2847 9		2384	2350	1			116
						964 1	6829 3	Y						
						238 4	2914 9							
						972 1	7222 3	Y						
						138 4	2768 9							
						1027 1	7706 3	Y						
						35 4	2622 9							
ROBIN 8														
WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505														
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	670 1	1963 3	Y	1676	1748	0			99
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	295 4	1844 9		1671	1649	0			121
08	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	674 1	1630 3	Y	1528	1567	0			82
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	295 4	1838 9		1419	1398	0			103
10	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	849 1	4341 3	Y	1708	1708	0			103
*11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	27 4	1681 9		1856	1821	0			138
						819 1	3553 3	Y						
						78 4	1561 9							
						889 1	5700 3	Y						
						231 4	1879 9							
						1096 1	7180 3	Y						
						114 4	2042 9							
FALCON STATE UNIT														
WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800														
06	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	655 1	8318 3	Y	887	925	0			58
07	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	231 4	976 9		1842	1776	0			124
08	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	934 1	14381 3	Y	1737	1713	0			148
09	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	184 4	2026 9		1775	1742	0			181
10	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	1096 1	17209 3	Y	1874	1943	0			112
*11	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	314 4	1911 9		1952	1859	0			205
						1062 1	18176 3	Y						
						262 4	1953 9							
						1080 1	20171 3	Y						
						154 4	2061 9							
						1138 1	20454 3	Y						
						39 4	2147 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	787 1	10294 3	Y	1377	1402 0	90		
						278 4	1515 9						
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	810 1	9628 3	Y	1222	1230 0	82		
						159 4	1344 9						
08	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	660 1	7830 3	Y	1042	1035 0	89		
						189 4	1146 9						
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	850 1	12015 3	Y	2001	1886 0	204		
						210 4	2201 9						
10	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	1076 1	14858 3	Y	2067	2148 0	123		
						153 4	2274 9						
*11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	1198 1	17636 3	Y	2075	1980 0	218		
						41 4	2283 9						

FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440			
06	19920 X	1421	-0-	-18499	-0-	479 1	169 4	Y	703	709 0	53		
						773 9							
07	20584 X	1403	-0-	-19181	-0-	507 1	100 4	Y	724	710 0	67		
						796 9							
08	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	502 1	144 4	Y	722	732 0	57		
						794 9							
09	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	665 1	164 4	Y	743	754 0	46		
						817 9							
10	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	714 1	329 3	Y	792	781 0	57		
						101 4	871 9						
*11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	791 1	2081 3	Y	779	762 0	74		
						27 4	857 9						

FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
06	20280 X	1670	-0-	-18610	-0-	479 1	169 4	Y	929	933 0	69		
						1022 9							
07	20956 X	1632	-0-	-19324	-0-	507 1	100 4	Y	932	915 0	86		
						1025 9							
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	499 1	143 4	Y	944	956 0	74		
						1038 9							
09	1680 X	1541	-0-	-139	-0-	457 1	113 4	Y	883	903 0	54		
						971 9							
10	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	484 1	69 4	Y	959	944 0	69		
						1055 9							
*11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	551 1	1088 3	Y	830	820 0	79		
						19 4	913 9						

FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
06	45570 X	14604	-0-	-30966	-0-	827 1	11637 3	Y	1680	1710 0	110		
						292 4	1848 9						
07	47089 X	14577	-0-	-32512	-0-	873 1	11691 3	Y	1674	1672 0	112		
						172 4	1841 9						
08	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	869 1	11589 3	Y	1798	1757 0	153		
						249 4	1978 9						
09	16470 X	14333	-0-	-2137	-0-	820 1	11412 3	Y	1726	1703 0	176		
						202 4	1899 9						
10	15717 X	13915	-0-	-1802	-0-	794 1	11266 3	Y	1584	1666 0	94		
						113 4	1742 9						
11	14610 X	14137	-0-	-473	-0-	829 1	11412 3	Y	1698	1613 0	179		
						28 4	1868 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P102H			ASSOCIATED RRCID -> 289350		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-			692	1	2351	3	Y	1410	1364	0			271
								244	4	1551	9							
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-			748	1	2977	3	Y	1399	1347	0			323
								147	4	1539	9							
08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-			747	1	3292	3	Y	1359	1412	0			270
								214	4	1495	9							
09	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-			815	1	6465	3	Y	1563	1563	0			270
								201	4	1719	9							
10	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-			820	1	6634	3	Y	1513	1525	0			258
								117	4	1664	9							
*11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-			790	1	5038	3	Y	2050	1950	0			358
								27	4	2255	9							
FALCON STATE UNIT					WELL #: P261H	RRCID -> 289380	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 11034	PERF.11258 - 15944									
06	13800 X	2687	-0-	-11113	-0-			731	1	542	3	Y	1051	1058	0			79
								258	4	1156	9							
07	14260 X	2851	-0-	-11409	-0-			779	1	788	3	Y	1028	1012	0			95
								153	4	1131	9							
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-			775	1	1254	3	Y	1071	1082	0			84
								222	4	1178	9							
09	3660 X	2825	-0-	-835	-0-			728	1	931	3	Y	897	926	0			55
								179	4	987	9							
10	3782 X	1999	-0-	-1783	-0-			711	1	199	3	Y	898	889	0			64
								101	4	988	9							
11	3330 X	2587	-0-	-743	-0-			746	1	793	3	Y	930	905	0			89
								25	4	1023	9							
MAGPIE UNIT					WELL #: P112H	RRCID -> 289381	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11140	PERF.11381 - 17524									
06	81600 X	11945	-0-	-69655	-0-			754	1	8582	3	Y	2130	2123	1			64
								266	4	2343	9							
07	84320 X	11804	-0-	-72516	-0-			779	1	8345	3	Y	2297	2287	1			74
								153	4	2527	9							
08	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-			800	1	9387	3	Y	2353	2365	1			62
								229	4	2588	9							
09	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-			749	1	8794	3	Y	2168	2150	1			80
								185	4	2385	9							
10	12648 X	11900	-0-	-748	-0-			742	1	8657	3	Y	2178	2187	1			71
								105	4	2396	9							
11	12570 X	10525	-0-	-2045	-0-			739	1	7757	3	Y	1822	1804	1			89
								25	4	2004	9							
MAGPIE UNIT					WELL #: P115H	RRCID -> 289382	COMPL. DATE 03/23/2016	TOTAL DEPTH 11149	PERF.11366 - 18439									
06	135840 X	18408	-0-	-117432	-0-			785	1	13976	3	Y	3064	3051	1			92
								277	4	3370	9							
07	140368 X	18377	-0-	-121991	-0-			815	1	13992	3	Y	3100	3092	1			100
								160	4	3410	9							
08	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-			815	1	14429	3	Y	3037	3057	1			80
								233	4	3341	9							
09	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-			779	1	14167	3	Y	3105	3070	1			115
								192	4	3416	9							
10	19034 X	17582	-0-	-1452	-0-			874	1	13261	3	Y	3021	3037	1			99
								124	4	3323	9							
11	18420 X	17483	-0-	-937	-0-			1010	1	13070	3	Y	3063	3013	1			149
								34	4	3369	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P221H			ASSOCIATED RRCID -> 289391		CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL	DEPTH 10882	CNTY: WARD PERF.11213 - 15000	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SEAGULL UNIT			WELL #: P103HR			RRCID -> 289420	COMPL. DATE 03/01/2016			TOTAL	DEPTH 10875	PERF.11067 - 15690		
06	8063 X		8063	-0-	-0-	-0-	936	1	3989 3	Y	2553	2485 0	412	
							330	4	2808 9					
07	7811 X		7811	-0-	-0-	-0-	995	1	3886 3	Y	2485	2553 0	344	
							196	4	2734 9					
08	8019 X		8019	-0-	-0-	-0-	987	1	4125 3	Y	2385	2398 0	331	
							283	4	2624 9					
09	7311 X		7311	-0-	-0-	-0-	924	1	3817 3	Y	2129	2124 0	336	
							228	4	2342 9					
10	5362 X		5362	-0-	-0-	-0-	862	1	2072 3	Y	2095	2148 0	283	
							123	4	2305 9					
*11	5238 X		5238	-0-	-0-	-0-	899	1	2255 3	Y	1867	1840 0	310	
							30	4	2054 9					
CONDOR			WELL #: 206H			RRCID -> 289421	COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL	DEPTH 10867	PERF.11624 - 15206		
06	1433 X		1433	-0-	-0-	-0-	466	1	165 4	Y	729	748 0	140	
							802	9						
07	1755 X		1755	-0-	-0-	-0-	691	1	136 4	Y	844	789 0	195	
							928	9						
08	1912 X		1912	-0-	-0-	-0-	813	1	233 4	Y	787	826 0	156	
							866	9						
09	2177 X		2177	-0-	-0-	-0-	773	1	191 4	Y	1103	1068 0	191	
							1213	9						
10	2393 X		2393	-0-	-0-	-0-	797	1	113 4	Y	1348	1309 0	230	
							1483	9						
*11	1254 X		1254	-0-	-0-	-0-	815	1	28 4	Y	374	539 0	65	
							411	9						
CONDOR			WELL #: P208HR			RRCID -> 289425	COMPL. DATE 10/10/2015			TOTAL	DEPTH 10878	PERF.10086 - 15536		
06	5487 X		5487	-0-	-0-	-0-	807	1	2753 3	Y	1493	1504 0	287	
							285	4	1642 9					
07	6205 X		6205	-0-	-0-	-0-	877	1	3580 3	Y	1433	1389 0	331	
							172	4	1576 9					
08	6571 X		6571	-0-	-0-	-0-	876	1	4002 3	Y	1311	1382 0	260	
							251	4	1442 9					
09	5412 X		5412	-0-	-0-	-0-	789	1	2773 3	Y	1505	1505 0	260	
							194	4	1656 9					
10	4511 X		4511	-0-	-0-	-0-	766	1	2064 3	Y	1429	1445 0	244	
							109	4	1572 9					
*11	7959 X		7959	-0-	-0-	-0-	891	1	4984 3	Y	1867	1785 0	326	
							30	4	2054 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 210H	ASSOCIATED RRCID -> 289444	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL	DEPTH 10712	PERF.10972 - 15251	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	659 1053	1 9	233	4	Y	957	936	0			184
07	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	747 877	1 9	147	4	Y	797	797	0			184
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	727 628	1 9	208	4	Y	571	642	0			113
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	805 465	1 9	199	4	Y	423	463	0			73
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	893 1353	1 9	127	4	Y	1230	1093	0			210
*11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	980 33	1 4	1642	3	Y	1263	1253	0			220
CHAPARRAL 89				WELL #: 202H	RRCID -> 289556	COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL	DEPTH 11680	PERF.12222 - 16790				
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	539 190	1 4	3829	3	Y	891	867	0			95
07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	551 108	1 4	3467	3	Y	761	761	0			95
08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	548 157	1 4	3654	3	Y	766	805	0			56
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	524 129	1 4	3749	3	Y	792	757	0			91
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	514 73	1 4	3482	3	Y	784	794	0			81
*11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	509 17	1 4	2835	3	Y	853	839	0			95
CARDINAL 4				WELL #: P 1H	RRCID -> 289558	COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL	DEPTH 11114	PERF.11133 - 14910				
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	634 224	1 4	571	3	Y	476	512	0			61
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	583 339	1 9	115	4	Y	308	324	0			45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	125	0			13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBIN 8				WELL #: P102H	RRCID -> 289573	COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL	DEPTH 10676	PERF.10866 - 15688				
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	684 301	1 4	2275	3	Y	742	772	0			44
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	709 311	1 4	1922	3	Y	722	714	0			52
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	728 24	1 4	1653	3	Y	656	673	0			35
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	709 67	1 4	1035	3	Y	735	717	0			53
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	654 170	1 4	400	3	Y	640	654	0			39
*11	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	881 92	1 4	317	3	Y	859	834	0			64

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*06	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	897	1	6510	3	Y	1084	1128	0	64
						395	4	1192	9					
*07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	954	1	6893	3	Y	1115	1099	0	80
						419	4	1227	9					
*08	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	956	1	6810	3	Y	1120	1140	0	60
						31	4	1232	9					
*09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	873	1	5148	3	Y	1071	1053	0	78
						83	4	1178	9					
*10	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	893	1	5471	3	Y	1247	1250	0	75
						232	4	1372	9					
*11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	940	1	5333	3	Y	1167	1155	0	87
						98	4	1284	9					
ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028														
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	754	1	3643	3	Y	1126	1185	0	66
						332	4	1239	9					
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	774	1	3444	3	Y	1177	1158	0	85
						339	4	1295	9					
08	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	820	1	3650	3	Y	1209	1229	0	65
						27	4	1330	9					
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	804	1	3241	3	Y	1175	1155	0	85
						76	4	1293	9					
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	768	1	3186	3	Y	1312	1318	0	79
						200	4	1443	9					
*11	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	966	1	2627	3	Y	1495	1463	0	111
						101	4	1645	9					
ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869														
06	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	822	1	5244	3	Y	1479	1542	0	87
						362	4	1627	9					
07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	866	1	5134	3	Y	1555	1530	0	112
						380	4	1711	9					
08	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	880	1	5052	3	Y	1592	1619	0	85
						29	4	1751	9					
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	839	1	3963	3	Y	1517	1492	0	110
						80	4	1669	9					
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	905	1	1243	3	Y	1173	1212	0	71
						235	4	1290	9					
*11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	1233	1	617	3	Y	1325	1297	0	99
						129	4	1458	9					
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662														
06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	1325	1	3008	3	Y	1992	1930	0	143
						468	4	2191	9					
07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	1429	1	4010	3	Y	2021	2053	0	111
						281	4	2223	9					
08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	1425	1	4599	3	Y	2026	2052	0	85
						408	4	2229	9					
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	726	1	3061	3	Y	1029	1011	0	60
						179	4	1132	9					
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	819	1	4228	3	Y	1064	1074	0	50
						116	4	1170	9					
*11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	870	1	4373	3	Y	1014	981	0	83
						29	4	1115	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
HYPERION														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	W	5045	-0-	5045	149665	46 1	4482 2	N		470	450 1		80
							517 9							
07	0	W	5794	-0-	5794	155459	46 1	5206 2	N		493	496 1		77
							542 9							
08	0	W	4258	-0-	4258	159717	39 1	3813 2	N		369	369 1		77
							406 9							
09	0	W	3854	-0-	3854	163571	46 1	3388 2	N		382	395 1		64
							420 9							
10	0	W	4666	-0-	4666	168237	58 1	4165 2	N		403	379 1		88
							443 9							
11	0	W	4000	-0-	4000	172237	66 1	3542 2	N		356	378 1		66
							392 9							
MAGPIE UNIT														
WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437														
06	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	915 1	9133 3	Y		2340	2338 1		70
							323 4	2574 9						
07	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	955 1	9111 3	Y		2456	2447 1		79
							188 4	2702 9						
08	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	980 1	10369 3	Y		2400	2416 1		63
							281 4	2640 9						
09	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	924 1	9869 3	Y		2346	2322 1		87
							228 4	2581 9						
10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	872 1	8735 3	Y		2201	2216 1		72
							124 4	2421 9						
*11	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	905 1	8383 3	Y		2231	2194 1		109
							31 4	2454 9						
BLUE JAY UNIT														
WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992														
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	869 1	3072 3	Y		1486	1497 0		84
							307 4	1635 9						
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	925 1	3416 3	Y		1184	1179 0		89
							182 4	1302 9						
08	33232	X	3837	-0-	-29395	-0-	847 1	1593 3	Y		1050	1069 0		70
							242 4	1155 9						
09	32160	X	2755	-0-	-29405	-0-	855 1	382 3	Y		1188	1157 0		101
							211 4	1307 9						
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	919 1	2258 3	Y		1217	1172 0		146
							131 4	1339 9						
*11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1004 1	3794 3	Y		1172	1189 0		129
							34 4	1289 9						
BLUE JAY UNIT														
WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664														
06	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	993 1	8380 3	Y		2296	2319 0		130
							350 4	2526 9						
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	1115 1	7302 3	Y		2178	2144 0		164
							219 4	2396 9						
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	992 1	4273 3	Y		1929	1964 0		129
							284 4	2122 9						
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	892 1	2867 3	Y		1858	1830 0		157
							220 4	2044 9						
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	975 1	5340 3	Y		2021	1935 0		243
							139 4	2223 9						
*11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	1061 1	6915 3	Y		1898	1932 0		209
							36 4	2088 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H			RRCID -> 289862			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPARRAL 89			WELL #: 201H			RRCID -> 289905			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPRUCE STATE UNIT			WELL #: 402BH			RRCID -> 290185			COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830				
12	0	49514	-0-	49514	119135	125 1	36556 2	N	11666	11580 1	1825					
01	0	37339	-0-	37339	156474	12833 9	117 1	27777 2	N	8586	9025 1	1386				
02	0	48369	-0-	48369	204843	9445 9	110 1	40357 2	N	7183	7586 1	983				
03	0	47617	-0-	47617	252460	1 4	7901 9									
04	0	47633	-0-	47633	300093	105 1	40706 2	N	6187	6285 1	885					
05	0	38646	-0-	38646	338739	6806 9	113 1	41175 2	N	5768	5833 1	820				
06	0	41500	-0-	41500	380239	6345 9	115 1	31992 2	N	4924	4986 1	758				
07	0	40474	-0-	40474	420713	1123 4	5416 9									
08	0	40262	-0-	40262	460975	95 1	35746 2	N	4937	5119 1	576					
*09	496661 X	35686	-0-	-460975	-0-	228 4	5431 9									
10	58187 X	33369	-0-	-24818	-0-	85 1	35564 2	N	4386	4394 1	568					
11	56310 X	30740	-0-	-25570	-0-	4825 9	51 1	35590 2	N	4201	4230 1	539				
						4621 9	75 1	31364 2	N	3861	3744 1	656				
						4247 9	92 1	28784 2	N	3547	3566 1	637				
						591 4	3902 9									
						103 1	26428 2	N	3457	3344 1	750					
						406 4	3803 9									
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867			RRCID -> 284472			COMPL. DATE 09/03/2016			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161				
RIVERSIDE 21601 36			WELL #: 1H													
06	42420 X	25547	-0-	-16873	-0-	108 1	18292 3	N	4271	4215 1	213					
07	29481 X	10733	-0-	-18748	-0-	2449 4	4698 9									
08	30008 X	16774	-0-	-13234	-0-	51 1	7722 3	N	2682	2709 1	186					
09	29040 X	14422	-0-	-14618	-0-	10 4	2950 9									
10	30008 X	14547	-0-	-15461	-0-	70 1	11788 3	N	4462	4401 1	247					
11	25560 X	16106	-0-	-9454	-0-	8 4	4908 9									
						63 1	8860 3	N	3618	3546 1	319					
						1519 4	3980 9									
						48 1	7184 3	N	4051	4080 1	290					
						2859 4	4456 9									
						76 1	11610 3	N	3967	3936 1	321					
						56 4	4364 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-			214	1	18785	3		N	67
								1398	4	762	9			
07	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-			239	1	17044	3		N	64
								1138	4	520	9			
08	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-			171	1	13956	3		N	25
								841	4	2935	9			
09	21150 X	16382	-0-	-4768	-0-			145	1	11558	3		N	45
								1670	4	3009	9			
10	21855 X	20112	-0-	-1743	-0-			187	1	13020	3		N	69
								3208	4	3697	9			
*11	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-			265	1	17537	3		N	145
								1184	4	3925	9			
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640														
06	12900 X	11557	-0-	-1343	-0-			730	1	8824	3		N	616
								2003	9					
07	9300 X	8074	-0-	-1226	-0-			696	1	5046	3		N	859
								1206	4	1126	9			
08	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-			472	1	5952	3		N	932
								3105	4	1299	9			
09	11550 X	7463	-0-	-4087	-0-			372	1	5327	3		N	958
								1	4	1763	9			
10	11935 X	9452	-0-	-2483	-0-			386	1	6908	3		N	1158
								102	4	2056	9			
11	11550 X	8423	-0-	-3127	-0-			330	1	6122	3		N	1091
								10	4	1961	9			
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893														
06	11520 X	111	-0-	-11409	-0-			4	1	45	3		N	251
								42	4	20	9			
07	11904 X	3349	-0-	-8555	-0-			302	1	2186	3		N	437
								861	9					
08	11904 X	5089	-0-	-6815	-0-			212	1	2674	3		N	562
								6	4	2197	9			
09	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-			427	1	6112	3		N	583
								6	4	1432	9			
10	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-			372	1	6650	3		N	717
								144	4	1377	9			
*11	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-			432	1	8016	3		N	658
								201	4	1745	9			
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886														
06	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-			350	1	34102	3		N	167
								1037	4	4374	9			
07	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-			206	1	21170	3		N	143
								477	4	3977	9			
08	44361 X	44361	-0-	-0-	-0-			390	1	39098	3		N	25
								169	4	4704	9			
09	58102 X	58102	-0-	-0-	-0-			582	1	52071	3		N	118
								226	4	5223	9			
10	56594 X	56594	-0-	-0-	-0-			563	1	49426	3		N	280
								2026	4	4579	9			
*11	52613 X	52613	-0-	-0-	-0-			511	1	47767	3		N	261
								86	4	4249	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	46270 X	46270	-0-	-0-	-0-		420 1	40900 3	N		3370	3281 1	104 8	298	
							1243 4	3707 9							
07	48347 X	48347	-0-	-0-	-0-		418 1	42969 3	N		3629	3653 1		274	
							968 4	3992 9							
08	34805 X	34805	-0-	-0-	-0-		308 1	30816 3	N		3225	3223 1	40 8	236	
							133 4	3548 9							
09	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-		248 1	22210 3	N		2582	2267 1	121 8	430	
							96 4	2840 9							
10	41825 X	41825	-0-	-0-	-0-		415 1	36396 3	N		3202	2924 1	148 8	560	
							1492 4	3522 9							
*11	46779 X	46779	-0-	-0-	-0-		456 1	42537 3	N		3372	3362 1	46 8	524	
							77 4	3709 9							

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	4H	RRCID ->	284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10450	- 15090	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	1H	RRCID ->	284549	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.10700	- 15110	
06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-		156 1	13704 3	N		2900	2900 1		190	
							1350 4	3190 9							
07	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-		181 1	12933 3	N		2960	2977 1		173	
							1979 4	3256 9							
08	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-		151 1	12274 3	N		2754	2794 1		133	
							2335 4	3029 9							
09	18390 X	17609	-0-	-781	-0-		93 1	7334 3	N		2706	2792 1	1 8	46	
							7205 4	2977 9							
10	19003 X	16345	-0-	-2658	-0-		173 1	12023 3	N		2654	2635 1	1 8	64	
							1230 4	2919 9							
*11	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-		132 1	8768 3	N		2651	2590 1	8 8	117	
							7445 4	2916 9							

TETRIS 21601 18				WELL #:	1H	RRCID ->	284550	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10980	- 15247	
06	30300 X	21446	-0-	-8854	-0-		731 1	15802 3	N		4081	4174 0		831	
							424 4	4489 9							
07	28117 X	20045	-0-	-8072	-0-		756 1	13965 3	N		3985	4136 0		680	
							940 4	4384 9							
08	27745 X	23932	-0-	-3813	-0-		791 1	16840 3	N		4971	5016 0		635	
							833 4	5468 9							
09	26850 X	25776	-0-	-1074	-0-		809 1	20069 3	N		4453	4611 0		477	
							4898 9								
10	26660 X	25072	-0-	-1588	-0-		829 1	18731 3	N		4601	4590 0		488	
							451 4	5061 9							
*11	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-		830 1	19098 3	N		4893	4698 0		683	
							951 4	5382 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
TETRIS 21601 18				WELL #:	2H	RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.11095	- 15690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13650 X	9204	-0-	-4446	-0-	319	1	6909	3	N	1628	1664	0	293
						185	4	1791	9					
07	14105 X	9341	-0-	-4764	-0-	364	1	6730	3	N	1631	1692	0	232
						453	4	1794	9					
08	11501 X	8937	-0-	-2564	-0-	294	1	6257	3	N	1888	1905	0	215
						309	4	2077	9					
09	9720 X	8078	-0-	-1642	-0-	241	1	5975	3	N	1693	1753	0	155
						1862	9							
10	9517 X	7977	-0-	-1540	-0-	256	1	5799	3	N	1621	1617	0	159
						139	4	1783	9					
11	9210 X	7210	-0-	-2000	-0-	220	1	5049	3	N	1536	1655	0	40
						251	4	1690	9					
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	2H	RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.10230	- 14282		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIVOT 21602 34				WELL #:	3H	RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10850	- 15370		
06	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	1050	1	12550	3	N	3305	3273	0	1133
						325	4	3636	9					
07	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	1120	1	11766	3	N	3191	3206	0	1118
						259	4	3510	9					
08	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	1085	1	13356	3	N	3409	3390	0	1137
						3750	9							
09	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	1050	1	13937	3	N	3195	3199	0	1133
						3515	9							
10	18135 X	16327	-0-	-1808	-0-	1085	1	12328	3	N	2649	2651	0	1131
						2914	9							
11	17610 X	15748	-0-	-1862	-0-	1050	1	10138	3	N	4034	4426	0	731
						123	4	4437	9				8 8	
RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	2H	RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11500	- 16015		
06	27180 X	23040	-0-	-4140	-0-	128	1	21605	3	N	1103	1089	1	50
						94	4	1213	9					
07	28086 X	27784	-0-	-302	-0-	173	1	26223	3	N	1262	1274	1	38
						1388	9							
08	28086 X	27621	-0-	-465	-0-	154	1	26172	3	N	1103	1088	1	53
						82	4	1213	9					
09	24300 X	22588	-0-	-1712	-0-	128	1	18256	3	N	1039	1019	1	73
						3061	4	1143	9					
10	27776 X	24297	-0-	-3479	-0-	146	1	21839	3	N	1080	1087	1	66
						1124	4	1188	9					
11	26880 X	22378	-0-	-4502	-0-	122	1	18453	3	N	1020	1013	1	73
						2681	4	1122	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867											
PIVOT 21602 34				WELL #:	4H	RRCID ->	284852	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.10850	- 15370		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	22260 X	15857	-0-	-6403		-0-	1050	1	11406	3	N	3024	3041	0		1109
							75	4	3326	9						
07	21297 X	19098	-0-	-2199		-0-	1120	1	14275	3	N	3293	3292	0		1110
							81	4	3622	9						
08	21297 X	15983	-0-	-5314		-0-	1085	1	10814	3	N	2691	2693	0		1108
							1124	4	2960	9						
09	18360 X	15183	-0-	-3177		-0-	1050	1	10344	3	N	3392	3382	0		1118
							58	4	3731	9						
10	19096 X	16038	-0-	-3058		-0-	1085	1	11316	3	N	3146	3009	0		1255
							176	4	3461	9						
11	18480 X	15530	-0-	-2950		-0-	1050	1	11322	3	N	2412	2402	0		1265
							505	4	2653	9						

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	3H	RRCID ->	284897	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11300	- 15845		
06	32580 X	30151	-0-	-2429		-0-	151	1	25487	3	N	4017	3964	1		220
							94	4	4419	9						
07	38732 X	38732	-0-	-0-		-0-	219	1	33221	3	N	4810	4859	1		171
							1	4	5291	9						
08	36674 X	36674	-0-	-0-		-0-	190	1	32151	3	N	3863	3810	1		224
							84	4	4249	9						
09	34488 X	34488	-0-	-0-		-0-	191	1	27201	3	N	3667	3594	1		297
							3062	4	4034	9						
10	38719 X	30422	-0-	-8297		-0-	167	1	24998	3	N	3756	3782	1		271
							1125	4	4132	9						
11	37470 X	23480	-0-	-13990		-0-	110	1	16713	3	N	3615	3588	1		298
							2680	4	3977	9						

ARPENT 21602 25				WELL #:	2H	RRCID ->	284954	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.11200	- 21100		
06	28350 X	28350	-0-	-0-		-0-	1050	1	21716	3	N	4005	3953	0		1236
							1178	4	4406	9						
07	28117 X	15677	-0-	-12440		-0-	1085	1	11330	3	N	2876	2764	0		1348
							98	4	3164	9						
08	26846 X	18004	-0-	-8842		-0-	1085	1	10394	3	N	5549	5676	0		1221
							421	4	6104	9						
09	28350 X	26992	-0-	-1358		-0-	1050	1	20106	3	N	5288	5312	0		1197
							19	4	5817	9						
10	35098 X	35098	-0-	-0-		-0-	1085	1	19850	3	N	4485	4360	0		1322
							9229	4	4934	9						
11	28350 X	5616	-0-	-22734		-0-	1050	1	806	3	N	3418	3489	0		1251
							3760	9								

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	5H	RRCID ->	285053	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	10482	PERF.10625	- 15395		
06	23400 X	19575	-0-	-3825		-0-	95	1	16093	3	N	2623	2588	1		139
							502	4	2885	9						
07	24180 X	18473	-0-	-5707		-0-	81	1	12293	3	N	2847	2876	1		110
							2967	4	3132	9						
08	23932 X	17973	-0-	-5959		-0-	87	1	14762	3	N	2586	2550	1		146
							279	4	2845	9						
09	22560 X	15797	-0-	-6763		-0-	91	1	12868	3	N	2465	2416	1		195
							126	4	2712	9						
10	20491 X	19558	-0-	-933		-0-	105	1	15771	3	N	2559	2578	1		176
							867	4	2815	9						
*11	23140 X	23140	-0-	-0-		-0-	119	1	18107	3	N	2421	2402	1		195
							2251	4	2663	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
ARPENT 21602 25														
WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	37920 X	29927	-0-	-7993	-0-	525	1	21160	3	N	7076	7123	0	552
						458	4	7784	9					
07	43094 X	43094	-0-	-0-	-0-	543	1	34313	3	N	7310	6974	0	888
						197	4	8041	9					
08	37262 X	27975	-0-	-9287	-0-	543	1	21676	3	N	4864	5180	0	572
						406	4	5350	9					
09	36060 X	12766	-0-	-23294	-0-	525	1	9369	3	N	2591	2756	0	407
						22	4	2850	9					
10	43090 X	20355	-0-	-22735	-0-	543	1	9298	3	N	3546	3427	0	526
						6613	4	3901	9					
*11	41700 X	26159	-0-	-15541	-0-	525	1	22292	3	N	2797	2773	1	537
						265	4	3077	9					
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
06	30030 X	24856	-0-	-5174	-0-	118	1	19860	3	N	3977	3925	1	239
						503	4	4375	9					
07	31031 X	21171	-0-	-9860	-0-	96	1	14598	3	N	3190	3223	1	206
						2968	4	3509	9					
08	30504 X	24915	-0-	-5589	-0-	119	1	20194	3	N	3928	3874	1	260
						281	4	4321	9					
09	25560 X	22373	-0-	-3187	-0-	127	1	18086	3	N	3666	3593	1	333
						127	4	4033	9					
10	28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	154	1	23140	3	N	3654	3680	1	307
						867	4	4019	9					
*11	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	173	1	26245	3	N	3532	3506	1	333
						2251	4	3885	9					
TETRIS 21601 18														
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
06	25530 X	18843	-0-	-6687	-0-	1050	1	12498	3	N	4572	4515	1	1377
						266	4	5029	9					
*07	26381 X	19053	-0-	-7328	-0-	1120	1	13259	3	N	4219	4313	1	1283
						33	4	4641	9					
08	21483 X	18829	-0-	-2654	-0-	1085	1	13011	3	N	4247	4214	1	1316
						61	4	4672	9					
09	18840 X	17848	-0-	-992	-0-	1050	1	12007	3	N	4335	4142	1	1509
						22	4	4769	9					
10	19468 X	15394	-0-	-4074	-0-	1085	1	10598	3	N	3362	3738	1	1133
						13	4	3698	9					
11	18840 X	13192	-0-	-5648	-0-	1050	1	8097	3	N	3677	3685	1	1125
						4045	9							
RIVERSIDE 21601														
WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
06	48030 X	35282	-0-	-12748	-0-	267	1	27019	3	N	5025	5068	1	204
						2468	4	5528	9					
07	46686 X	40509	-0-	-6177	-0-	340	1	34057	3	N	4670	4490	1	384
						975	4	5137	9					
08	39122 X	36917	-0-	-2205	-0-	318	1	31653	3	N	4496	4587	1	293
						4946	9							
09	37860 X	31542	-0-	-6318	-0-	283	1	26466	3	N	4357	4187	1	463
						4793	9							
10	40517 X	32720	-0-	-7797	-0-	308	1	27608	3	N	4206	4225	1	444
						177	4	4627	9					
11	39210 X	30383	-0-	-8827	-0-	301	1	25550	3	N	4118	4361	1	201
						2	4	4530	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10348	PERF.10600 - 15125	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	96540 X	72915	-0-	-23625	-0-		66 1 112 4	70137 3 2600 9			N	2364	2303 0	55 8			195
07	99758 X	71764	-0-	-27994	-0-		71 1 37 4	68906 3 2750 9			N	2500	2402 0	62 8			231
08	99200 X	70583	-0-	-28617	-0-		67 1 306 4	67779 3 2431 9			N	2210	2181 0	42 8			218
09	86100 X	65459	-0-	-20641	-0-		61 1 4 4	63260 3 2134 9			N	1940	2030 0	36 8			92
10	84754 X	60158	-0-	-24596	-0-		77 1 745 4	57323 3 2013 9			N	1830	1776 0	28 8			118
11	72930 X	55484	-0-	-17446	-0-		129 1 120 4	53259 3 1976 9			N	1796	1787 0	10 8			117
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10494	PERF.10800 - 15255							
06	36090 X	32925	-0-	-3165	-0-		260 1 3100 4	22884 3 6681 9			N	6074	6075 1				288
07	31496 X	29002	-0-	-2494	-0-		267 1 2628 4	19021 3 7086 9			N	6442	6479 1				251
08	31620 X	26910	-0-	-4710	-0-		209 1 3922 4	17062 3 5717 9			N	5197	5329 1				119
09	32940 X	25912	-0-	-7028	-0-		223 1 2655 4	17651 3 5383 9			N	4894	4931 1				82
10	34038 X	28539	-0-	-5499	-0-		302 1 1678 4	21005 3 5554 9			N	5049	5012 1	1 8			118
11	32940 X	22693	-0-	-10247	-0-		251 1 197 4	16613 3 5632 9			N	5120	5002 1	5 8			231
RIVERSIDE 21601				WELL #:	7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.11350 - 15900							
06	41910 X	41162	-0-	-748	-0-		333 1 1780 4	33725 3 5324 9			N	4840	4881 1				225
07	43307 X	34351	-0-	-8956	-0-		280 1 857 4	28103 3 5111 9			N	4646	4467 1				404
08	43307 X	35296	-0-	-8011	-0-		302 1 139 4	30024 3 4831 9			N	4392	4480 1				316
09	41490 X	34662	-0-	-6828	-0-		317 1 76 4	29643 3 4626 9			N	4205	4041 1				480
10	42873 X	33985	-0-	-8888	-0-		312 1 1358 4	27952 3 4363 9			N	3966	3983 1				463
11	41160 X	31575	-0-	-9585	-0-		299 1 1373 4	25408 3 4495 9			N	4086	4328 1				221
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10515	PERF.10800 - 15300							
06	48450 X	35922	-0-	-12528	-0-		284 1 2656 4	24941 3 8041 9			N	7310	7311 1				658
07	50065 X	33243	-0-	-16822	-0-		332 1 2184 4	23703 3 7024 9			N	6385	6422 1				621
08	50065 X	30519	-0-	-19546	-0-		283 1 429 4	23078 3 6729 9			N	6117	6265 1				473
09	48450 X	20412	-0-	-28038	-0-		196 1 606 4	15511 3 4099 9			N	3726	4130 1				69
10	50065 X	17634	-0-	-32431	-0-		191 1 632 4	13292 3 3519 9			N	3199	3176 1				92
11	35910 X	8245	-0-	-27665	-0-		101 1 60 4	6695 3 1389 9			N	1263	1234 1	2 8			119

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 3H															ASSOCIATED RRCID -> 286941															CAPACITY COMPL. DATE 08/13/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	23190 X	18824	-0-	-4366	-0-	1050 57	1 4	12504 5213	3 9	N	4739	4733	1			1275																																																										
*07	23963 X	18626	-0-	-5337	-0-	1120 46	1 4	12627 4833	3 9	N	4394	4356	1			1313																																																										
08	23963 X	17833	-0-	-6130	-0-	1085 1099	1 4	11075 4574	3 9	N	4158	4167	1			1304																																																										
09	18810 X	16580	-0-	-2230	-0-	1050 72	1 4	10990 4468	3 9	N	4062	4062	1			1304																																																										
10	19437 X	13316	-0-	-6121	-0-	1085 50	1 4	8588 3593	3 9	N	3266	3384	1			1186																																																										
11	18810 X	13462	-0-	-5348	-0-	1050 25	1 4	8688 3699	3 9	N	3363	3336	1			1213																																																										
SCRAMBLE 21802																WELL #:	2H	RRCID -> 287050															COMPL. DATE	10/11/2018															TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200																									
06	102930 X	72720	-0-	-30210	-0-	67 113	1 4	70327 2213	3 9	N	2012	1961	0	66	8	206																																																										
07	106361 X	75060	-0-	-31301	-0-	74 39	1 4	72882 2065	3 9	N	1877	1804	0	75	8	204																																																										
08	94798 X	69796	-0-	-25002	-0-	67 306	1 4	67654 1769	3 9	N	1608	1571	0	53	8	188																																																										
09	81720 X	65359	-0-	-16361	-0-	61 4	1 4	63725 1569	3 9	N	1426	1488	0	58	8	68																																																										
10	81096 X	55178	-0-	-25918	-0-	72 690	1 4	53022 1394	3 9	N	1267	1229	0	37	8	69																																																										
11	72720 X	56647	-0-	-16073	-0-	133 124	1 4	55048 1342	3 9	N	1220	1214	0	16	8	59																																																										
RIFLE 21801																WELL #:	2H	RRCID -> 287192															COMPL. DATE	04/04/2019															TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435																									
06	37380 X	31915	-0-	-5465	-0-	462 7965	1 9	23488	3	N	7241	6982	0			461																																																										
07	38626 X	30842	-0-	-7784	-0-	419 1	1 4	23582 6840	3 9	N	6218	6442	0			237																																																										
08	34596 X	31787	-0-	-2809	-0-	385 1	1 4	24646 6755	3 9	N	6141	6118	0			260																																																										
09	31920 X	26042	-0-	-5878	-0-	331 5677	1 9	20034	3	N	5161	5054	0			367																																																										
10	32984 X	25998	-0-	-6986	-0-	353 5183	1 9	20462	3	N	4712	4786	0			293																																																										
11	31920 X	25158	-0-	-6762	-0-	331 60	1 4	19043 5724	3 9	N	5204	5177	0	107	8	213																																																										
RIFLE 21801																WELL #:	3H	RRCID -> 287267															COMPL. DATE	04/04/2019															TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875																									
06	31710 X	27564	-0-	-4146	-0-	409 813	1 4	20802 5540	3 9	N	5036	4855	0			436																																																										
07	30504 X	29300	-0-	-1204	-0-	405 36	1 4	22790 6069	3 9	N	5517	5716	0			237																																																										
08	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	386 112	1 4	24674 6105	3 9	N	5550	5529	0			258																																																										
09	28050 X	27717	-0-	-333	-0-	357 5751	1 9	21609	3	N	5228	5119	0			367																																																										
10	29295 X	24739	-0-	-4556	-0-	327 61	1 4	18948 5403	3 9	N	4912	4988	0			291																																																										
11	30270 X	25351	-0-	-4919	-0-	343 39	1 4	19720 5249	3 9	N	4772	4818	0	47	8	198																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	33420 X	26441	-0-	-6979	-0-		525 1	18280 3		N	5934	5973 0		656
							1109 4	6527 9						
07	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-		542 1	26247 3		N	7682	7329 0		1009
							121 4	8450 9						
08	24521 X	21234	-0-	-3287	-0-		542 1	16684 3		N	3435	3658 0		786
							229 4	3779 9						
09	26430 X	725	-0-	-25705	-0-		525 1	71 3		N	88	94 0		780
							32 4	97 9						
10	35371 X	3050	-0-	-32321	-0-		542 1	1180 3		N	40	38 0		782
							1284 4	44 9						
*11	34230 X	1043	-0-	-33187	-0-		525 1	276 3		N	-0-			782
							242 4							
SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
06	99349 X	99349	-0-	-0-	-0-		89 1	94671 3		N	4034	3932 0	124 8	47
							152 4	4437 9						
07	101722 X	101722	-0-	-0-	-0-		99 1	96800 3		N	4337	4174 0	153 8	57
							52 4	4771 9						
08	95044 X	95044	-0-	-0-	-0-		89 1	90237 3		N	3918	3830 0	107 8	38
							408 4	4310 9						
09	86730 X	86274	-0-	-456	-0-		79 1	82119 3		N	3700	3472 0	108 8	158
							6 4	4070 9						
10	89621 X	59058	-0-	-30563	-0-		75 1	55514 3		N	2497	2422 0	60 8	173
							722 4	2747 9						
11	86730 X	70427	-0-	-16303	-0-		162 1	67176 3		N	2671	2658 0	32 8	154
							151 4	2938 9						
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279														
06	97560 X	87178	-0-	-10382	-0-		78 1	83088 3		N	3526	3436 0	103 8	20
							133 4	3879 9						
07	100812 X	77090	-0-	-23722	-0-		76 1	74478 3		N	2268	2174 0	114 8	-0-
							41 4	2495 9						
08	100812 X	91299	-0-	-9513	-0-		87 1	87543 3		N	2975	2888 0	87 8	-0-
							396 4	3273 9						
09	97560 X	84897	-0-	-12663	-0-		79 1	81479 3		N	3030	2807 0	96 8	127
							6 4	3333 9						
10	100812 X	82684	-0-	-18128	-0-		106 1	78483 3		N	2795	2711 0	74 8	137
							1020 4	3075 9						
11	88350 X	76176	-0-	-12174	-0-		176 1	73041 3		N	2540	2527 0	26 8	124
							165 4	2794 9						
GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725														
06	53040 X	42486	-0-	-10554	-0-		1471 1	35585 3		N	4927	5311 1		422
							10 4	5420 9						
07	36053 X	27307	-0-	-8746	-0-		1537 1	22409 3		N	3048	3099 1		371
							8 4	3353 9						
08	20274 X	14827	-0-	-5447	-0-		775 1	11835 3		N	1881	1823 1	41 8	388
							148 4	2069 9						
09	42480 X	11956	-0-	-30524	-0-		1077 1	9116 3		N	1264	740 1	52 8	860
							373 4	1390 9						
10	43896 X	32019	-0-	-11877	-0-		1488 1	26907 3		N	3153	3836 1		177
							156 4	3468 9						
11	42480 X	19262	-0-	-23218	-0-		1440 1	15678 3		N	1949	1467 1		659
							2144 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10548	PERF.10700	-	15481
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	91710 X	52937	-0-	-38773	-0-		209	1	33596	3	N	9180	9162	1	15
							9034	4	10098	9					
07	69967 X	61354	-0-	-8613	-0-		231	1	46816	3	N	10137	10059	1	87
							3156	4	11151	9					
08	47999 X	47999	-0-	-0-	-0-		225	1	37960	3	N	7475	7558	1	1
							1591	4	8223	9					
09	52950 X	41005	-0-	-11945	-0-		190	1	30431	3	N	6555	6451	1	97
							3173	4	7211	9					
10	61349 X	32661	-0-	-28688	-0-		188	1	25977	3	N	4796	4773	1	109
							1220	4	5276	9					
11	59370 X	49477	-0-	-9893	-0-		199	1	39112	3	N	7324	7306	1	120
							2110	4	8056	9					
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.10700	-	15472
06	65700 X	38319	-0-	-27381	-0-		155	1	24918	3	N	5950	5938	1	209
							6701	4	6545	9					
07	53630 X	37943	-0-	-15687	-0-		145	1	29417	3	N	5816	5771	1	246
							1983	4	6398	9					
08	29853 X	28959	-0-	-894	-0-		136	1	22923	3	N	4490	4560	1	172
							961	4	4939	9					
09	38310 X	19526	-0-	-18784	-0-		84	1	13503	3	N	4119	4221	1	63
							1408	4	4531	9					
10	39587 X	6620	-0-	-32967	-0-		32	1	4379	3	N	1821	1812	1	62
							206	4	2003	9					
11	38310 X	20805	-0-	-17505	-0-		73	1	14395	3	N	5055	5043	1	65
							776	4	5561	9					
ESCOPETA 21901				WELL #:	6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11000	-	15800
06	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-		774	1	35043	3	N	8320	8056	1	387
							92	4	9152	9					
07	43028 X	39079	-0-	-3949	-0-		807	1	31221	3	N	6406	6560	1	233
							4	4	7047	9					
08	41137 X	37952	-0-	-3185	-0-		821	1	30325	3	N	6185	5928	1	490
							2	4	6804	9					
09	45060 X	37254	-0-	-7806	-0-		909	1	29879	3	N	5876	6026	1	340
							2	4	6464	9					
10	46562 X	29826	-0-	-16736	-0-		839	1	22957	3	N	5440	5367	1	413
							46	4	5984	9					
11	45060 X	34590	-0-	-10470	-0-		829	1	27874	3	N	5337	5392	1	358
							16	4	5871	9					
ESCOPETA 21901				WELL #:	4H	RRCID ->	288083	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11000	-	15810
06	44340 X	19946	-0-	-24394	-0-		276	1	12525	3	N	6262	6062	1	415
							257	4	6888	9					
07	42191 X	17703	-0-	-24488	-0-		278	1	10737	3	N	6071	6218	1	268
							10	4	6678	9					
08	33666 X	15867	-0-	-17799	-0-		264	1	9766	3	N	5300	5080	1	488
							7	4	5830	9					
09	25080 X	9819	-0-	-15261	-0-		141	1	4647	3	N	4563	4680	1	371
							12	4	5019	9					
10	20615 X	12064	-0-	-8551	-0-		246	1	6730	3	N	4482	4422	1	431
							158	4	4930	9					
11	19950 X	8556	-0-	-11394	-0-		116	1	3899	3	N	4027	4067	1	391
							111	4	4430	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
PISTOL 21801				WELL #:	3H	RRCID	-> 288645	COMPL.	DATE 11/17/2019	TOTAL	DEPTH 10637	PERF.11400	- 19250		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	73080 X	48336	-0-	-24744	-0-		317	1	32871	3	N	9378	9410	1	265
							4832	4	10316	9					
07	69037 X	48063	-0-	-20974	-0-		289	1	36019	3	N	8947	8961	1	251
							1913	4	9842	9					
08	65720 X	45002	-0-	-20718	-0-		331	1	34264	3	N	8306	8206	1	351
							1270	4	9137	9					
09	59820 X	43140	-0-	-16680	-0-		331	1	34071	3	N	7926	7972	1	305
							19	4	8719	9					
10	58249 X	41647	-0-	-16602	-0-		348	1	32787	3	N	7716	7714	1	307
							24	4	8488	9					
11	48330 X	36384	-0-	-11946	-0-		410	1	28428	3	N	6784	6818	1	273
							84	4	7462	9					

PISTOL 21801				WELL #:	1H	RRCID	-> 288684	COMPL.	DATE 11/20/2019	TOTAL	DEPTH 10914	PERF.11305	- 18800		
06	51387 X	51387	-0-	-0-	-0-		334	1	34578	3	N	13208	13251	1	121
							1946	4	14529	9					
07	93248 X	69087	-0-	-24161	-0-		382	1	47629	3	N	16775	16801	1	95
							2623	4	18453	9					
08	88939 X	64271	-0-	-24668	-0-		442	1	45836	3	N	15231	15047	1	279
							1239	4	16754	9					
09	78120 X	54756	-0-	-23364	-0-		390	1	40071	3	N	12984	13058	1	205
							13	4	14282	9					
10	69099 X	52667	-0-	-16432	-0-		405	1	38078	3	N	11978	11974	1	209
							1008	4	13176	9					
11	66870 X	50959	-0-	-15911	-0-		513	1	35582	3	N	12637	12702	1	144
							963	4	13901	9					

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	5H	RRCID	-> 288741	COMPL.	DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10650	- 15440		
06	99480 X	56068	-0-	-43412	-0-		363	1	31936	3	N	11437	11437	1	149
							11188	4	12581	9					
07	102796 X	51566	-0-	-51230	-0-		449	1	32007	3	N	10400	10461	1	88
							7670	4	11440	9					
08	102796 X	57088	-0-	-45708	-0-		475	1	38716	3	N	10319	10407	1	-0-
							6546	4	11351	9					
09	87990 X	61556	-0-	-26434	-0-		504	1	39926	3	N	12606	12398	1	206
							7259	4	13867	9					
10	57939 X	56933	-0-	-1006	-0-		410	1	28512	3	N	10369	10294	1	278
							16605	4	11406	9					
*11	57883 X	57883	-0-	-0-	-0-		452	1	29967	3	N	10544	10302	1	503
							15866	4	11598	9					

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	6H	RRCID	-> 288763	COMPL.	DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10765	PERF.10950	- 15700		
06	129180 X	70877	-0-	-58303	-0-		523	1	46004	3	N	9834	9835	1	90
							13533	4	10817	9					
07	109182 X	52258	-0-	-56924	-0-		392	1	27934	3	N	6735	6774	1	51
							16523	4	7409	9					
08	109182 X	64309	-0-	-44873	-0-		571	1	46444	3	N	7535	7586	1	-0-
							9005	4	8289	9					
09	91740 X	63339	-0-	-28401	-0-		639	1	50713	3	N	8166	8031	1	134
							3004	4	8983	9					
10	73253 X	59029	-0-	-14224	-0-		597	1	41571	3	N	7149	7097	1	184
							8997	4	7864	9					
11	70890 X	49960	-0-	-20930	-0-		587	1	38913	3	N	6346	6200	1	319
							3479	4	6981	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867															
PISTOL 21801			WELL #: 4H			RRCID -> 288800			COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11363			PERF.12025 - 19535			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	97650 X	54871	-0-	-42779	-0-			399 1	41287 3	2247 4	10938 9	N	9944	9978 1				229
07	81995 X	50609	-0-	-31386	-0-			309 1	38699 3	1073 4	10528 9	N	9571	9587 1				213
08	71424 X	43237	-0-	-28187	-0-			312 1	32353 3	1132 4	9440 9	N	8582	8479 1				316
09	61950 X	44764	-0-	-17186	-0-			329 1	33779 3	1220 4	9436 9	N	8578	8627 1				267
10	56699 X	41686	-0-	-15013	-0-			332 1	31276 3	1165 4	8913 9	N	8103	8101 1				269
11	54870 X	11459	-0-	-43411	-0-			127 1	8845 3	229 4	2258 9	N	2053	2063 1				259
FLEX STATE 21602 16					WELL #:	2H	RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020			TOTAL DEPTH 10336	PERF.10500 - 15270						
06	73265 X	73265	-0-	-0-	-0-			278 1	44644 3	12006 4	16337 9	N	14852	14824 1				270
07	85777 X	85777	-0-	-0-	-0-			309 1	62408 3	4207 4	18853 9	N	17139	17006 1				403
08	83472 X	83472	-0-	-0-	-0-			375 1	63266 3	2651 4	17180 9	N	15618	15817 1	4	8		200
09	80116 X	80116	-0-	-0-	-0-			361 1	57595 3	6006 4	16154 9	N	14685	14657 1	8	8		220
10	55056 X	14476	-0-	-40580	-0-			82 1	11372 3	534 4	2488 9	N	2262	2251 1	12	8		219
11	53280 X	52005	-0-	-1275	-0-			200 1	39253 3	2118 4	10434 9	N	9485	9463 1	13	8		228
FLEX STATE 21602 16					WELL #:	1H	RRCID -> 289199	COMPL. DATE 03/13/2020			TOTAL DEPTH 10357	PERF.10500 - 15245						
06	70710 X	69100	-0-	-1610	-0-			258 1	41463 3	11150 4	16229 9	N	14754	14725 1				313
07	73067 X	69854	-0-	-3213	-0-			245 1	49450 3	3334 4	16825 9	N	15295	15177 1				431
08	73067 X	44526	-0-	-28541	-0-			194 1	32644 3	1368 4	10320 9	N	9382	9501 1	5	8		307
09	70710 X	60141	-0-	-10569	-0-			265 1	42422 3	4423 4	13031 9	N	11846	11958 1	16	8		179
10	116426 X	116426	-0-	-0-	-0-			628 1	87064 3	4088 4	24646 9	N	22405	22298 1	24	8		262
*11	112307 X	112307	-0-	-0-	-0-			428 1	84297 3	4548 4	23034 9	N	20940	20890 1	12	8		300
RADIO TOWER STATE 21601 28					WELL #:	5H	RRCID -> 289201	COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 10773	PERF.10950 - 15660						
06	172740 X	108425	-0-	-64315	-0-			1030 1	100237 3	3049 4	4109 9	N	3735	3637 1	110	8		257
07	178498 X	135127	-0-	-43371	-0-			1236 1	126921 3	2860 4	4110 9	N	3736	3761 1				232
08	178498 X	121438	-0-	-57060	-0-			1162 1	116623 3	504 4	3149 9	N	2863	2863 1	109	8		123
09	172740 X	91195	-0-	-81545	-0-			970 1	86780 3	376 4	3069 9	N	2790	2328 1	584	8		1
10	135129 X	83902	-0-	-51227	-0-			882 1	77461 3	3176 4	2383 9	N	2166	1979 1	180	8		8
11	130770 X	80886	-0-	-49884	-0-			834 1	77890 3	141 4	2021 9	N	1837	1792 1	53	8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
AT LAND STATE 52-6															
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0											
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLSON STATE 57-T2-6															
WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10654 - 14930															
06	15204	X	15204 -0-	-0-	-0-	13101	3	1367	4	N	669	693	1		85
						736	9								
07	18077	X	18077 -0-	-0-	-0-	15760	3	1609	4	N	644	678	1		51
						708	9								
08	11725	X	11725 -0-	-0-	-0-	9349	3	1627	4	N	681	495	1		237
						749	9								
09	15210	X	13149 -0-	-2061	-0-	10817	3	1736	4	N	542	668	1		111
						596	9								
10	17608	X	3494 -0-	-14114	-0-	2470	3	829	4	N	177	130	1		158
						195	9								
*11	7101	X	7101 -0-	-0-	-0-	6356	3	339	4	N	369	484	1		43
						406	9								

BOLD JOHNSON 56-T1-26															
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 11870 - 16301															
06	21030	X	17326 -0-	-3704	-0-	15070	3	314	4	Y	1765	1478	1		772
						1942	9								
07	21142	X	18753 -0-	-2389	-0-	14497	3	198	4	Y	3689	4231	1		230
						4058	9								
08	21142	X	5065 -0-	-16077	-0-	3180	3	675	4	Y	1100	1124	1		206
						1210	9								
09	20460	X	3667 -0-	-16793	-0-	1560	3	1136	4	Y	883	737	1		352
						971	9								
10	18755	X	3518 -0-	-15237	-0-	3057	3	50	4	Y	374	255	1		471
						411	9								
*11	21635	X	21635 -0-	-0-	-0-	17698	3	419	4	Y	3198	3156	1		513
						3518	9								

ABERNATHY 57-T1-14															
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 11170 - 15492															
06	22240	X	22240 -0-	-0-	-0-	17652	3	873	4	Y	3377	3273	1		347
						3715	9								
07	15737	X	15737 -0-	-0-	-0-	12223	3	888	4	Y	2387	2480	1		254
						2626	9								
08	22475	X	20199 -0-	-2276	-0-	13930	3	2642	4	Y	3297	3359	1		192
						3627	9								
09	22200	X	15604 -0-	-6596	-0-	10731	3	2293	4	Y	2345	2338	1		199
						2580	9								
10	22971	X	5333 -0-	-17638	-0-	3705	3	429	4	Y	1090	1135	1		154
						1199	9								
11	22230	X	16933 -0-	-5297	-0-	13931	3	458	4	Y	2313	2344	1		123
						2544	9								

PHANTON (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	270567	COMPL.	DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-			18994	3	3820	4	Y	1399	1149	1			250
07	25792	X	23137	-0-	-2655	-0-			1539	9									21
08	25792	X	13459	-0-	-12333	-0-			18044	3	3561	4	Y	1393	1622	1			74
09	24960	X	9779	-0-	-15181	-0-			1532	9									156
*10	25172	X	15015	-0-	-10157	-0-			9084	3	711	4	Y	482	400	1			87
11	24360	X	17108	-0-	-7252	-0-			647	9									424
									8538	3									
									530	9									
									13018	3	1138	4	Y	781	850	1			
									859	9									
									14196	3	437	4	Y	2250	1913	1			
									2475	9									
HOOTON ETAL STATE 57-T3-22					WELL #:	1	RRCID ->	270685	COMPL.	DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767			
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-			5195	3	1770	4	N	42					226
07	15593	X	4186	-0-	-11407	-0-			46	9									
08	15593	X	3994	-0-	-11599	-0-			2475	3	1711	4	N	-0-					226
09	15090	X	13344	-0-	-1746	-0-			2165	3	1829	4	N	-0-					226
									11543	3	1770	4	N	28					254
									31	9									
10	11718	X	2230	-0-	-9488	-0-			1629	3	575	4	N	24					278
									26	9									
11	7020	X	5549	-0-	-1471	-0-			3718	3	1770	4	N	55	180	1			153
									61	9									
MEEKER 56-T2-22					WELL #:	1H	RRCID ->	270731	COMPL.	DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.11358	- 15892			
06	22590	X	20688	-0-	-1902	-0-			18005	3	1313	4	N	1245	1094	1			319
07	23343	X	22106	-0-	-1237	-0-			1370	9									
08	23343	X	22464	-0-	-879	-0-			19883	3	1043	4	N	1073	1086	1			306
09	22590	X	20792	-0-	-1798	-0-			1180	9									
10	22103	X	21977	-0-	-126	-0-			21231	3	219	4	N	922	925	1			303
									1014	9									
									18805	3	714	4	N	1157	1297	1			163
									1273	9									
10	22103	X	21977	-0-	-126	-0-			21000	3	145	4	N	756	741	1			178
									832	9									
11	21750	X	20022	-0-	-1728	-0-			17675	3	614	4	N	1575	1312	1			441
									1733	9									
EXTINCTION 57-T1-32					WELL #:	1H	RRCID ->	271198	COMPL.	DATE	03/03/2013	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10787	- 15482			
06	13110	X	11703	-0-	-1407	-0-			7660	3	3678	4	Y	332	356	1			111
07	12431	X	3228	-0-	-9203	-0-			365	9									
08	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-			1927	3	1077	4	Y	204					315
09	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-			224	9									
10	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-			19312	3	1355	4	Y	1042	1210	1			147
									1146	9									
									14246	3	2020	4	Y	791	712	1			226
									870	9									
10	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-			15660	3	1016	4	Y	523	532	1			217
									575	9									
*11	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-			16018	3	2077	4	Y	1236	1092	1			361
									1360	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 271675														
COMPL. DATE 04/11/2013														
TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10740 X	2677	-0-	-8063	-0-	804	3	239	4	N	1485	1101	1	384
07	11098 X	8795	-0-	-2303	-0-	1634	9	95	4	N	2516	2751	1	149
08	8091 X	3542	-0-	-4549	-0-	5932	3	119	4	N	1341	1088	1	402
09	5640 X	2785	-0-	-2855	-0-	2768	9	84	4	N	909	1262	1	49
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	1948	3	905	4	N	1198	1128	1	119
*11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1475	9	116	4	N	1767	1641	1	245
						1701	3							
						1000	9							
						2229	3							
						1318	9							
						5121	3							
						1944	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 271703														
COMPL. DATE 04/21/2013														
TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
06	17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-	26	1	-0-
07	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-			-0-
08	14415 X	9194	-0-	-5221	-0-	7065	3	1126	4	Y	912	906	1	6
09	13950 X	4985	-0-	-8965	-0-	1003	9	1260	4	Y	635	356	1	285
10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	3026	3	1755	4	Y	891	1126	1	50
*11	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	699	9	479	4	Y	1563	1357	1	256
						6210	3							
						980	9							
						11043	3							
						1719	9							
RAYMORE 57-T1-24														
WELL #: 1H RRCID -> 271713														
COMPL. DATE 02/14/2013														
TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019														
06	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	15970	3	3100	4	N	1496	1293	1	325
07	17112 X	14684	-0-	-2428	-0-	1646	9	3103	4	N	1349	1304	1	370
08	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	10097	3	2856	4	N	1678	1623	1	425
09	20730 X	4125	-0-	-16605	-0-	1484	9	358	4	N	429	738	1	116
10	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	17173	3	2212	4	N	1366	1313	1	169
*11	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	1846	9	1025	4	N	1363	1280	1	252
						3295	3							
						472	9							
						13809	3							
						1503	9							
						17594	3							
						1499	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 271718														
COMPL. DATE 05/26/2013														
TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
06	18570 X	17440	-0-	-1130	-0-	11479	3	3762	4	Y	1999	1759	1	298
07	24180 X	17734	-0-	-6446	-0-	2199	9	2262	4	Y	2020	2244	1	74
08	26381 X	10201	-0-	-16180	-0-	13250	3	1481	4	Y	461	501	1	34
09	25530 X	10845	-0-	-14685	-0-	2222	9	539	4	Y	601	626	1	9
10	26381 X	18902	-0-	-7479	-0-	8213	3	1595	4	Y	2116	1626	1	499
*11	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	507	9	657	4	Y	1710	2025	1	184
						9645	3							
						661	9							
						14979	3							
						2328	9							
						16279	3							
						1881	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2				WELL #:	1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	18510 X	17308	-0-	-1202	-0-		11355	3	5203	4	N	682	551	1	246
							750	9							
07	18166 X	15982	-0-	-2184	-0-		14241	3	938	4	N	730	917	1	59
							803	9							
08	16554 X	15164	-0-	-1390	-0-		14039	3	325	4	N	727	732	1	54
							800	9							
09	17310 X	10004	-0-	-7306	-0-		8786	3	621	4	N	543	551	1	46
							597	9							
10	17887 X	17821	-0-	-66	-0-		14775	3	2210	4	N	760	558	1	248
							836	9							
11	17310 X	15538	-0-	-1772	-0-		12435	3	2319	4	N	713	699	1	262
							784	9							
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254	
06	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-		11597	3	67	9	N	61			176
							1301	9							
07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-		9172	3	117	9	N	106			282
							7654	3	854	4	N	-0-			282
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-		4460	3			N	-0-			282
							44	3			N	-0-			282
09	7350 X	4460	-0-	-2890	-0-		7551	3			N	-0-			282
							512	3			N	-0-			282
10	7595 X	44	-0-	-7551	-0-										
11	7350 X	512	-0-	-6838	-0-										
CAMP STATE 56-T2-8				WELL #:	1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11146	- 15957	
06	26130 X	22260	-0-	-3870	-0-		20777	3	182	4	N	1183	1086	1	292
							1301	9							
07	30163 X	28395	-0-	-1768	-0-		26829	3	159	4	N	1279	1289	1	282
							1407	9							
08	30163 X	26504	-0-	-3659	-0-		24798	3	123	4	N	1439	1473	1	248
							1583	9							
09	29190 X	20148	-0-	-9042	-0-		18618	3	127	4	N	1275	1289	1	234
							1403	9							
10	28396 X	21645	-0-	-6751	-0-		20246	3	130	4	N	1154	1105	1	283
							1269	9							
11	27480 X	17275	-0-	-10205	-0-		16071	3	177	4	N	934	926	1	291
							1027	9							
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID ->	273718	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL	DEPTH	10778	PERF.10765	- 15577	
06	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-		12237	3	5053	4	Y	1110	1104	1	139
							1221	9							
07	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-		20533	3	3812	4	Y	942	738	1	343
							1036	9							
08	24484 X	24484	-0-	-0-	-0-		21800	3	1554	4	Y	1027	1113	1	257
							1130	9							
09	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-		20554	3	2407	4	Y	1517	1670	1	104
							1669	9							
10	32164 X	32164	-0-	-0-	-0-		29231	3	1622	4	Y	1192	1117	1	179
							1311	9							
*11	29051 X	29051	-0-	-0-	-0-		25318	3	2736	4	Y	906	933	1	152
							997	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8															
WELL #: 1H RRCID -> 275255															
COMPL. DATE 02/25/2014															
TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13830 X	8011	-0-	-5819	-0-		5628	3	614	4	N	1608	1582	1	238
							1769	9							
07	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-		7917	3	441	4	N	2346	2273	1	311
							2581	9							
08	7688 X	6553	-0-	-1135	-0-		4161	3	1240	4	N	1047	1026	1	332
							1152	9							
09	8010 X	2560	-0-	-5450	-0-		1838	3	41	4	N	619	694	1	257
							681	9							
10	10943 X	7496	-0-	-3447	-0-		5312	3	194	4	N	1809	1926	1	140
							1990	9							
*11	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-		7943	3	165	4	N	2324	2409	1	55
							2556	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36															
WELL #: 2H RRCID -> 275462															
COMPL. DATE 03/26/2014															
TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920															
06	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-		20600	3	950	4	Y	3800	3836	1	162
							4180	9							
07	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-		12992	3	2526	4	Y	2532	2367	1	327
							2785	9							
08	15655 X	3035	-0-	-12620	-0-		1899	3	125	4	Y	919	1240	1	6
							1011	9							
09	17730 X	816	-0-	-16914	-0-		164	3	292	4	Y	327	186	1	147
							360	9							
10	18321 X	4110	-0-	-14211	-0-		2766	3	787	4	Y	506	625	1	28
							557	9							
11	17730 X	2180	-0-	-15550	-0-		1043	3	259	4	Y	798	695	1	131
							878	9							
STATE PROTECTION 55-T2-2															
WELL #: 3H RRCID -> 275634															
COMPL. DATE 04/24/2014															
TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860															
06	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-		6759	3	895	4	Y	2190	2143	1	245
							2409	9							
07	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-		7130	3	634	4	Y	1445	1583	1	107
							1590	9							
08	10168 X	5669	-0-	-4499	-0-		3903	3	720	4	Y	951	1017	1	41
							1046	9							
09	9990 X	3668	-0-	-6322	-0-		1220	3	1128	4	Y	1200	1095	1	146
							1320	9							
10	10385 X	3185	-0-	-7200	-0-		1230	3	1100	4	Y	777	736	1	187
							855	9							
11	10050 X	3247	-0-	-6803	-0-		812	3	1634	4	Y	728	491	1	424
							801	9							
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4															
WELL #: 1H RRCID -> 275789															
COMPL. DATE 07/03/2014															
TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313															
06	11520 X	10647	-0-	-873	-0-		7197	3	1237	4	N	2012	2024	1	172
							2213	9							
07	16306 X	13713	-0-	-2593	-0-		9449	3	1721	4	N	2312	2373	1	111
							2543	9							
08	20336 X	10717	-0-	-9619	-0-		7981	3	508	4	N	2025	1979	1	157
							2228	9							
09	19680 X	11846	-0-	-7834	-0-		8764	3	578	4	N	2276	2219	1	214
							2504	9							
10	20336 X	9545	-0-	-10791	-0-		6556	3	689	4	N	2091	2217	1	88
							2300	9							
11	13260 X	9656	-0-	-3604	-0-		7172	3	388	4	N	1905	1678	1	315
							2096	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 276286														
COMPL. DATE 06/04/2014														
TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	15554	3	554	4	N	1736	1642	190
07	21979	X	20205	-0-	-1774	-0-	1910	9	2047	4	N	1356	1464	82
08	22382	X	21531	-0-	-851	-0-	16666	3	5467	4	N	1195	1188	89
09	21660	X	13519	-0-	-8141	-0-	1492	9	11827	3	N	1318	1300	107
10	22382	X	1597	-0-	-20785	-0-	14749	3	1450	9	N	1415	1438	84
*11	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	1315	9	25931	3	N	1299	1317	66
							37	1	1429	9				
							205	4						
							39	3						
							1557	9						
							498	1						
							422	4						
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 4H RRCID -> 276866														
COMPL. DATE 11/24/2014														
TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
06	2100	X	1362	-0-	-738	-0-	742	3	138	4	Y	438	370	69
07	2077	X	731	-0-	-1346	-0-	482	9	66	4	Y	89	135	23
08	1364	X	1359	-0-	-5	-0-	567	3	37	4	Y	261	251	33
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	98	9	181	4	Y	-0-	33	-0-
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	1035	3	120	4	Y	7	6	1
*11	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	287	9	196	9	Y	178	130	49
							1614	3						
							3208	3						
							8	9						
							12937	3						
BROWN STATE 56-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277117														
COMPL. DATE 10/31/2014														
TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
06	17940	X	15926	-0-	-2014	-0-	12559	3	16	4	Y	3046	2483	846
07	18569	X	17948	-0-	-621	-0-	3351	9	4	4	Y	1545	2014	377
08	18569	X	13745	-0-	-4824	-0-	16244	3	544	4	Y	2365	2323	419
09	17970	X	14759	-0-	-3211	-0-	1700	9	3352	4	Y	1170	1381	208
10	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	10599	3	2027	4	Y	1680	1583	305
11	17370	X	9591	-0-	-7779	-0-	2602	9	1355	4	Y	1074	1262	117
							10120	3						
							1287	9						
							15124	3						
							1848	9						
							7055	3						
							1181	9						
STATE DELA 58-T2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 277213														
COMPL. DATE 12/21/2014														
TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
06	37564	X	37564	-0-	-0-	-0-	26365	3	4910	4	N	5717	5480	581
07	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	6289	9	2012	4	N	3087	3310	358
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	13174	3	918	4	N	1882	1826	414
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	3396	9	1116	4	N	3046	3106	354
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	6140	3	1260	4	N	3234	3055	533
*11	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	2070	9	1070	4	N	3303	3296	540
							10826	3						
							3351	9						
							9331	3						
							3557	9						
							11278	3						
							3633	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36														
WELL #: 1H RRCID -> 277458														
COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	8910	X	7984	-0-	-926	-0-			5212	3	637	4	N	246
									2135	9				
07	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-			4206	3	2304	4	N	424
									2697	9				
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-			5311	3	1948	4	N	208
									2037	9				
09	7980	X	4148	-0-	-3832	-0-			1442	3	1500	4	N	257
									1206	9				
10	9207	X	7518	-0-	-1689	-0-			3506	3	1679	4	N	201
									2333	9				
11	9000	X	7851	-0-	-1149	-0-			4422	3	1550	4	N	279
									1879	9				
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 3H RRCID -> 277467														
COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783														
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-			3549	3	1403	4	Y	218
									1096	9				
07	3968	X	915	-0-	-3053	-0-			470	3	98	4	Y	28
									347	9				
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-			5165	3	369	4	Y	119
									850	9				
09	5880	X	4926	-0-	-954	-0-			3842	3	372	4	Y	161
									712	9				
*10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-			9160	3	384	4	Y	246
									540	9				
*11	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-			11119	3	502	4	Y	92
									567	9				
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 5H RRCID -> 277583														
COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890														
06	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-			13876	3	2017	4	Y	106
									535	9				
07	16647	X	3215	-0-	-13432	-0-			2072	3	323	4	Y	65
									820	9				
08	16647	X	16236	-0-	-411	-0-			13315	3	894	4	Y	284
									2027	9				
09	16590	X	10813	-0-	-5777	-0-			8252	3	1374	4	Y	269
									1187	9				
*10	16988	X	6504	-0-	-10484	-0-			5079	3	852	4	Y	261
									573	9				
11	16440	X	12238	-0-	-4202	-0-			8870	3	614	4	Y	449
									2754	9				
KC PREMIUM 56-T2-48														
WELL #: 1H RRCID -> 277719														
COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449														
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-			6058	3	489	4	N	220
									2206	9				
07	8587	X	7442	-0-	-1145	-0-			5046	3	497	4	N	380
									1899	9				
08	8587	X	7361	-0-	-1226	-0-			4931	3	217	4	N	307
									2213	9				
09	8760	X	5179	-0-	-3581	-0-			2936	3	114	4	N	469
									2129	9				
10	9052	X	6150	-0-	-2902	-0-			4007	3	198	4	N	107
									1945	9				
11	8760	X	8172	-0-	-588	-0-			5414	3	167	4	N	513
									2591	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	15780 X	13717	-0-	-2063	-0-	-0-	11668	3	68	4	N	1801	1656	1
							1981	9						412
07	16306 X	15026	-0-	-1280	-0-	-0-	12936	3	57	4	N	1848	2034	1
							2033	9						226
08	16306 X	15328	-0-	-978	-0-	-0-	13008	3	321	4	N	1817	1834	1
							1999	9						209
09	15420 X	12017	-0-	-3403	-0-	-0-	9777	3	590	4	N	1500	1502	1
							1650	9						207
10	15035 X	11781	-0-	-3254	-0-	-0-	8658	3	1238	4	N	1714	1679	1
							1885	9						242
11	14820 X	12667	-0-	-2153	-0-	-0-	10528	3	124	4	N	1832	1685	1
							2015	9						389

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500														
06	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	-0-	8287	3	1471	4	N	2380	1956	1
							2618	9						440
07	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	-0-	11908	3	210	4	N	2642	2966	1
							2906	9						116
08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	-0-	10325	3	707	4	N	2617	2380	1
							2879	9						353
09	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	-0-	13236	3	778	4	N	2657	2554	1
							2923	9						456
10	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	-0-	11513	3	155	4	N	2476	2591	1
							2724	9						341
*11	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	-0-	10440	3	130	4	N	2770	2725	1
							3047	9						386

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
06	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	-0-	6760	3	830	4	N	2104	1918	1
							2314	9						471
07	10788 X	8387	-0-	-2401	-0-	-0-	5186	3	1274	4	N	1752	1928	1
							1927	9						295
08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	-0-	6714	3	2570	4	N	1746	1631	1
							1921	9						410
09	10440 X	8682	-0-	-1758	-0-	-0-	6401	3	939	4	N	1220	1398	1
							1342	9						232
10	10230 X	7890	-0-	-2340	-0-	-0-	5300	3	776	4	N	1649	1581	1
							1814	9						300
11	10830 X	8221	-0-	-2609	-0-	-0-	5654	3	605	4	N	1784	1667	1
							1962	9						417

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
06	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	-0-	8296	3	2270	9	N	2064	2118	1
							7462	3	2396	9	N	2178	1757	1
07	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	-0-	7160	3	2727	4	N	1982	2296	1
							2180	9						342
08	13857 X	12067	-0-	-1790	-0-	-0-	4952	3	2079	9	N	1890	1825	1
							3741	3	2245	4	N	2393	2385	1
09	13410 X	7031	-0-	-6379	-0-	-0-	2632	9						407
10	13857 X	8618	-0-	-5239	-0-	-0-	3864	3	1083	4	N	2037	2301	1
							2241	9						415
11	11670 X	7188	-0-	-4482	-0-	-0-								151

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	6276	3	327	4	N	833	702	1	479
07	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	916	9							
08	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	13015	3	570	4	N	1176	1473	1	182
09	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	1294	9							
*10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	7214	3	1393	4	N	692	748	1	126
*11	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	761	9							
						13924	3	951	4	N	1359	1320	1	165
						1495	9							
						3448	3	564	4	N	1734	1608	1	291
						1907	9							
						394	1	20190	3	N	1833	2015	1	109
						735	4	2016	9					
STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
06	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	16634	3	121	4	Y	8610	8415	1	228
07	23759 X	23759	-0-	-0-	-0-	9471	9							
08	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	12349	3	79	4	Y	10301	10209	1	320
09	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	11331	9							
*10	15624 X	10730	-0-	-4894	-0-	13450	3	537	4	Y	6908	6854	1	374
*11	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	7599	9							
						10063	3	221	4	Y	8169	8442	1	101
						8986	9							
						6844	3	101	4	Y	3441	3411	1	131
						3785	9							
						224	1	14651	3	Y	365	484	1	12
						334	4	402	9					
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	9554	3	1611	4	N	1026	1050	1	223
07	13640 X	13030	-0-	-610	-0-	1129	9							
08	15376 X	10724	-0-	-4652	-0-	11341	3	215	4	N	1340	1272	1	291
09	14880 X	8660	-0-	-6220	-0-	1474	9							
10	15376 X	10352	-0-	-5024	-0-	8896	3	145	4	N	1530	1465	1	356
11	12600 X	9217	-0-	-3383	-0-	1683	9							
						6721	3	643	4	N	1178	1105	1	429
						1296	9							
						8407	3	541	4	N	1276	1498	1	207
						1404	9							
						7321	3	393	4	N	1366	1298	1	275
						1503	9							
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														
06	12180 X	9419	-0-	-2761	-0-	6854	3	399	4	N	1969	1991	1	170
07	12586 X	8510	-0-	-4076	-0-	2166	9							
08	12586 X	8979	-0-	-3607	-0-	5892	3	477	4	N	1946	1653	1	463
09	10920 X	9746	-0-	-1174	-0-	2141	9							
10	32094 X	32094	-0-	-0-	-0-	6519	3	546	4	N	1740	2021	1	182
*11	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	1914	9							
						10	1	8943	3	N	429	553	1	58
						321	4	472	9					
						294	1	29148	3	N	1901	1573	1	386
						561	4	2091	9					
						398	1	22416	3	N	2089	2068	1	407
						505	4	2298	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1201H		ASSOCIATED RRCID -> 278215		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			5127 1918	3 9	477	4	Y	1744	1616	1	169
07	6665 X	5789	-0-	-0-	-876	-0-		5367	3	422	4	Y	-0-			169
08	6665 X	6465	-0-	-0-	-200	-0-		6058	3	407	4	Y	-0-			169
09	7560 X	4373	-0-	-0-	-3187	-0-		2888 1278	3 9	207	4	Y	1162	1270	1	61
10	7781 X	7163	-0-	-0-	-618	-0-		6119 763	3 9	281	4	Y	694	705	1	50
11	7530 X	2125	-0-	-0-	-5405	-0-		1475 527	3 9	123	4	Y	479	473	1	56
STATE POGO 57-T2-4					WELL #:	1H	RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082				
06	36221 X	36221	-0-	-0-	-0-			14480 20843	3 9	898	4	Y	18948	18295	1	1532
07	34831 X	34831	-0-	-0-	-0-			14662 19943	3 9	226	4	Y	18130	19066	1	596
08	26026 X	26026	-0-	-0-	-0-			14733 11036	3 9	257	4	Y	10033	10424	1	205
09	23850 X	19298	-0-	-0-	-4552	-0-		10380 7725	3 9	1193	4	Y	7023	7119	1	109
10	25600 X	25600	-0-	-0-	-0-	-0-		16674 8470	3 9	456	4	Y	7700	7753	1	56
*11	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	-0-		22945 4396	3 9	24	4	Y	3996	4008	1	44
JOHNSON ESTATE 56-T1-8					WELL #:	1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592				
06	19440 X	11178	-0-	-0-	-8262	-0-		9123 1898	3 9	157	4	N	1725	1835	1	96
07	19685 X	9085	-0-	-0-	-10600	-0-		7151 1698	3 9	236	4	N	1544	1287	1	353
08	19685 X	12953	-0-	-0-	-6732	-0-		10370 2354	3 9	229	4	N	2140	2164	1	329
09	16380 X	12114	-0-	-0-	-4266	-0-		8787 2201	3 9	1126	4	N	2001	2004	1	326
10	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	-0-		12594 2129	3 9	1829	4	N	1935	2151	1	110
11	12540 X	4034	-0-	-0-	-8506	-0-		1910 648	3 9	1476	4	N	589	566	1	133
JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #:	1H	RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760				
06	33191 X	33191	-0-	-0-	-0-	-0-		28651 4111	3 9	429	4	N	3737	4059	1	159
07	29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	-0-		24629 4127	3 9	420	4	N	3752	3448	1	463
08	33013 X	33013	-0-	-0-	-0-	-0-		27872 4927	3 9	214	4	N	4479	4417	1	525
09	29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	-0-		24789 4173	3 9	140	4	N	3794	4219	1	100
10	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	-0-		12981 2984	3 9	583	4	N	2713	2427	1	386
11	12540 X	1706	-0-	-0-	-10834	-0-		1112 337	3 9	257	4	N	306	561	1	131

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 278234														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-		10734 3	1458 4	N		2798	2724 1		379
07	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-		3078 9							
08	12989 X	12004	-0-	-985	-0-		9052 3	1099 4	N		3359	3461 1		277
09	15270 X	11277	-0-	-3993	-0-		3695 9							
10	15779 X	8589	-0-	-7190	-0-		7196 3	1736 4	N		2793	2533 1		537
11	15270 X	11334	-0-	-3936	-0-		3072 9							
							7628 3	910 4	N		2490	2560 1		467
							2739 9							
							5180 3	1305 4	N		1913	2037 1		343
							2104 9							
							7435 3	240 4	N		3326	2952 1		717
							3659 9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
06	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-		8642 3	622 4	N		3080	2688 1		608
07	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-		3388 9							
08	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-		9175 3	528 4	N		2391	2337 1		662
09	12660 X	10730	-0-	-1930	-0-		2630 9							
10	13082 X	9203	-0-	-3879	-0-		8391 3	634 4	N		3826	3984 1		504
*11	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-		4209 9							
							7187 3	1062 4	N		2255	2351 1		408
							2481 9							
							6178 3	769 4	N		2051	2151 1		308
							2256 9							
							9341 3	664 4	N		2695	2336 1		667
							2965 9							
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
06	14310 X	11864	-0-	-2446	-0-		8815 3	477 4	N		2338	2192 1		386
07	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-		2572 9							
08	17081 X	15959	-0-	-1122	-0-		14346 3	351 4	N		2345	2578 1		153
09	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-		2580 9							
10	17267 X	12589	-0-	-4678	-0-		13131 3	545 4	N		2075	2017 1		211
11	16710 X	11128	-0-	-5582	-0-		2283 9							
							14762 3	285 4	N		2231	2025 1		417
							2454 9							
							10509 3	334 4	N		1587	1880 1		124
							1746 9							
							7925 3	1486 4	N		1561	1653 1		32
							1717 9							
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081														
06	12930 X	12750	-0-	-180	-0-		10349 3	169 4	N		2029	1955 1		253
07	13361 X	12393	-0-	-968	-0-		2232 9							
08	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-		10053 3	174 4	N		1969	1999 1		223
09	12750 X	9800	-0-	-2950	-0-		2166 9							
10	13175 X	5684	-0-	-7491	-0-		10783 3	262 4	N		2141	2209 1		155
11	12960 X	9587	-0-	-3373	-0-		2355 9							
							7824 3	225 4	N		1592	1635 1		112
							1751 9							
							4925 3	135 4	N		567	553 1		126
							624 9							
							8024 3	157 4	N		1278	1117 1		287
							1406 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1															
WELL #: 1H RRCID -> 278243															
COMPL. DATE 04/26/2015															
TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	21420 X	10469	-0-	-10951	-0-	9057	3	498	4	Y	831	729	1	124	
07	17174 X	14989	-0-	-2185	-0-	914	9								
08	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	13478	3	801	4	Y	645	727	1	42	
09	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	710	9								
10	15004 X	9444	-0-	-5560	-0-	11678	3	1240	4	Y	105	139	1	8	
11	14520 X	7422	-0-	-7098	-0-	116	9								
						13923	3	968	4	Y	131	127	1	12	
						144	9								
						8074	3	1317	4	Y	48	57	1	3	
						53	9								
						6351	3	1052	4	Y	17	10	1	10	
						19	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-42															
WELL #: 2H RRCID -> 278250															
COMPL. DATE 04/09/2015															
TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004															
06	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	6772	3	800	4	N	3625	3256	1	858	
07	9703 X	6259	-0-	-3444	-0-	3988	9								
08	12152 X	6420	-0-	-5732	-0-	3085	3	1253	4	N	1746	2223	1	381	
09	11760 X	6510	-0-	-5250	-0-	1921	9								
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	2307	3	2088	4	N	1841	2040	1	182	
*11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	2025	9								
						867	3	3277	4	N	2151	2039	1	294	
						2366	9								
						4270	3	1059	4	N	2105	2224	1	175	
						2316	9								
						2873	3	1983	4	N	2090	1833	1	432	
						2299	9								
STATE CALDWELL 57-T2-26															
WELL #: 2H RRCID -> 278251															
COMPL. DATE 11/21/2014															
TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959															
06	31950 X	18281	-0-	-13669	-0-	14231	3	2149	4	Y	1728	1542	1	273	
07	33015 X	27163	-0-	-5852	-0-	1901	9								
08	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	22482	3	2281	4	Y	2182	1885	1	570	
09	18330 X	11974	-0-	-6356	-0-	2400	9								
*10	25699 X	8180	-0-	-17519	-0-	20239	3	1647	4	Y	1720	2073	1	217	
*11	29125 X	29125	-0-	-0-	-0-	1892	9								
						8427	3	1115	4	Y	2211	2259	1	169	
						2432	9								
						7095	3	86	4	Y	908	914	1	163	
						999	9								
						26824	3	2	4	Y	2090	1677	1	576	
						2299	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-26															
WELL #: 2H RRCID -> 278368															
COMPL. DATE 09/30/2014															
TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091															
06	11490 X	4246	-0-	-7244	-0-	3602	3	297	4	N	315	181	1	430	
07	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	347	9								
08	12369 X	2879	-0-	-9490	-0-	9181	3	145	4	N	-0-			430	
09	11970 X	1954	-0-	-10016	-0-	2352	3	527	4	N	-0-			430	
10	12369 X	3654	-0-	-8715	-0-	1500	3	454	4	N	-0-			430	
11	9030 X	6962	-0-	-2068	-0-	3517	3	100	4	N	34	311	1	153	
						37	9								
						6268	3	162	4	N	484	559	1	78	
						532	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 278426		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10200 X	7177	-0-	-3023	-0-				4610	3		950	4	Y	1470		1208	1	262
									1617	9									
07	10540 X	7364	-0-	-3176	-0-				4717	3		1050	4	Y	1452		1692	1	22
									1597	9									
08	8122 X	3933	-0-	-4189	-0-				1509	3		1082	4	Y	1220		1088	1	154
									1342	9									
09	7260 X	2399	-0-	-4861	-0-				1327	3		489	4	Y	530		512	1	172
									583	9									
10	7409 X	3798	-0-	-3611	-0-				2305	3		257	4	Y	1124		1171	1	125
									1236	9									
11	7170 X	5830	-0-	-1340	-0-				5140	3		193	4	Y	452		492	1	85
									497	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389							
06	12000 X	4806	-0-	-7194	-0-				3695	3		1111	4	Y	-0-		9	1	-0-
									5995	3		1278	4	Y	1955		1750	1	205
									2151	9									
08	9517 X	7072	-0-	-2445	-0-				4785	3		450	4	Y	1670		1755	1	120
									1837	9									
09	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-				7052	3		340	4	Y	1061		1136	1	45
									1167	9									
10	9548 X	8163	-0-	-1385	-0-				6881	3		640	4	Y	584		538	1	91
									642	9									
11	9120 X	4154	-0-	-4966	-0-				3097	3		657	4	Y	364		376	1	79
									400	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID -> 278514		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963							
06	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-				15306	3		32	4	Y	7219		7284	1	58
									7941	9									
07	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-				15891	3		22	4	Y	2838		2782	1	114
									3122	9									
08	25606 X	14337	-0-	-11269	-0-				13160	3		68	4	Y	1008		1092	1	30
									1109	9									
09	24780 X	10783	-0-	-13997	-0-				9499	3		251	4	Y	939		944	1	25
									1033	9									
10	25606 X	17326	-0-	-8280	-0-				14959	3		531	4	Y	1669		1654	1	40
									1836	9									
11	23280 X	21831	-0-	-1449	-0-				17827	3		341	4	Y	3330		3354	1	16
									3663	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID -> 278515		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673							
06	12750 X	10769	-0-	-1981	-0-				5932	3		2217	4	N	2382		2394	1	537
									2620	9									
07	11191 X	8426	-0-	-2765	-0-				5841	3		173	4	N	2193		2585	1	145
									2412	9									
08	13702 X	9596	-0-	-4106	-0-				5151	3		401	4	N	3676		3530	1	291
									4044	9									
09	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-				5271	3		1176	4	N	14308		14279	1	320
									15739	9									
10	26691 X	25037	-0-	-1654	-0-				8911	3		411	4	N	14286		14307	1	299
									15715	9									
11	25680 X	19003	-0-	-6677	-0-				3240	3		180	4	N	14166		13948	1	517
									15583	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	12758	3	1273	9	Y	1157	1163	1	45
07	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	13597	3	1395	4	Y	1476	1375	1	146
						1624	9							
08	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	14730	3	1072	4	Y	1304	1378	1	72
						1434	9							
09	14010 X	9446	-0-	-4564	-0-	7534	3	700	4	Y	1102	1067	1	107
						1212	9							
10	16616 X	15724	-0-	-892	-0-	9391	3	2325	4	Y	3644	3379	1	372
						4008	9							
11	16680 X	13703	-0-	-2977	-0-	10642	3	1266	4	Y	1632	1918	1	86
						1795	9							
OLYPHANT 57-T1-43X42				WELL #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10683	- 18094
06	33870 X	1546	-0-	-32324	-0-	1479	3	67	4	N	-0-			66
07	45641 X	45641	-0-	-0-	-0-	29658	3	4014	4	N	10881	10641	1	306
						11969	9							
08	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	23087	3	2534	4	N	6974	7129	1	151
						7671	9							
09	27330 X	26759	-0-	-571	-0-	19522	3	1906	4	N	4846	4596	1	401
						5331	9							
10	36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	25972	3	2883	4	N	7025	6991	1	435
						7728	9							
*11	34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	25218	3	2486	4	N	6532	6487	1	480
						7185	9							
STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840
06	14100 X	1744	-0-	-12356	-0-	1275	3	100	4	Y	335			462
						369	9							
07	14570 X	13747	-0-	-823	-0-	7647	3	2978	4	Y	2838	3148	1	152
						3122	9							
08	12710 X	12134	-0-	-576	-0-	8217	3	1186	4	Y	2483	2401	1	234
						2731	9							
09	12300 X	9192	-0-	-3108	-0-	6708	3	369	4	Y	1923	1848	1	309
						2115	9							
10	12710 X	6916	-0-	-5794	-0-	3577	3	1070	4	Y	2063	2062	1	310
						2269	9							
11	12300 X	618	-0-	-11682	-0-	560	3	58	4	Y	-0-	179	1	131
STATE SCOOTER 56-T2-33X28				WELL #:	1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883
06	23340 X	11232	-0-	-12108	-0-	8991	3	214	4	Y	1843	1783	1	102
						2027	9							
07	24118 X	17626	-0-	-6492	-0-	12517	3	415	4	Y	4267	4249	1	120
						4694	9							
08	24521 X	14139	-0-	-10382	-0-	10371	3	280	4	Y	3171	3207	1	84
						3488	9							
09	23730 X	12405	-0-	-11325	-0-	8500	3	843	4	Y	2784	2790	1	78
						3062	9							
10	24521 X	7392	-0-	-17129	-0-	5233	3	81	4	Y	1889	1932	1	35
						2078	9							
*11	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	23177	3	226	4	Y	3421	2657	1	799
						3763	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KEASLER 57-T3-18														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 278914														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	9843 3	568 4	N	955	1036	1			81
07	12710 X	12310	-0-	-400	-0-	1051 9								
08	13640 X	12517	-0-	-1123	-0-	9345 3	1720 4	N	1132	704	1			509
09	13200 X	7697	-0-	-5503	-0-	1245 9								
10	13640 X	5901	-0-	-7739	-0-	8851 3	2332 4	N	1213	1399	1			323
11	12120 X	6920	-0-	-5200	-0-	1334 9								
						5197 3	1783 4	N	652	712	1			263
						717 9								
						4996 3	399 4	N	460	555	1			168
						506 9								
						4775 3	1521 4	N	567	568	1			167
						624 9								
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940														
06	13590 X	12501	-0-	-1089	-0-	5148 3	4701 4	N	2411	2522	1			113
07	10819 X	10254	-0-	-565	-0-	2652 9								
08	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	6343 3	1448 4	N	2239	2060	1			292
09	12510 X	2848	-0-	-9662	-0-	2463 9								
10	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	6711 3	2316 4	N	2979	3136	1			135
11	12510 X	10469	-0-	-2041	-0-	3277 9								
						1975 3	187 4	N	624	695	1			64
						686 9								
						8888 3	1864 4	N	2879	2676	1			267
						3167 9								
						6601 3	426 4	N	3129	3118	1			278
						3442 9								
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816														
06	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	8998 3	1108 4	N	2004	2128	1			106
07	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	2204 9								
08	11718 X	7177	-0-	-4541	-0-	9799 3	640 4	N	2024	1761	1			369
09	12300 X	6528	-0-	-5772	-0-	2226 9								
10	12710 X	7883	-0-	-4827	-0-	3737 3	1592 4	N	1680	1873	1			176
11	12300 X	9636	-0-	-2664	-0-	1848 9								
						3935 3	680 4	N	1739	1600	1			315
						1913 9								
						5289 3	493 4	N	1910	1944	1			281
						2101 9								
						6759 3	245 4	N	2393	2374	1			300
						2632 9								
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843														
06	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	45443 3	1426 4	Y	5704	5498	1			326
07	69241 X	69241	-0-	-0-	-0-	6274 9								
08	35030 X	7784	-0-	-27246	-0-	60992 3	861 4	Y	6716	6768	1			274
09	53550 X	3436	-0-	-50114	-0-	7388 9								
10	62930 X	34360	-0-	-28570	-0-	6436 3	1215 4	Y	121	389	1			6
11	60900 X	40232	-0-	-20668	-0-	133 9								
						3404 3	32 4	Y	-0-	6	1			-0-
						32126 3	1543 4	Y	628	602	1			26
						691 9								
						38384 3	1363 4	Y	441	447	1			20
						485 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:		1H		RRCID -> 278999		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10149		PERF.10133 - 18190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11130 X	8168	-0-		-2962		-0-	4684	3	403	4	Y	2801	2483	1			421
07	9672 X	7537	-0-		-2135		-0-	3081	9	179	4	Y	2525	2534	1			412
08	7657 X	4137	-0-		-3520		-0-	4580	3	780	4	Y	1374	1729	1			57
09	8160 X	6661	-0-		-1499		-0-	2778	9	430	4	Y	2636	2155	1			538
10	8432 X	5083	-0-		-3349		-0-	1846	3	208	4	Y	2027	2412	1			153
11	8160 X	4087	-0-		-4073		-0-	1511	9	346	4	Y	1366	1496	1			23
								3331	3									
								2900	9									
								2645	3									
								2230	9									
								2238	3									
								1503	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20				WELL #:		2H		RRCID -> 279011		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 10283		PERF.10357 - 15020				
06	23282 X	23282	-0-		-0-		-0-	18140	3	1126	4	Y	3651	3242	1			559
07	18758 X	18758	-0-		-0-		-0-	4016	9	996	4	Y	2509	2758	1			310
08	20484 X	20484	-0-		-0-		-0-	15002	3	1447	4	Y	3411	3264	1			457
09	19853 X	19853	-0-		-0-		-0-	2760	9	1271	4	Y	3254	3491	1			220
10	20543 X	20543	-0-		-0-		-0-	15285	3	2174	4	Y	4582	4621	1			181
*11	24851 X	24851	-0-		-0-		-0-	3752	9	1221	4	Y	4259	4023	1			417
								15003	3									
								3579	9									
								13329	3									
								5040	9									
								18945	3									
								4685	9									

JR 56-T3-26				WELL #:		1H		RRCID -> 279167		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10591 - 15254				
06	13467 X	13467	-0-		-0-		-0-	10446	3	3021	9	N	2746	2642	1			281
07	16528 X	16528	-0-		-0-		-0-	13309	3	3219	9	N	2926	2988	1			219
08	10943 X	5677	-0-		-5266		-0-	3846	3	534	4	N	1179	1244	1			154
09	13470 X	2266	-0-		-11204		-0-	1297	9	446	9	N	405	371	1			188
10	16523 X	1995	-0-		-14528		-0-	1820	3	5	4	N	372	511	1			49
11	15990 X	11339	-0-		-4651		-0-	1581	3	1165	4	N	2534	2261	1			322
								409	9									
								7387	3									
								2787	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				WELL #:		1H		RRCID -> 279200		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9977 - 17445				
06	25554 X	25554	-0-		-0-		-0-	15872	3	3283	4	Y	5817	6101	1			73
07	57736 X	57736	-0-		-0-		-0-	6399	9	637	4	Y	24571	23819	1			825
08	64121 X	64121	-0-		-0-		-0-	30071	3	124	4	Y	32263	32164	1			924
09	45355 X	45355	-0-		-0-		-0-	27028	9	2500	4	Y	19407	20153	1			178
10	31806 X	29449	-0-		-2357		-0-	28508	3	1166	4	Y	14226	13577	1			827
*11	37841 X	37841	-0-		-0-		-0-	35489	9	113	4	Y	8690	9349	1			168
								21507	3									
								21348	9									
								12634	3									
								15649	9									
								28169	3									
								9559	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 279233														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
06		12900 X	9973	-0-	-2927	-0-	6846	3	598	4	N	2299	1837	1
07		13330 X	10944	-0-	-2386	-0-	2529	9	267	4	N	2503	2758	1
08		12896 X	11013	-0-	-1883	-0-	7924	3	125	4	N	2050	2244	1
09		9960 X	8077	-0-	-1883	-0-	2753	9	382	4	N	2061	1874	1
10		10943 X	7785	-0-	-3158	-0-	8633	3	483	4	N	3816	4037	1
11		10650 X	1781	-0-	-8869	-0-	2255	9	93	4	N	697	739	1
							5428	3						
							2267	9						
							3104	3						
							4198	9						
							921	3						
							767	9						

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256														
COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
06		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	16755	3	38	4	Y	4	4	1
07		17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	4	9	651	4	Y	88	81	1
08		20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	17166	3	327	4	Y	6	13	1
09		17880 X	15085	-0-	-2795	-0-	97	9	249	4	Y	51	50	1
10		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	19746	3	719	4	Y	191	180	1
11		17880 X	12420	-0-	-5460	-0-	7	9	29	4	Y	208	217	1
							14780	3						
							56	9						
							17927	3						
							210	9						
							12162	3						
							229	9						

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344														
COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
06		22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	18051	3	499	4	N	3525	3498	1
07		22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	3878	9	584	4	N	3127	3489	1
08		21173 X	20888	-0-	-285	-0-	18435	3	377	4	N	3019	2963	1
09		22440 X	19269	-0-	-3171	-0-	3440	9	3063	4	N	2955	2757	1
10		23188 X	20715	-0-	-2473	-0-	17190	3	1605	4	N	2744	3009	1
11		22440 X	21108	-0-	-1332	-0-	3321	9	341	4	N	2773	2581	1
							12955	3						
							3251	9						
							16092	3						
							3018	9						
							17717	3						
							3050	9						

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453														
COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678														
06		36539 X	36539	-0-	-0-	-0-	31761	3	1587	4	Y	2901	2766	1
07		28768 X	25749	-0-	-3019	-0-	3191	9	901	4	Y	1829	1987	1
08		29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	22836	3	2739	4	Y	1924	1856	1
09		32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	2012	9	1205	4	Y	2068	2060	1
10		32415 X	32415	-0-	-0-	-0-	24803	3	3280	4	Y	2421	2414	1
11		27840 X	25164	-0-	-2676	-0-	2116	9	115	4	Y	2638	2626	1
							29270	3						
							2275	9						
							26472	3						
							2663	9						
							22147	3						
							2902	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CUMBERLAND 57-T2-16														
WELL #: 2H RRCID -> 279512														
COMPL. DATE 12/01/2015														
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
06	12450 X	9139	-0-	-3311	-0-			4731	3	1264	4	Y	2858	2722 1
								3144	9					338
07	11563 X	9266	-0-	-2297	-0-			6382	3	1629	4	Y	1141	1359 1
								1255	9					120
08	11563 X	6367	-0-	-5196	-0-			5486	3	498	4	Y	348	443 1
								383	9					25
09	11160 X	9517	-0-	-1643	-0-			6723	3	302	4	Y	2265	2194 1
								2492	9					96
10	11532 X	10929	-0-	-603	-0-			6404	3	579	4	Y	3587	3124 1
								3946	9					559
11	9150 X	5920	-0-	-3230	-0-			3101	3	707	4	Y	1920	2062 1
								2112	9					417

SIGLER STATE 57-T2-22														
WELL #: 2H RRCID -> 279609														
COMPL. DATE 12/05/2015														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078														
06	17880 X	13299	-0-	-4581	-0-			8800	3	3232	4	Y	1152	1200 1
								1267	9					88
07	18476 X	10709	-0-	-7767	-0-			5828	3	3972	4	Y	826	832 1
								909	9					82
08	17670 X	10524	-0-	-7146	-0-			9044	3	162	4	Y	1198	1126 1
								1318	9					154
09	14400 X	7299	-0-	-7101	-0-			6334	3	74	4	Y	810	902 1
								891	9					62
*10	13733 X	5783	-0-	-7950	-0-			5105	3	58	4	Y	564	595 1
								620	9					31
*11	47165 X	47165	-0-	-0-	-0-			422	1	42201	3	Y	3223	2873 1
								997	4	3545	9			381

STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: 1H RRCID -> 279638														
COMPL. DATE 11/18/2015														
TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383														
06	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-			13843	3	1395	9	N	1268	1453 1
								12998	3	1264	9	N	1149	1101 1
07	14322 X	14262	-0-	-60	-0-			8818	3	401	4	N	1712	1844 1
								1883	9					129
08	14322 X	11102	-0-	-3220	-0-			3716	3	1583	9	N	1439	1478 1
								3942	3	1539	4	N	1819	1317 1
09	13860 X	5299	-0-	-8561	-0-			2001	9					90
10	14322 X	7482	-0-	-6840	-0-			4619	3	555	4	N	1891	1867 1
								2080	9					616

STATE PISH 57-T3-36														
WELL #: 1H RRCID -> 280224														
COMPL. DATE 12/26/2015														
TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072														
06	7530 X	5389	-0-	-2141	-0-			4333	3	180	4	N	796	737 1
								876	9					222
07	24273 X	9246	-0-	-15027	-0-			7684	3	241	4	N	1201	1266 1
								1321	9					157
08	24273 X	8743	-0-	-15530	-0-			5947	3	1318	4	N	1344	1276 1
								1478	9					225
09	23490 X	4388	-0-	-19102	-0-			3020	3	184	4	N	1076	1112 1
								1184	9					189
10	14043 X	5956	-0-	-8087	-0-			4208	3	152	4	N	1451	1466 1
								1596	9					174
*11	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-			9233	3	227	4	N	2198	2003 1
								2418	9					369

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 280254														
COMPL. DATE 03/18/2016														
TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	1452	1	1836	3	Y	700	654	1	82
						592	4	770	9					
07	3658 X	715	-0-	-2943	-0-	289	1	92	3	Y	183	250	1	15
						133	4	201	9					
08	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1681	1	3768	3	Y	492	478	1	29
						380	4	541	9					
09	4620 X	3633	-0-	-987	-0-	972	1	2229	3	Y	-0-	29	1	-0-
						432	4							
10	4805 X	4732	-0-	-73	-0-	1207	1	2379	3	Y	239	219	1	20
						883	4	263	9					
11	6150 X	1922	-0-	-4228	-0-	611	1	764	3	Y	90	96	1	14
						448	4	99	9					
STATE PACIFIC 55-T2-8X17														
WELL #: 1H RRCID -> 280749														
COMPL. DATE 02/23/2016														
TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450														
06	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	3011	1	11105	3	N	3315	3302	1	388
						3647	9							
07	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	2889	1	14383	3	N	3210	3320	1	278
						3531	9							
08	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	2757	1	9658	3	N	2996	2924	1	350
						329	4	3296	9					
09	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	2337	1	10745	3	N	2486	2598	1	238
						2735	9							
10	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	3356	1	8550	3	N	3083	2818	1	503
						514	4	3391	9					
*11	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	2430	1	16098	3	N	3094	3152	1	445
						203	4	3403	9					
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 281029														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256														
06	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	2202	1	4601	3	Y	2304	2116	1	270
						853	4	2534	9					
07	10199 X	1682	-0-	-8517	-0-	484	1	748	3	Y	227	478	1	19
						200	4	250	9					
08	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	2281	1	5914	3	Y	3159	2990	1	188
						516	4	3475	9					
09	10200 X	8991	-0-	-1209	-0-	1654	1	3373	3	Y	2894	2751	1	331
						781	4	3183	9					
10	10540 X	9090	-0-	-1450	-0-	1780	1	3003	3	Y	2597	2709	1	219
						1450	4	2857	9					
11	11790 X	6210	-0-	-5580	-0-	1105	1	1313	3	Y	1774	1718	1	275
						1841	4	1951	9					
STATE FOREST 55-T2-18X19														
WELL #: 1H RRCID -> 281230														
COMPL. DATE 01/25/2016														
TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301														
06	18090 X	12612	-0-	-5478	-0-	8626	3	400	4	N	3260	3147	1	339
						3586	9							
07	18724 X	11817	-0-	-6907	-0-	7520	3	1143	4	N	2867	2815	1	391
						3154	9							
08	18724 X	11887	-0-	-6837	-0-	6435	3	1672	4	N	3436	3488	1	339
						3780	9							
09	13980 X	9866	-0-	-4114	-0-	6688	3	323	4	N	2595	2843	1	91
						2855	9							
10	13020 X	9941	-0-	-3079	-0-	6732	3	588	4	N	2383	2327	1	147
						2621	9							
11	12600 X	10422	-0-	-2178	-0-	6494	3	908	4	N	2745	2690	1	202
						3020	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 281238														
COMPL. DATE 10/21/2019														
TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	34110 X	29821	-0-	-4289	-0-	-0-	23112	3	871	4	N	5307	4590 1	1273
07	38408 X	38408	-0-	-0-	-0-	-0-	5838	9	593	4	N	5673	6464 1	482
08	35247 X	34464	-0-	-783	-0-	-0-	31575	3	1362	4	N	5241	5331 1	392
09	31470 X	26013	-0-	-5457	-0-	-0-	6240	9	2192	4	N	4745	4631 1	506
10	35247 X	30097	-0-	-5150	-0-	-0-	27337	3	2612	4	N	4935	5033 1	408
*11	29519 X	29519	-0-	-0-	-0-	-0-	5765	9	162	4	N	4572	4741 1	239
							18601	3						
							5220	9						
							22056	3						
							5429	9						
							24328	3						
							5029	9						
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 281240														
COMPL. DATE 03/10/2016														
TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717														
06	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	1	11930	3	Y	3530	3532 1	115
07	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	-0-	644	4	3883	9	Y	3988	4066 1	37
08	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	1	18392	3	Y	3778	3719 1	96
09	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	-0-	149	4	4387	9	Y	3374	3406 1	64
10	38270 X	38270	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	18405	3	Y	10138	9856 1	346
*11	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	-0-	45	4	4156	9	Y	2663	2864 1	145
							195	1	16821	3	Y			
							3711	9						
							1351	1	22094	3	Y			
							3673	4	11152	9	Y			
							993	1	11581	3	Y			
							1060	4	2929	9				
STATE MJ MCGARY 56-T2-32														
WELL #: 1H RRCID -> 281395														
COMPL. DATE 06/13/2016														
TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161														
06	14760 X	13324	-0-	-1436	-0-	-0-	4582	1	5791	3	N	2186	2321 1	107
07	19251 X	14919	-0-	-4332	-0-	-0-	546	4	2405	9	N	2709	2581 1	235
08	19251 X	12944	-0-	-6307	-0-	-0-	4159	1	6389	3	N	1866	1814 1	287
09	18630 X	12221	-0-	-6409	-0-	-0-	1391	4	2980	9	N	2270	2382 1	175
10	15128 X	8813	-0-	-6315	-0-	-0-	4080	1	4353	3	N	1474	1405 1	244
11	14430 X	13988	-0-	-442	-0-	-0-	2458	4	2053	9	N	2686	2569 1	361
							2844	1	5958	3	N			
							922	4	2497	9				
							1138	1	4940	3	N			
							1114	4	1621	9				
							1870	1	8763	3	N			
							400	4	2955	9				
STATE TIEMANN 56-T2-28														
WELL #: 1H RRCID -> 281608														
COMPL. DATE 05/01/2016														
TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413														
06	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	1	6070	3	N	1697	1619 1	302
07	9548 X	8681	-0-	-867	-0-	-0-	209	4	1867	9	N	1860	2007 1	155
08	11129 X	9171	-0-	-1958	-0-	-0-	1735	1	4736	3	N	1318	1278 1	195
09	10800 X	5660	-0-	-5140	-0-	-0-	164	4	2046	9	N	1092	1237 1	50
10	11160 X	710	-0-	-10450	-0-	-0-	1480	1	5884	3	N	145		195
11	9600 X	195	-0-	-9405	-0-	-0-	357	4	1450	9	N	-0-		195
							768	1	2576	3	N			
							1115	4	1201	9				
							72	1	240	3	N			
							238	4	160	9				
							176	1	2	3	N			
							17	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	19980 X	15794	-0-	-4186	-0-	1131	1	11334	3	N	2764	2772	1	299
						289	4	3040	9					
07	17794 X	12194	-0-	-5600	-0-	1285	1	7778	3	N	2664	2623	1	340
						201	4	2930	9					
08	19499 X	16313	-0-	-3186	-0-	1639	1	10980	3	N	3060	2975	1	425
						328	4	3366	9					
09	18900 X	10682	-0-	-8218	-0-	651	1	7417	3	N	2195	2321	1	299
						199	4	2415	9					
10	19530 X	7562	-0-	-11968	-0-	342	1	4715	3	N	1955	2168	1	86
						354	4	2151	9					
*11	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	569	1	11814	3	N	3005	2751	1	340
						386	4	3306	9					

STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	1293	1	4509	3	N	956	923	1	142
						455	4	1052	9					
07	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	1318	1	5945	3	N	3305	3280	1	167
						426	4	3636	9					
08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	606	1	1825	3	N	5344	5426	1	85
						210	4	5878	9					
09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	530	1	1360	3	N	4750	4736	1	99
						76	4	5225	9					
10	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	747	1	3676	3	N	3062	3148	1	13
						788	4	3368	9					
*11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	612	1	3466	3	N	1255	924	1	344
						362	4	1381	9					

STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733
06	24480 X	649	-0-	-23831	-0-	33	1	501	3	Y	92	95	1	1
						14	4	101	9					
07	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-					Y	-0-			-0-
09	540 X	1	-0-	-539	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	682 X	79	-0-	-603	-0-	2	1	73	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*11	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	697	1	14472	3	Y	6313	6102	1	211
						250	4	6944	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359
06	15300 X	11582	-0-	-3718	-0-	7241	3	2819	4	Y	1384	1343	1	206
						1522	9							
07	18910 X	13049	-0-	-5861	-0-	9212	3	1646	4	Y	1992	2125	1	73
						2191	9							
08	13950 X	8985	-0-	-4965	-0-	5506	3	1348	4	Y	1937	1867	1	143
						2131	9							
09	13500 X	10280	-0-	-3220	-0-	7150	3	726	4	Y	2185	2295	1	33
						2404	9							
10	13950 X	8390	-0-	-5560	-0-	6152	3	1402	4	Y	760	614	1	179
						836	9							
*11	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	10498	3	456	4	Y	2320	2250	1	249
						2552	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 281998														
COMPL. DATE 02/11/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11910 X	11816	-0-	-94	-0-		750 1	9001 3	Y		-0-			-0-
							2065 4							
07	15686 X	8866	-0-	-6820	-0-		995 1	7263 3	Y		161	159 1		2
							431 4	177 9						
08	8339 X	7926	-0-	-413	-0-		935 1	5990 3	Y		-0-	2 1		-0-
							1001 4							
09	8070 X	3919	-0-	-4151	-0-		760 1	1413 3	Y		179	166 1		13
							1549 4	197 9						
10	8339 X	7732	-0-	-607	-0-		705 1	5809 3	Y		12	25 1		-0-
							1205 4	13 9						
*11	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-		477 1	16442 3	Y		2749	2705 1		44
							1344 4	3024 9						
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: 1H RRCID -> 282003														
COMPL. DATE 04/23/2016														
TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
06	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-		2051 1	9528 3	N		434	350 1		219
							257 4	477 9						
07	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-		1997 1	9102 3	N		348	176 1		391
							178 4	383 9						
08	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-		2396 1	3389 3	N		1350	1412 1		329
							2129 4	1485 9						
09	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-		853 1	4272 3	N		1342	1422 1		249
							1739 4	1476 9						
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		167 1	1758 3	N		289	354 1		184
							1145 4	318 9						
*11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-		248 1	5512 3	N		1011	933 1		262
							962 4	1112 9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 1H RRCID -> 282009														
COMPL. DATE 05/01/2019														
TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
06	27660 X	10956	-0-	-16704	-0-		820 1	8318 3	N		1653	1089 1		1195
							1818 9							
07	28582 X	19750	-0-	-8832	-0-		1245 1	12139 3	N		5787	6637 1		345
							6366 9							
08	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-		1579 1	14249 3	N		7520	7504 1		361
							8272 9							
09	31577 X	31577	-0-	-0-	-0-		169 1	26523 3	N		4200	3702 1		859
							265 4	4620 9						
10	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-		302 1	26032 3	N		5535	5677 1		717
							491 4	6089 9						
*11	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-		795 1	22497 3	N		6216	5754 1		1179
							332 4	6838 9						
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: 1H RRCID -> 282023														
COMPL. DATE 03/03/2016														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
06	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-		695 1	13990 3	Y		807	809 1		14
							232 4	888 9						
07	21633 X	21633	-0-	-0-	-0-		1354 1	17974 3	Y		1078	1018 1		74
							1119 4	1186 9						
08	73129 X	53674	-0-	-19455	-0-		3069 1	44854 3	Y		3147	3066 1		155
							2289 4	3462 9						
09	55290 X	38177	-0-	-17113	-0-		1094 1	33519 3	Y		1774	1896 1		33
							1613 4	1951 9						
10	52948 X	46678	-0-	-6270	-0-		1017 1	43496 3	Y		1354	1339 1		48
							676 4	1489 9						
11	51930 X	40632	-0-	-11298	-0-		1078 1	38532 3	Y		708	748 1		8
							243 4	779 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL	DEPTH 10566	PERF.10645	- 15389			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18240 X	9949	-0-	-8291	-0-	1005 1 907 4	5829 3 2208 9			N	2007	1821 1		234
07	18848 X	17494	-0-	-1354	-0-	1457 1 107 4	12303 3 3627 9			N	3297	3304 1		227
08	18600 X	16972	-0-	-1628	-0-	1701 1 73 4	11744 3 3454 9			N	3140	3065 1		302
09	15810 X	13949	-0-	-1861	-0-	1925 1 33 4	8680 3 3311 9			N	3010	2965 1		347
10	17484 X	10562	-0-	-6922	-0-	1411 1 36 4	6288 3 2827 9			N	2570	2633 1		284
11	16920 X	15729	-0-	-1191	-0-	1417 1 6 4	10564 3 3742 9			N	3402	3354 1		332
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10910	- 18479			
06	43230 X	42361	-0-	-869	-0-	1532 1 1776 4	18175 3 20878 9			Y	18980	18635 1		777
07	46242 X	46242	-0-	-0-	-0-	1661 1 261 4	22338 3 21982 9			Y	19984	19963 1		798
08	45853 X	45853	-0-	-0-	-0-	2090 1 230 4	21246 3 22287 9			Y	20261	20516 1		543
09	41214 X	41214	-0-	-0-	-0-	2015 1 573 4	19370 3 19256 9			Y	17505	17589 1		459
10	27683 X	5775	-0-	-21908	-0-	308 1 507 4	2493 3 2467 9			Y	2243	2320 1		382
11	26790 X	22395	-0-	-4395	-0-	1474 1 240 4	12194 3 8487 9			Y	7715	7442 1		655
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141			
06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	9641 3 2516 9	924 4			Y	2287	2131 1		221
07	14508 X	10649	-0-	-3859	-0-	9893 3	756 4			Y	-0-			221
08	14508 X	10078	-0-	-4430	-0-	9453 3	625 4			Y	-0-			221
09	14040 X	7425	-0-	-6615	-0-	5520 3 1532 9	373 4			Y	1393	1541 1		73
10	13516 X	8799	-0-	-4717	-0-	6497 3 1865 9	437 4			Y	1695	1645 1		123
11	13080 X	6189	-0-	-6891	-0-	5123 3 738 9	328 4			Y	671	716 1		78
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430			
06	16020 X	11401	-0-	-4619	-0-	9049 3 2223 9	129 4			N	2021	1992 1		240
07	16554 X	11650	-0-	-4904	-0-	8556 3 2824 9	270 4			N	2567	2555 1		252
08	14694 X	12887	-0-	-1807	-0-	7909 3 3038 9	1940 4			N	2762	2519 1		495
09	14250 X	5109	-0-	-9141	-0-	3992 3 1059 9	58 4			N	963	1289 1		169
10	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	187 1 318 4	20605 3 1354 9			N	1231	1273 1		127
*11	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	359 1 820 4	19259 3 1829 9			N	1663	1309 1		481

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: 1202H	ASSOCIATED RRCID -> 282448	CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20040 X	19890	-0-	-150	-0-	18271	3	1619	4	Y	-0-	5	1			-0-
07	23188 X	17955	-0-	-5233	-0-	16685	3	1270	4	Y	-0-					-0-
08	23808 X	18133	-0-	-5675	-0-	17012	3	1121	4	Y	-0-					-0-
09	23040 X	10242	-0-	-12798	-0-	9606	3	624	4	Y	11	10	1			1
						12	9									
10	23808 X	17108	-0-	-6700	-0-	15951	3	1065	4	Y	84	79	1			6
						92	9									
11	19890 X	13614	-0-	-6276	-0-	11487	3	867	4	Y	1145	1018	1			133
						1260	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL	DEPTH 10404	PERF.10473 - 15154			
06	34028 X	34028	-0-	-0-	-0-	3710	1	29973	3	Y	-0-					-0-
						345	4									
07	14074 X	13642	-0-	-432	-0-	1361	1	11758	3	Y	-0-					-0-
						523	4									
08	15469 X	10250	-0-	-5219	-0-	1062	1	8038	3	Y	425	417	1			8
						682	4	468	9							
09	34020 X	9565	-0-	-24455	-0-	470	1	7084	3	Y	1271	1235	1			44
						613	4	1398	9							
10	35154 X	7923	-0-	-27231	-0-	244	1	5821	3	Y	1421	1403	1			62
						295	4	1563	9							
11	34020 X	195	-0-	-33825	-0-	36	1	16	3	Y	126	156	1			32
						4	4	139	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #:	1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11461 - 16309			
06	16230 X	6578	-0-	-9652	-0-	1132	1	5087	3	Y	63	57	1			11
						290	4	69	9							
07	16771 X	7895	-0-	-8876	-0-	1215	1	5913	3	Y	150	154	1			7
						602	4	165	9							
08	11625 X	5082	-0-	-6543	-0-	826	1	3049	3	Y	67	71	1			3
						1133	4	74	9							
09	8880 X	4882	-0-	-3998	-0-	1308	1	2479	3	Y	204	184	1			23
						871	4	224	9							
10	7905 X	4304	-0-	-3601	-0-	1822	1	555	3	Y	207	175	1			55
						1699	4	228	9							
11	7650 X	6010	-0-	-1640	-0-	2505	1	1971	3	Y	387	384	1			58
						1108	4	426	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #:	2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL	DEPTH 11403	PERF.11529 - 16125			
06	13380 X	11883	-0-	-1497	-0-	1523	1	6885	3	Y	2765	2493	1			485
						433	4	3042	9							
07	13826 X	12156	-0-	-1670	-0-	1446	1	7014	3	Y	2641	3005	1			121
						791	4	2905	9							
08	13175 X	8760	-0-	-4415	-0-	980	1	3900	3	Y	2280	2290	1			111
						1372	4	2508	9							
09	12750 X	8090	-0-	-4660	-0-	1335	1	2938	3	Y	2079	1956	1			234
						1530	4	2287	9							
10	13175 X	7636	-0-	-5539	-0-	1824	1	688	3	Y	2175	1831	1			578
						2731	4	2393	9							
11	11880 X	7880	-0-	-4000	-0-	2262	1	1937	3	Y	2569	2759	1			388
						855	4	2826	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1294	1	10668	3	Y	2040	1983	1	199
07	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	102	4	2244	9					
08	16275 X	16268	-0-	-7	-0-	1489	1	12084	3	Y	3080	3167	1	112
09	15870 X	14676	-0-	-1194	-0-	630	4	3388	9					
10	17577 X	11276	-0-	-6301	-0-	1474	1	11363	3	Y	2242	2314	1	40
11	17010 X	892	-0-	-16118	-0-	965	4	2466	9					
						705	1	10679	3	Y	2179	2144	1	75
						895	4	2397	9					
						371	1	8635	3	Y	1543	1551	1	67
						573	4	1697	9					
						630	1	2	3	Y	213	226	1	54
						26	4	234	9					
DIPPING DODSON 33-96														
WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052														
06	15900 X	8898	-0-	-7002	-0-	1877	1	4963	3	Y	632	551	1	202
07	14818 X	11723	-0-	-3095	-0-	1363	4	695	9					
08	36711 X	36711	-0-	-0-	-0-	2608	1	5882	3	Y	550	677	1	75
09	73817 X	73817	-0-	-0-	-0-	2628	4	605	9					
10	44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	4793	1	27977	3	Y	1793	1687	1	181
*11	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	1969	4	1972	9					
						3548	1	67255	3	Y	1275	1266	1	190
						1611	4	1403	9					
						4032	1	35154	3	Y	1189	1213	1	166
						3550	4	1308	9					
						2164	1	23552	3	Y	1287	1369	1	84
						1015	4	1416	9					
CITATION 57-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563														
06	28349 X	28349	-0-	-0-	-0-	25494	3	2855	9	Y	2595	2676	1	69
07	38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	34210	3	1495	4	Y	2886	2903	1	52
08	38223 X	27023	-0-	-11200	-0-	3175	9							
09	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-	16586	3	7049	4	Y	3080	2801	1	331
10	38874 X	38345	-0-	-529	-0-	3388	9							
11	37620 X	33131	-0-	-4489	-0-	24889	3	8554	4	Y	6962	6747	1	546
						7658	9							
						29282	3	8121	4	Y	856	1368	1	34
						942	9							
						30703	3	863	4	Y	1423	1394	1	63
						1565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10686 - 15468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	25170 X	18358	-0-	-6812	-0-	1817	1	14851	3	Y	1401	1324	1	137
						149	4	1541	9					
07	26009 X	16887	-0-	-9122	-0-	1527	1	12281	3	Y	2219	2275	1	81
						638	4	2441	9					
08	17174 X	13846	-0-	-3328	-0-	1387	1	10403	3	Y	1077	1139	1	19
						871	4	1185	9					
09	18300 X	10709	-0-	-7591	-0-	607	1	8275	3	Y	520	521	1	18
						1255	4	572	9					
10	18972 X	11253	-0-	-7719	-0-	400	1	9151	3	Y	1018	992	1	44
						582	4	1120	9					
11	18360 X	146	-0-	-18214	-0-	4	1	1	3	Y	127	139	1	32
						1	4	140	9					

STATE FLOYD 33-96 SA				WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11227 - 16688	
06	24030 X	11303	-0-	-12727	-0-	1638	1	5018	3	Y	2809	2745	1	900
						1557	4	3090	9					
07	25048 X	13742	-0-	-11306	-0-	2004	1	6311	3	Y	4119	4458	1	561
						896	4	4531	9					
08	25048 X	8432	-0-	-16616	-0-	200	1	553	3	Y	6874	6740	1	695
						118	4	7561	9					
09	17610 X	13571	-0-	-4039	-0-	1650	1	6370	3	Y	4422	4457	1	660
						687	4	4864	9					
10	25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	2016	1	15041	3	Y	5517	5408	1	769
						1932	4	6069	9					
*11	27814 X	27814	-0-	-0-	-0-	1875	1	20188	3	Y	4425	4904	1	290
						883	4	4868	9					

STATE LAZY ACRE 57-T2-44				WELL #:	W101H	RRCID ->	283932	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10213 - 14946	
06	48030 X	41499	-0-	-6531	-0-	4017	1	30007	3	N	6570	6627	1	145
						248	4	7227	9					
07	49662 X	47595	-0-	-2067	-0-	5720	1	31710	3	N	6406	6098	1	453
						3118	4	7047	9					
08	49662 X	34261	-0-	-15401	-0-	4290	1	23485	3	N	4640	4410	1	683
						1382	4	5104	9					
09	45000 X	34436	-0-	-10564	-0-	3875	1	24442	3	N	5122	5317	1	488
						485	4	5634	9					
10	47585 X	28670	-0-	-18915	-0-	2495	1	16410	3	N	4062	4271	1	279
						5297	4	4468	9					
11	46050 X	26079	-0-	-19971	-0-	1170	1	20109	3	N	4198	3771	1	706
						182	4	4618	9					

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:	W106H	RRCID ->	284001	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.10956 - 15486	
06	41520 X	8871	-0-	-32649	-0-	521	1	6720	3	Y	1469	956	1	603
						14	4	1616	9					
07	42904 X	41160	-0-	-1744	-0-	3427	1	34055	3	Y	3166	3640	1	129
						195	4	3483	9					
08	26195 X	25765	-0-	-430	-0-	3274	1	18001	3	Y	4036	3993	1	172
						50	4	4440	9					
09	25350 X	23479	-0-	-1871	-0-	2937	1	15744	3	Y	3846	3759	1	259
						567	4	4231	9					
10	26195 X	24379	-0-	-1816	-0-	2561	1	14826	3	Y	3100	3188	1	171
						3582	4	3410	9					
11	25350 X	20305	-0-	-5045	-0-	1239	1	16105	3	Y	2400	2439	1	132
						321	4	2640	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H RRCID -> 284079														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	37260 X	7142	-0-	-30118	-0-	364 1	4703 3	Y	1881	1206	1			772
07	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	6 4	2069 9							
08	29295 X	25361	-0-	-3934	-0-	3102 1	30445 3	Y	8086	8529	1			329
09	28350 X	24927	-0-	-3423	-0-	197 4	8895 9							
10	29295 X	22961	-0-	-6334	-0-	3313 1	18240 3	Y	3420	3604	1			145
11	28350 X	20403	-0-	-7947	-0-	46 4	3762 9							
						3295 1	18508 3	Y	2268	2260	1			153
						629 4	2495 9							
						2573 1	15192 3	Y	1749	1806	1			96
						3272 4	1924 9							
						1264 1	16317 3	Y	2278	2249	1			125
						316 4	2506 9							
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518														
06	7470 X	4351	-0-	-3119	-0-	264 1	3407 3	Y	609	397	1			250
07	18476 X	7744	-0-	-10732	-0-	10 4	670 9							
08	18476 X	17884	-0-	-592	-0-	554 1	4866 3	Y	2081	2246	1			85
09	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	35 4	2289 9							
10	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	2360 1	10484 3	Y	4284	4187	1			182
11	17370 X	17164	-0-	-206	-0-	328 4	4712 9							
						2320 1	9975 3	Y	4829	4685	1			326
						627 4	5312 9							
						1783 1	9485 3	Y	5343	5375	1			294
						2658 4	5877 9							
						810 1	9838 3	Y	5738	5716	1			316
						204 4	6312 9							
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012														
06	51578 X	51578	-0-	-0-	-0-	5817 1	31413 3	Y	13042	12698	1			406
07	40212 X	40212	-0-	-0-	-0-	2 4	14346 9							
08	50314 X	50314	-0-	-0-	-0-	4711 1	27970 3	Y	6678	6593	1			491
09	51570 X	37058	-0-	-14512	-0-	185 4	7346 9							
10	53289 X	35164	-0-	-18125	-0-	3940 1	29471 3	Y	15366	15576	1			281
11	51570 X	28096	-0-	-23474	-0-	16903 9								
						2202 1	22503 3	Y	11184	11144	1			321
						51 4	12302 9							
						1920 1	21816 3	Y	10389	10062	1			648
						11428 9								
						1112 1	15671 3	Y	10253	10468	1			433
						35 4	11278 9							
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957														
06	45360 X	36325	-0-	-9035	-0-	2960 1	25859 3	N	5682	5560	1			357
07	49538 X	49538	-0-	-0-	-0-	1256 4	6250 9							
08	47647 X	35014	-0-	-12633	-0-	3578 1	35798 3	N	8743	8904	1			196
09	46110 X	36677	-0-	-9433	-0-	545 4	9617 9							
10	49538 X	10766	-0-	-38772	-0-	2665 1	21995 3	N	8041	7811	1			426
11	47940 X	39235	-0-	-8705	-0-	1509 4	8845 9							
						3090 1	26455 3	N	6323	6353	1			396
						177 4	6955 9							
						919 1	8208 3	N	1474	1706	1			164
						18 4	1621 9							
						3584 1	27433 3	N	7465	7254	1			375
						6 4	8212 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W102H RRCID -> 284436														
COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	28470 X	11777	-0-	-16693	-0-	671	1	10582	3	Y	406	534	1	17
07	29419 X	14425	-0-	-14994	-0-	77	4	447	9					
08	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	1055	1	12912	3	Y	383	394	1	6
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	37	4	421	9					
10	13547 X	12047	-0-	-1500	-0-	1404	1	12720	3	Y	2301	2171	1	136
*11	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	71	4	2531	9					
						820	1	10220	3	Y	1907	1865	1	178
						257	4	2098	9					
						224	1	11058	3	Y	517	661	1	34
						196	4	569	9					
						216	1	23661	3	Y	24	56	1	2
						40	4	26	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W103H RRCID -> 284437														
COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356														
06	29910 X	27509	-0-	-2401	-0-	1327	1	20939	3	Y	4641	4560	1	200
07	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	138	4	5105	9					
08	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	1956	1	23867	3	Y	5168	5293	1	75
09	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	77	4	5685	9					
10	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	2120	1	19307	3	Y	3590	3453	1	212
*11	40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	108	4	3949	9					
						1546	1	17483	3	Y	2722	2680	1	254
						467	4	2994	9					
						420	1	20977	3	Y	3043	3096	1	201
						462	4	3347	9					
						338	1	37194	3	Y	3012	3011	1	202
						74	4	3313	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W104H RRCID -> 284548														
COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371														
06	40336 X	40336	-0-	-0-	-0-	1726	1	31455	3	Y	6195	5944	1	267
07	35030 X	29746	-0-	-5284	-0-	340	4	6815	9					
08	24552 X	24043	-0-	-509	-0-	1827	1	21670	3	Y	5621	5807	1	81
09	34290 X	27417	-0-	-6873	-0-	66	4	6183	9					
10	35433 X	24249	-0-	-11184	-0-	1823	1	16700	3	Y	4913	4704	1	290
11	34290 X	32132	-0-	-2158	-0-	116	4	5404	9					
						1471	1	19932	3	Y	4899	4732	1	457
						625	4	5389	9					
						395	1	18221	3	Y	4681	4829	1	309
						484	4	5149	9					
						187	1	20499	3	Y	10365	9979	1	695
						44	4	11402	9					
STATE GERONIMO 57-T3-8														
WELL #: W101H RRCID -> 285012														
COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 10353 - 14978														
06	60120 X	34761	-0-	-25359	-0-	3519	1	27563	3	N	3182	2876	1	433
07	62124 X	29384	-0-	-32740	-0-	179	4	3500	9					
08	62124 X	30591	-0-	-31533	-0-	1675	1	25507	3	N	1962	1976	1	419
09	49666 X	49666	-0-	-0-	-0-	44	4	2158	9					
10	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-	1174	1	25033	3	N	3815	3866	1	368
*11	52388 X	52388	-0-	-0-	-0-	187	4	4197	9					
						2341	1	40560	3	N	6082	6106	1	344
						75	4	6690	9					
						6154	1	32320	3	N	6138	6058	1	424
						2607	4	6752	9					
						4074	1	39531	3	N	6388	6306	1	506
						1756	4	7027	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: W102H RRCID -> 285015														
COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	19020 X	7291	-0-	-11729	-0-	718	1	2418	3	N	2850	2813	1	410
07	19685 X	7146	-0-	-12539	-0-	1020	4	3135	9	N	1396	1232	1	574
08	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	781	1	4004	3	N	4262	4370	1	466
09	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	825	4	1536	9	N	3716	3885	1	297
10	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	2804	1	14585	3	N	3616	3725	1	188
11	22170 X	18988	-0-	-3182	-0-	831	4	4688	9	N	3156	2752	1	592
						2670	1	13893	3					
						625	4	4088	9					
						2398	1	14847	3					
						542	4	3978	9					
						2144	1	11925	3					
						1447	4	3472	9					

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
WELL #: W108H RRCID -> 285017														
COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574														
06	99750 X	70888	-0-	-28862	-0-	4261	1	54699	3	Y	10248	10197	1	125
07	103075 X	52128	-0-	-50947	-0-	655	4	11273	9	Y	7809	7829	1	105
08	73036 X	40683	-0-	-32353	-0-	3448	1	37352	3	Y	3015	3071	1	49
09	76397 X	76397	-0-	-0-	-0-	2738	4	8590	9	Y	11670	11084	1	635
10	73253 X	67012	-0-	-6241	-0-	3226	1	34138	3	Y	12861	13339	1	157
11	70890 X	68390	-0-	-2500	-0-	2	4	3317	9	Y	13582	13390	1	349
						5093	1	58408	3					
						59	4	12837	9					
						4864	1	47980	3					
						21	4	14147	9					
						5029	1	48407	3					
						14	4	14940	9					

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
WELL #: W103H RRCID -> 285038														
COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202														
06	59070 X	27063	-0-	-32007	-0-	1722	1	16822	3	Y	7487	6798	1	999
07	61039 X	42475	-0-	-18564	-0-	283	4	8236	9	Y	11731	12185	1	545
08	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	3557	1	25926	3	Y	-0-			545
09	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	88	4	12904	9	Y	-0-			545
10	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	3725	1	26237	3	Y	-0-			545
*11	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	344	4			Y	-0-			603
						3323	1	21401	3	Y	58			603
						315	4							
						2972	1	22865	3	Y	-0-			603
						60	4	64	9	Y	-0-			603
						2434	1	20394	3	Y	-0-			603
						38	4							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
WELL #: W107H RRCID -> 285086														
COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582														
06	73590 X	69596	-0-	-3994	-0-	3701	1	46424	3	Y	16671	16631	1	204
07	76043 X	62593	-0-	-13450	-0-	1133	4	18338	9	Y	22265	22170	1	299
08	82231 X	82231	-0-	-0-	-0-	3069	1	32162	3	Y	12512	12610	1	201
09	61260 X	45223	-0-	-16037	-0-	2870	4	24492	9	Y	7864	7637	1	428
10	63302 X	51644	-0-	-11658	-0-	5768	1	62698	3	Y	8617	8940	1	105
11	61260 X	35170	-0-	-26090	-0-	2	4	13763	9	Y	6321	6264	1	162
						2957	1	33581	3	Y				
						35	4	8650	9					
						3858	1	38293	3	Y				
						14	4	9479	9					
						2671	1	25538	3	Y				
						8	4	6953	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 285099	CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10564 - 14890	CNTY: WARD							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		36720 X	7976	-0-	-28744	-0-		1087	1		914	4	5054	3	Y	837	745	1			93
07		36029 X	36029	-0-	-0-	-0-		4031	1		1046	4	24791	3	Y	5601	5565	1			129
08		42913 X	42913	-0-	-0-	-0-		4481	1		1100	4	25039	3	Y	11175	11106	1			198
09		26239 X	26239	-0-	-0-	-0-		3967	1		3033	4	15675	3	Y	3240	3212	1			226
10		30549 X	30549	-0-	-0-	-0-		4351	1		1129	4	20547	3	Y	4111	4111	1			226
*11		23868 X	23868	-0-	-0-	-0-		3126	1		628	4	16120	3	Y	3631	3524	1			333
STATE LRP 57-T2-12							WELL #: W105H			RRCID -> 285100			COMPL. DATE 08/07/2019			TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10307 - 14995		
06		37620 X	7576	-0-	-30044	-0-		612	1		1882	4	1411	3	Y	3337	2968	1			370
07		38595 X	33773	-0-	-4822	-0-		3413	1		1007	4	20681	3	Y	7884	8072	1			182
08		38595 X	25438	-0-	-13157	-0-		3577	1		1250	4	18971	3	Y	1491	1647	1			26
09		33840 X	19792	-0-	-14048	-0-		2528	1		2438	4	9592	3	Y	4758	4453	1			331
10		33759 X	27299	-0-	-6460	-0-		3990	1		1192	4	16912	3	Y	4732	4803	1			260
11		32670 X	18640	-0-	-14030	-0-		2169	1		413	4	10841	3	Y	4743	4568	1			435
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14							WELL #: W104H			RRCID -> 285108			COMPL. DATE 09/27/2019			TOTAL	DEPTH	9903	PERF.11229 - 14674		
06		71910 X	34091	-0-	-37819	-0-		2937	1		952	4	29764	3	Y	398	354	1			53
07		51739 X	43925	-0-	-7814	-0-		5283	1		131	4	38511	3	Y	-0-	53	1			-0-
08		43766 X	43766	-0-	-0-	-0-		5381	1		496	4	37889	3	Y	-0-					-0-
09		33660 X	32747	-0-	-913	-0-		4439	1		460	4	27848	3	Y	-0-					-0-
10		36115 X	35481	-0-	-634	-0-		4059	1		29	4	31393	3	Y	-0-					-0-
*11		35505 X	35505	-0-	-0-	-0-		3815	1		62	4	31628	3	Y	-0-					-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24							WELL #: W107H			RRCID -> 285115			COMPL. DATE 11/07/2019			TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10398 - 14834		
06		87750 X	14443	-0-	-73307	-0-		1059	1		4475	4	5844	3	Y	2786	2359	1			535
07		85591 X	46468	-0-	-39123	-0-		4583	1		4294	4	31681	3	Y	5373	5705	1			203
08		43803 X	30461	-0-	-13342	-0-		3103	1		1638	4	23365	3	Y	2141	2243	1			101
09		51830 X	51830	-0-	-0-	-0-		4499	1		4780	4	36231	3	Y	5745	5326	1			520
10		88701 X	88701	-0-	-0-	-0-		6583	1		872	4	73757	3	Y	6808	6785	1			543
*11		49569 X	49569	-0-	-0-	-0-		2755	1		94	4	43672	3	Y	2771	3142	1			172

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	W104H	RRCID ->	285118	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10488	- 14782	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	36660 X	14632	-0-	-22028	-0-		1993	1	9207	3	Y	1375	1224	1	152
							1919	4	1513	9					
07	43266 X	43266	-0-	-0-	-0-		5093	1	31241	3	Y	5041	5077	1	116
							1387	4	5545	9					
08	33741 X	33741	-0-	-0-	-0-		4425	1	24256	3	Y	3445	3500	1	61
							1270	4	3790	9					
09	24960 X	20377	-0-	-4583	-0-		3006	1	12532	3	Y	2652	2528	1	185
							1922	4	2917	9					
10	29667 X	25825	-0-	-3842	-0-		3516	1	17146	3	Y	4148	4105	1	228
							600	4	4563	9					
*11	32567 X	32567	-0-	-0-	-0-		4417	1	22395	3	Y	4393	4218	1	403
							923	4	4832	9					

STATE PERRYMAN 56-T3-34				WELL #:	W108H	RRCID ->	285125	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10768	- 15208	
06	39870 X	27075	-0-	-12795	-0-		1749	1	21171	3	N	3452	3512	1	170
							358	4	3797	9					
07	41199 X	38878	-0-	-2321	-0-		2834	1	30250	3	N	4668	4347	1	491
							659	4	5135	9					
08	37627 X	37627	-0-	-0-	-0-		3989	1	29398	3	N	3491	3834	1	148
							400	4	3840	9					
09	35864 X	35864	-0-	-0-	-0-		4265	1	27068	3	N	4008	3837	1	319
							122	4	4409	9					
10	38874 X	25500	-0-	-13374	-0-		1413	1	20875	3	N	2861	3041	1	139
							65	4	3147	9					
*11	53093 X	53093	-0-	-0-	-0-		2879	1	44043	3	N	5372	5060	1	451
							262	4	5909	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W108H	RRCID ->	285126	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10466	- 14901	
06	68160 X	14139	-0-	-54021	-0-		1059	1	5766	3	Y	2557	2169	1	491
							4501	4	2813	9					
07	80352 X	39306	-0-	-41046	-0-		3543	1	22727	3	Y	8303	8480	1	314
							3903	4	9133	9					
08	60505 X	60505	-0-	-0-	-0-		5736	1	43855	3	Y	5890	5926	1	278
							4435	4	6479	9					
09	42300 X	10366	-0-	-31934	-0-		1142	1	6621	3	Y	1494	1637	1	135
							960	4	1643	9					
10	43307 X	35393	-0-	-7914	-0-		2072	1	26358	3	Y	5801	5473	1	463
							582	4	6381	9					
*11	73459 X	73459	-0-	-0-	-0-		3692	1	58423	3	Y	10195	10026	1	632
							129	4	11215	9					

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W108H	RRCID ->	285325	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9411	PERF. 9754	- 14494	
06	36047 X	36047	-0-	-0-	-0-		28861	3	7186	9	Y	6533	6685	1	252
07	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-		27074	3	2477	4	Y	5770	5451	1	571
							6347	9							
08	26505 X	12787	-0-	-13718	-0-		10458	3	403	4	Y	1751	2225	1	97
							1926	9							
09	36090 X	9808	-0-	-26282	-0-		7285	3	700	4	Y	1657	1593	1	161
							1823	9							
10	37262 X	29363	-0-	-7899	-0-		20641	3	6247	4	Y	2250	2181	1	230
							2475	9							
11	36060 X	31003	-0-	-5057	-0-		23140	3	3013	4	Y	4409	4406	1	233
							4850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W105H	RRCID ->	285394	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.10346	- 14906
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	47490 X	42875	-0-	-4615	-0-	2873	1	30156	3	Y	8304	7540	1	1108
						712	4	9134	9					
07	37583 X	37583	-0-	-0-	-0-	3747	1	27997	3	Y	5230	6095	1	243
						86	4	5753	9					
08	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	4080	1	29201	3	Y	-0-			243
						355	4							
09	42120 X	24707	-0-	-17413	-0-	2962	1	21418	3	Y	-0-			243
						327	4							
10	43524 X	33226	-0-	-10298	-0-	3767	1	29346	3	Y	57			300
						50	4	63	9					
11	42120 X	24899	-0-	-17221	-0-	2658	1	22203	3	Y	-0-			300
						38	4							
SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #:	W108H	RRCID ->	285399	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10991	- 15500
06	38700 X	30715	-0-	-7985	-0-	3030	1	21368	3	N	5693	5665	1	270
						55	4	6262	9					
07	39990 X	35282	-0-	-4708	-0-	5269	1	23396	3	N	5906	5661	1	515
						120	4	6497	9					
08	39990 X	28821	-0-	-11169	-0-	6120	1	17279	3	N	4578	4900	1	193
						386	4	5036	9					
09	33270 X	9850	-0-	-23420	-0-	5325	1	4475	3	N	45			238
						50	9							
10	35278 X	31769	-0-	-3509	-0-	5140	1	18693	3	N	5231	5162	1	307
						2182	4	5754	9					
11	34140 X	31895	-0-	-2245	-0-	4965	1	19193	3	N	5056	5020	1	343
						2175	4	5562	9					
HOUSTON FULLER C20-4X43				WELL #:	W101H	RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11254	- 21621
06	43324 X	43324	-0-	-0-	-0-	4348	1	27978	3	N	9436	8630	1	1264
						618	4	10380	9					
07	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	3386	1	21521	3	N	7473	7983	1	754
						572	4	8220	9					
08	50778 X	50778	-0-	-0-	-0-	6299	1	29721	3	N	11703	12058	1	399
						1885	4	12873	9					
09	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	5341	1	27471	3	N	10244	10269	1	374
						855	4	11268	9					
10	35552 X	35552	-0-	-0-	-0-	2223	1	22683	3	N	8348	8168	1	554
						1463	4	9183	9					
*11	36332 X	36332	-0-	-0-	-0-	2	1	24784	3	N	9582	9656	1	480
						1006	4	10540	9					
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10872	- 18070
06	69480 X	67039	-0-	-2441	-0-	2907	1	31152	3	Y	20122	19867	1	624
						10846	4	22134	9					
07	71796 X	43652	-0-	-28144	-0-	3495	1	22702	3	Y	12599	13035	1	188
						3596	4	13859	9					
08	67084 X	36379	-0-	-30705	-0-	3003	1	18553	3	Y	9861	9942	1	107
						3976	4	10847	9					
09	64920 X	5848	-0-	-59072	-0-	563	1	2926	3	Y	1593	1582	1	118
						607	4	1752	9					
10	67084 X	19510	-0-	-47574	-0-	549	1	9522	3	Y	7828	7767	1	179
						828	4	8611	9					
11	64920 X	43546	-0-	-21374	-0-	549	1	23961	3	Y	15604	15535	1	248
						1872	4	17164	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #:	W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10688 - 15110							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	62310 X		1	-0-	-62309		-0-			1	4			N	-0-					146
07	60708 X	60708		-0-	-0-		-0-			6954	1	39455	3	N	11349	11135	1			360
										1815	4	12484	9							
08	63311 X	63311		-0-	-0-		-0-			9166	1	40851	3	N	11794	11880	1			274
										321	4	12973	9							
09	62548 X	62548		-0-	-0-		-0-			8504	1	40790	3	N	11583	11590	1			267
										513	4	12741	9							
10	60698 X	53234		-0-	-7464		-0-			5448	1	35274	3	N	10597	10472	1			392
										855	4	11657	9							
11	61260 X	38533		-0-	-22727		-0-			4737	1	24885	3	N	7821	7993	1			220
										308	4	8603	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10036	PERF.10370 - 20070							
06	88740 X	35320		-0-	-53420		-0-			3959	1	15853	3	N	6941	6724	1			710
										7873	4	7635	9							
07	82770 X	66261		-0-	-16509		-0-			7643	1	48737	3	N	8614	8845	1			479
										406	4	9475	9							
08	78213 X	73109		-0-	-5104		-0-			7685	1	53691	3	N	10547	10504	1			522
										131	4	11602	9							
09	63060 X	21162		-0-	-41898		-0-			2665	1	14279	3	N	3705	4011	1			216
										142	4	4076	9							
*10	72230 X	72230		-0-	-0-		-0-			4047	1	55631	3	N	9735	9751	1			200
										1843	4	10709	9							
11	70740 X	64952		-0-	-5788		-0-			3602	1	48555	3	N	10078	9430	1			848
										1709	4	11086	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11137 - 18209							
06	63142 X	63142		-0-	-0-		-0-			5862	1	44451	3	N	11609	11544	1			439
										59	4	12770	9							
07	54808 X	36965		-0-	-17843		-0-			5316	1	23411	3	N	7428	7602	1			265
										67	4	8171	9							
08	54808 X	23175		-0-	-31633		-0-			3906	1	13336	3	N	4799	4759	1			305
										654	4	5279	9							
09	63150 X	17427		-0-	-45723		-0-			3022	1	9935	3	N	3722	3862	1			165
										376	4	4094	9							
10	65255 X	41580		-0-	-23675		-0-			3380	1	27309	3	N	8658	8389	1			434
										1367	4	9524	9							
11	63150 X	45833		-0-	-17317		-0-			6643	1	29695	3	N	8568	8951	1			51
										70	4	9425	9							

EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #:	W102H	RRCID ->	286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10654 - 15100							
06	43110 X	34411		-0-	-8699		-0-			1061	1	23394	3	N	7914	7679	1			666
										1251	4	8705	9							
07	44547 X	35255		-0-	-9292		-0-			2853	1	22912	3	N	8201	8348	1			519
										469	4	9021	9							
08	41974 X	32815		-0-	-9159		-0-			4747	1	18883	3	N	7683	7897	1			305
										734	4	8451	9							
09	38730 X	27948		-0-	-10782		-0-			5001	1	14925	3	N	6497	6530	1			272
										875	4	7147	9							
10	36766 X	28078		-0-	-8688		-0-			4863	1	15725	3	N	6547	6615	1			204
										288	4	7202	9							
11	34410 X	28253		-0-	-6157		-0-			5230	1	14943	3	N	7100	6821	1			483
										270	4	7810	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #:	W104H	RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	97560 X	46219	-0-	-51341	-0-	44616	3	1603	4	Y	-0-	16	1	-0-
07	90365 X	46593	-0-	-43772	-0-	45371	3	640	4	Y	529	512	1	17
						582	9							
08	76138 X	76138	-0-	-0-	-0-	60481	3	669	4	Y	13625	13364	1	278
						14988	9							
09	78996 X	78996	-0-	-0-	-0-	62116	3	3804	4	Y	11887	11981	1	184
						13076	9							
10	91869 X	91869	-0-	-0-	-0-	70313	3	3432	4	Y	16476	16540	1	120
						18124	9							
*11	82140 X	82140	-0-	-0-	-0-	62362	3	56	4	Y	17929	17853	1	196
						19722	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:	W101H	RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10816	- 20286
06	52140 X	38279	-0-	-13861	-0-	1697	1	22475	3	Y	12713	12336	1	377
						123	4	13984	9					
07	69192 X	66560	-0-	-2632	-0-	2711	1	44328	3	Y	16125	16082	1	420
						1783	4	17738	9					
08	69192 X	64249	-0-	-4943	-0-	3239	1	40961	3	Y	16072	15977	1	515
						2370	4	17679	9					
09	66960 X	44258	-0-	-22702	-0-	3118	1	28538	3	Y	11012	11119	1	408
						489	4	12113	9					
10	66557 X	3270	-0-	-63287	-0-	99	1	679	3	Y	2252	2502	1	158
						15	4	2477	9					
11	64410 X	35068	-0-	-29342	-0-	1732	1	20659	3	Y	11037	10776	1	419
						536	4	12141	9					

HSS STATE 113-23X14				WELL #:	2H	RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185
06	14970 X	140	-0-	-14830	-0-	1	3	9	4	Y	118	368	1	7
						130	9							
07	15469 X	255	-0-	-15214	-0-	2	3	253	9	Y	230	228	1	9
08	76415 X	21901	-0-	-54514	-0-	17122	3	3645	4	Y	1031	992	1	48
						1134	9							
09	44976 X	44976	-0-	-0-	-0-	39779	3	434	4	Y	4330	4126	1	252
						4763	9							
10	35805 X	17085	-0-	-18720	-0-	14019	3	1181	4	Y	1714	1895	1	71
						1885	9							
*11	54464 X	54464	-0-	-0-	-0-	47350	3	1373	4	Y	5219	5053	1	237
						5741	9							

STATE ANNEX 57-T2-28				WELL #:	W101H	RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762
06	32160 X	26277	-0-	-5883	-0-	4676	1	15754	3	N	4734	4743	1	272
						640	4	5207	9					
07	32209 X	29554	-0-	-2655	-0-	5415	1	18298	3	N	4757	4394	1	635
						608	4	5233	9					
08	32209 X	31296	-0-	-913	-0-	5610	1	18720	3	N	4267	4558	1	344
						2272	4	4694	9					
09	26280 X	25034	-0-	-1246	-0-	2692	1	18641	3	N	2833	2850	1	327
						585	4	3116	9					
10	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	4810	1	30305	3	N	4147	4108	1	366
						1140	4	4562	9					
*11	33289 X	33289	-0-	-0-	-0-	4887	1	23207	3	N	3953	4145	1	174
						847	4	4348	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	31530 X	7914	-0-	-23616	-0-	437	1	5196	3	Y	2008	1977	1	196
07	33945 X	20537	-0-	-13408	-0-	72	4	2209	9	Y	5470	5467	1	199
08	36187 X	36187	-0-	-0-	-0-	1482	1	12423	3	Y	8583	8627	1	155
09	37096 X	37096	-0-	-0-	-0-	615	4	6017	9	Y	7463	7362	1	256
10	25761 X	24400	-0-	-1361	-0-	2822	1	22123	3	Y	5767	5773	1	250
11	35010 X	11518	-0-	-23492	-0-	1801	4	9441	9	Y	1996	1737	1	509
						1746	1	24719	3	Y				
						2422	4	8209	9	Y				
						753	1	16087	3	Y				
						1216	4	6344	9	Y				
						2617	1	6210	3	Y				
						495	4	2196	9	Y				
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231														
06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	13088	3	1105	4	Y	3889	3601	1	307
07	18693 X	36	-0-	-18657	-0-	4278	9	10	4	Y	23	329	1	1
08	18693 X	5895	-0-	-12798	-0-	25	9	99	4	Y	690	632	1	59
09	18150 X	9320	-0-	-8830	-0-	5037	3	144	4	Y	1383	1338	1	104
10	19096 X	12792	-0-	-6304	-0-	759	9	371	4	Y	1623	1687	1	40
11	18480 X	16971	-0-	-1509	-0-	7655	3	13441	3	Y	1904	1785	1	159
						1521	9	2094	9	Y				
						10636	3							
						1785	9							
						1148	1							
						288	4							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129														
06	48540 X	23008	-0-	-25532	-0-	15921	3	1063	4	Y	5476	5189	1	432
07	50158 X	2052	-0-	-48106	-0-	6024	9	29	4	Y	1693	2039	1	86
08	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	161	3	344	4	Y	6716	6229	1	573
09	25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	1862	9	344	4	Y	5604	5757	1	420
10	35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	17804	3	1025	4	Y	8726	8933	1	213
*11	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	7388	9	18582	3	Y	7062	6687	1	588
						19042	3	7768	9	Y				
						6164	9							
						24523	3							
						9599	9							
						1557	1							
						353	4							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203														
06	22230 X	20810	-0-	-1420	-0-	14451	3	1090	4	N	4790	4534	1	378
07	55664 X	55664	-0-	-0-	-0-	5269	9	658	4	N	2596	2842	1	132
08	22971 X	10757	-0-	-12214	-0-	52150	3	186	4	N	2804	2697	1	239
09	21000 X	148	-0-	-20852	-0-	2856	9	9	4	N	-0-	239	1	-0-
10	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	7487	3	879	4	N	8634	8423	1	211
*11	25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	3084	9	16352	3	N	7215	6825	1	601
						139	3	7937	9	N				
						20015	3							
						9497	9							
						1366	1							
						316	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY CHASE 58-T2-47				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H	ASSOCIATED RRCID -> 288176	CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	9558	PERF.	9938	- 14818
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	100740 X	3026	-0-	-97714	-0-	118	1	2749	3	Y	94				477
						56	4	103	9						
07	94674 X	82239	-0-	-12435	-0-	4024	1	63045	3	Y	13779	14031	1		225
						13	4	15157	9						
08	73428 X	73428	-0-	-0-	-0-	4171	1	55996	3	Y	11790	11666	1		349
						292	4	12969	9						
09	61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	3973	1	46098	3	Y	10417	10699	1		67
						22	4	11459	9						
10	57410 X	57410	-0-	-0-	-0-	3049	1	44473	3	Y	4977	4937	1		107
						4413	4	5475	9						
*11	64889 X	64889	-0-	-0-	-0-	1370	1	54464	3	Y	8048	7790	1		365
						202	4	8853	9						

STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #: W208H	RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL	DEPTH	10274	PERF.	10541	- 15256
06	73920 X	66895	-0-	-7025	-0-	6273	1	47886	3	N	9681	9681	1		735
						2087	4	10649	9						
07	76384 X	62247	-0-	-14137	-0-	8441	1	40136	3	N	9161	9161	1		735
						3593	4	10077	9						
08	69719 X	51197	-0-	-18522	-0-	8062	1	34577	3	N	7773	7773	1		735
						8	4	8550	9						
09	67470 X	59768	-0-	-7702	-0-	5884	1	43586	3	N	8735	8735	1		735
						689	4	9609	9						
10	69719 X	66556	-0-	-3163	-0-	4508	1	50493	3	N	8879	8879	1		735
						1788	4	9767	9						
11	66900 X	42903	-0-	-23997	-0-	2704	1	33165	3	N	5441	5441	1		735
						1049	4	5985	9						

STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W104H	RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH	10029	PERF.	10560	- 14948
06	25050 X	-0-	-0-	-25050	-0-					Y	-0-				394
07	19716 X	3291	-0-	-16425	-0-	498	1	2290	3	Y	55	326	1		123
						442	4	61	9						
08	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	2827	1	13694	3	Y	1909	1728	1		304
						2404	4	2100	9						
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	649	1	3656	3	Y	427	643	1		88
						979	4	470	9						
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	1561	1	3966	3	Y	118	160	1		46
						540	4	130	9						
11	20340 X	13316	-0-	-7024	-0-	1140	1	10644	3	Y	637	617	1		66
						831	4	701	9						

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #: W208H	RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	10331	PERF.	10335	- 20600
06	107400 X	1930	-0-	-105470	-0-	74	1	1718	3	Y	94				145
						35	4	103	9						
07	110980 X	109629	-0-	-1351	-0-	5672	1	88911	3	Y	13646	13568	1		223
						35	4	15011	9						
08	130088 X	130088	-0-	-0-	-0-	7700	1	104575	3	Y	15649	15409	1		463
						599	4	17214	9						
09	101712 X	101712	-0-	-0-	-0-	7124	1	82614	3	Y	10848	11241	1		70
						41	4	11933	9						
10	109616 X	62667	-0-	-46949	-0-	3391	1	46965	3	Y	7390	7301	1		159
						4182	4	8129	9						
11	107400 X	83471	-0-	-23929	-0-	2244	1	69853	3	Y	10093	9794	1		458
						272	4	11102	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H		ASSOCIATED RRCID -> 288374		CAPACITY COMPL. DATE 03/04/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	86846 X	86846	-0-	-0-	-0-		1434 1361	1 4	67790 16261	3 9	N	14783	14583	1	707
07	62873 X	62873	-0-	-0-	-0-		1549 660	1 4	47960 12704	3 9	N	11549	11292	1	964
08	66785 X	66785	-0-	-0-	-0-		39468 14678	3 9	12639	4	N	13344	13768	1	540
09	86850 X	81851	-0-	-4999	-0-		62563 15431	3 9	3857	4	N	14028	13465	1	1103
*10	89745 X	58602	-0-	-31143	-0-		413 3050	1 4	46973 8166	3 9	N	7424	7790	1	737
11	86850 X	78854	-0-	-7996	-0-		1223 1080	1 4	63718 12833	3 9	N	11666	11939	1	464
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945			
06	93420 X	90494	-0-	-2926	-0-		8419 2897	1 4	55179 23999	3 9	N	21817	21817	1	1370
07	96534 X	78082	-0-	-18452	-0-		8589 1854	1 4	47791 19848	3 9	N	18044	18044	1	1370
08	96534 X	17642	-0-	-78892	-0-		1976 603	1 4	9467 5596	3 9	N	5087	5087	1	1370
09	93420 X	278	-0-	-93142	-0-		278	4			Y	-0-			1370
10	104869 X	104869	-0-	-0-	-0-		6416 833	1 4	62759 34861	3 9	Y	31692	31692	1	1370
*11	99657 X	99657	-0-	-0-	-0-		8635 377	1 4	67578 23067	3 9	Y	20970	21502	1	838
STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887			
06	33240 X	24779	-0-	-8461	-0-		3805 2	1 4	20972	3	Y	-0-	73	1	-0-
07	48856 X	3960	-0-	-44896	-0-		474 19	1 4	3261 206	3 9	Y	187	173	1	14
08	48856 X	37287	-0-	-11569	-0-		4135	1	33152	3	Y	-0-	14	1	-0-
09	47280 X	27843	-0-	-19437	-0-		2526 56	1 4	25261	3	Y	-0-			-0-
10	25606 X	24284	-0-	-1322	-0-		1859	1	22425	3	Y	-0-			-0-
11	36090 X	27277	-0-	-8813	-0-		2273 100	1 4	24904	3	Y	-0-			-0-
STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928			
06	120240 X	115765	-0-	-4475	-0-		7218 144	1 4	85652 22751	3 9	N	20683	21601	1	443
07	141411 X	141411	-0-	-0-	-0-		8386 1558	1 4	102113 29354	3 9	N	26685	26862	1	266
08	131749 X	131749	-0-	-0-	-0-		8950 48	1 4	96558 26193	3 9	N	23812	23740	1	338
09	116030 X	116030	-0-	-0-	-0-		7857 13	1 4	83610 24550	3 9	N	22318	22471	1	185
10	124248 X	89391	-0-	-34857	-0-		7029 1034	1 4	62517 18811	3 9	N	17101	17207	1	79
11	120240 X	100692	-0-	-19548	-0-		6493 333	1 4	71932 21934	3 9	N	19940	19309	1	710

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H RRCID -> 288481														COMPL. DATE 07/29/2019	
TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	71220 X	25391	-0-	-45829	-0-	18705 3	1813 4	Y	4430	4479 1				156	
07	65875 X	41523	-0-	-24352	-0-	4873 9	32436 3	Y	4652	4632 1				176	
08	50074 X	50074	-0-	-0-	-0-	3499 1	5117 9	Y	6339	6280 1				235	
09	37470 X	17552	-0-	-19918	-0-	471 4	38134 3	Y	2465	2582 1				118	
10	41509 X	29835	-0-	-11674	-0-	4967 1	12897 3	Y	5291	5200 1				209	
11	48450 X	26542	-0-	-21908	-0-	6973 9	21111 3	Y	3460	3480 1				189	
						1943 1	5820 9								
						2712 9	20007 3	Y							
						2732 1	3806 9								
						172 4									
						2704 1									
						25 4									
STATE BLAKE 57-T3-46														WELL #: W102H RRCID -> 288526	
COMPL. DATE 04/22/2019														TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789	
06	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-	357 1	1637 3	Y	-0-					146	
07	12989 X	2356	-0-	-10633	-0-	304 4	58 9	Y	53	121 1				78	
08	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	1729 1	9722 3	Y	2170	1902 1				346	
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	1636 4	2387 9	Y	579	806 1				119	
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	566 1	3460 3	Y	226	257 1				88	
11	14970 X	14617	-0-	-353	-0-	856 4	637 9	Y	1581	1505 1				164	
						1756 1	3459 3	Y							
						868 4	249 9								
						1121 1	10917 3	Y							
						840 4	1739 9								
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA														WELL #: W101H RRCID -> 288555	
COMPL. DATE 10/20/2019														TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531	
06	60686 X	60686	-0-	-0-	-0-	46808 3	956 4	Y	11747	11154 1				651	
07	92625 X	92625	-0-	-0-	-0-	12922 9	1471 4	Y	18107	18247 1				511	
08	94082 X	94082	-0-	-0-	-0-	71236 3	2171 4	Y	20092	20069 1				534	
09	84347 X	84347	-0-	-0-	-0-	19918 9	3653 4	Y	16448	16521 1				461	
10	66698 X	66698	-0-	-0-	-0-	69810 3	588 4	Y	10597	10861 1				197	
11	58950 X	2533	-0-	-56417	-0-	22101 9	9 4	Y	13	207 1				3	
						62601 3									
						18093 9									
						54453 3									
						11657 9									
						2510 3									
						14 9									
STATE BLAKE 57-T3-46														WELL #: W103H RRCID -> 288599	
COMPL. DATE 04/22/2019														TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898	
06	35550 X	-0-	-0-	-35550	-0-	458 1	1646 3	Y	-0-					348	
07	20181 X	2938	-0-	-17243	-0-	393 4	441 9	Y	401	288 1				461	
08	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	1780 1	10198 3	Y	1788	1964 1				285	
09	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	1712 4	1967 9	Y	1037	1109 1				213	
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	779 1	4833 3	Y	494	515 1				192	
11	15150 X	13508	-0-	-1642	-0-	1053 4	1141 9	Y	1311	1367 1				136	
						1182 1	3264 3	Y							
						497 4	543 9								
						1170 1	10105 3	Y							
						791 4	1442 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	53652 X	53652	-0-	-0-	-0-	40363	3	2503	4	N	9805	9755	1	345
07	69794 X	69794	-0-	-0-	-0-	10786	9	4023	1	55730	3	N	8558	8579
08	50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	627	4	9414	9	N	7185	7243	1	266
09	66844 X	66844	-0-	-0-	-0-	4833	1	38048	3	N	8006	7889	1	383
10	46407 X	37857	-0-	-8550	-0-	7904	9	7536	1	48334	3	N	7360	7452
11	44910 X	31050	-0-	-13860	-0-	2167	4	8807	9	N	5726	5705	1	312
						3541	1	25173	3	N				
						1047	4	8096	9	N				
						3040	1	21685	3	N				
						26	4	6299	9					
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052														
06	87030 X	59915	-0-	-27115	-0-	46141	3	94	4	Y	12436	12550	1	100
07	101742 X	57565	-0-	-44177	-0-	13680	9	53	4	Y	17041	16454	1	687
08	101742 X	58923	-0-	-42819	-0-	38767	3	166	4	Y	18998	19126	1	559
09	98460 X	38682	-0-	-59778	-0-	18745	9	784	4	Y	12772	12990	1	341
10	70632 X	70632	-0-	-0-	-0-	37859	3	1493	4	Y	17575	17493	1	423
*11	69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	20898	9	583	4	Y	16064	16408	1	79
						23849	3							
						14049	9							
						49806	3							
						19333	9							
						51267	3							
						17670	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694														
06	91590 X	39086	-0-	-52504	-0-	2617	1	27264	3	Y	7545	7461	1	246
07	55180 X	45216	-0-	-9964	-0-	905	4	8300	9	Y	6881	7056	1	71
08	55180 X	47000	-0-	-8180	-0-	2039	1	35313	3	Y	7217	7099	1	189
09	36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	295	4	7569	9	Y	6000	6076	1	113
10	37634 X	31497	-0-	-6137	-0-	2287	1	36626	3	Y	-0-	113	1	-0-
11	37800 X	33312	-0-	-4488	-0-	148	4	7939	9	Y	4980	4709	1	271
						367	1	29917	3	Y				
						6600	9							
						1487	1	25716	3	Y				
						4294	4							
						1861	1	24660	3	Y				
						1313	4	5478	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20															
WELL #: W106H RRCID -> 288922															
COMPL. DATE 08/19/2019															
TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	78750	X	42286	-0-	-36464	-0-	3089	1	37516	3	Y	179	174	1	7
							1484	4	197	9					
07	67363	X	46796	-0-	-20567	-0-	3128	1	43154	3	Y	1	8	1	-0-
							513	4	1	9					
08	44020	X	43344	-0-	-676	-0-	4028	1	38953	3	Y	2	2	1	-0-
							361	4	2	9					
09	42090	X	33978	-0-	-8112	-0-	3124	1	30780	3	Y	-0-			-0-
							74	4							
10	46810	X	8648	-0-	-38162	-0-	643	1	5897	3	Y	1222	1014	1	208
							764	4	1344	9					
11	45300	X	20225	-0-	-25075	-0-	2216	1	15816	3	Y	1535	1613	1	130
							504	4	1689	9					
AUSTIN COX 57-T1-42X43															
WELL #: W101H RRCID -> 289011															
COMPL. DATE 10/17/2019															
TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251															
06	142191	X	142191	-0-	-0-	-0-	101630	3	40561	9	N	36874	36874	1	44
07	95294	X	60506	-0-	-34788	-0-	40974	3	848	4	N	16985	16985	1	44
							18684	9							
08	120038	X	120038	-0-	-0-	-0-	84414	3	1520	4	N	31004	31004	1	44
							34104	9							
09	115864	X	115864	-0-	-0-	-0-	77634	3	4977	4	N	30230	30230	1	44
							33253	9							
10	113733	X	113733	-0-	-0-	-0-	73445	3	8884	4	N	28549	28549	1	44
							31404	9							
11	92220	X	55424	-0-	-36796	-0-	38397	3	2342	4	N	13350	13350	1	44
							14685	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44															
WELL #: W109H RRCID -> 289014															
COMPL. DATE 10/30/2019															
TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464															
06	0 W		677	-0-	677	57691	534	3	143	4	Y	-0-			3
07	0 W		1260	-0-	1260	58951	1000	3	260	4	Y	-0-			3
08	0 W		1510	-0-	1510	60461	1291	3	15	4	Y	185	183	1	5
							204	9							
09	0 W		1126	-0-	1126	61587	1013	3	113	4	Y	-0-			5
10	0 W		1262	-0-	1262	62849	1162	3	17	4	Y	75	75	1	5
							83	9							
11	0 W		1327	-0-	1327	64176	1031	3	8	4	Y	262	265	1	2
							288	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44															
WELL #: W107H RRCID -> 289015															
COMPL. DATE 10/30/2019															
TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506															
06	0 W		818	-0-	818	501007	791	3	27	4	Y	-0-			4
07	0 W		18536	-0-	18536	519543	18356	3	180	4	Y	-0-			4
08	0 W		59166	-0-	59166	578709	58540	3	626	4	Y	-0-	4	1	-0-
09	0 W		25990	-0-	25990	604699	25781	3	209	4	Y	-0-			-0-
10	0 W		35433	-0-	35433	640132	35070	3	362	4	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	0 W		64838	-0-	64838	704970	64296	3	414	4	Y	116	115	1	1
							128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE WHITEACRE 57-T3-44														
WELL #: W108H RRCID -> 289016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	89220 X	6230	-0-	-82990	-0-	6025	3	205	4	Y	-0-			68
07	92194 X	22562	-0-	-69632	-0-	22232	3	330	4	Y	-0-			68
08	92194 X	44858	-0-	-47336	-0-	41821	3	428	4	Y	2372	2371	1	69
						2609	9							
09	32460 X	27270	-0-	-5190	-0-	27040	3	230	4	Y	-0-			69
10	45580 X	45580	-0-	-0-	-0-	44003	3	441	4	Y	1033	1032	1	70
						1136	9							
*11	89708 X	89708	-0-	-0-	-0-	80146	3	534	4	Y	8207	8205	1	72
						9028	9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA														
WELL #: W101H RRCID -> 289020														
COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880														
06	105990 X	41780	-0-	-64210	-0-	31702	3	2250	4	Y	7116	7135	1	25
						7828	9							
07	109523 X	83695	-0-	-25828	-0-	63572	3	1095	4	Y	17298	17277	1	46
						19028	9							
08	109523 X	99386	-0-	-10137	-0-	76940	3	377	4	Y	20063	20063	1	46
						22069	9							
09	105990 X	84404	-0-	-21586	-0-	64644	3	377	4	Y	17621	17621	1	46
						19383	9							
10	109523 X	74440	-0-	-35083	-0-	55731	3	94	4	Y	16923	16918	1	51
						18615	9							
11	96180 X	88169	-0-	-8011	-0-	68327	3	52	4	Y	17991	17996	1	46
						19790	9							
LAVERNE 58-T2-12X1 SA														
WELL #: W101H RRCID -> 289028														
COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182														
06	115650 X	69252	-0-	-46398	-0-	47428	3	2397	4	Y	17661	17642	1	63
						19427	9							
07	119505 X	68548	-0-	-50957	-0-	50590	3	668	4	Y	15718	15739	1	42
						17290	9							
08	95759 X	85428	-0-	-10331	-0-	65169	3	158	4	Y	18274	18274	1	42
						20101	9							
09	92700 X	74228	-0-	-18472	-0-	56292	3	318	4	Y	16016	16016	1	42
						17618	9							
10	95790 X	55784	-0-	-40006	-0-	42452	3	56	4	Y	12069	12074	1	37
						13276	9							
11	82680 X	73702	-0-	-8978	-0-	55753	3	42	4	Y	16279	16274	1	42
						17907	9							
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11														
WELL #: 2H RRCID -> 289186														
COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879														
06	63000 X	36410	-0-	-26590	-0-	588	1	32409	3	Y	2407	2705	1	96
						765	4	2648	9					
07	65100 X	35565	-0-	-29535	-0-	671	1	31309	3	Y	2657	2648	1	105
						662	4	2923	9					
08	65100 X	28473	-0-	-36627	-0-	676	1	23559	3	Y	2074	2086	1	93
						1957	4	2281	9					
09	54210 X	14981	-0-	-39229	-0-	309	1	14045	3	Y	289	371	1	11
						309	4	318	9					
10	37634 X	26080	-0-	-11554	-0-	917	1	23953	3	Y	1069	1052	1	28
						34	4	1176	9					
11	36420 X	15463	-0-	-20957	-0-	1054	1	14121	3	Y	235	250	1	13
						29	4	259	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 289202		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	W	8852	-0-		8852	773885		3925	3	965	9	3962	4	N	877	877	1	1108
07	0	W	146184	-0-		146184	920069		110313	3	31732	9	4139	4	N	28847	28847	1	1108
08	0	W	111754	-0-		111754	1031823		86105	3	23207	9	2442	4	N	21097	21097	1	1108
09	0	W	145359	-0-		145359	1177182		112913	3	31206	9	1240	4	N	28369	28369	1	1108
10	0	W	102641	-0-		102641	1279823		81605	3	20950	9	86	4	N	19045	19045	1	1108
11	0	W	92576	-0-		92576	1372399		73612	3	18264	9	700	4	N	16604	16604	1	1108
STATE PRIDE 57-T3-38						WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958					
06	131460	X	118502	-0-		-12958	-0-		5299	1	1580	4	100831	3	Y	9811	9786	1	174
07	135842	X	60266	-0-		-75576	-0-		2919	1	2283	4	50003	3	Y	4601	4460	1	315
08	135842	X	58301	-0-		-77541	-0-		2237	1	1316	4	48268	3	Y	5891	5915	1	291
09	131460	X	76632	-0-		-54828	-0-		1450	1	679	4	65887	3	Y	7833	7980	1	144
10	139954	X	139954	-0-		-0-	-0-		2832	1	1833	4	121610	3	Y	12435	12139	1	440
*11	133203	X	133203	-0-		-0-	-0-		3251	1	725	4	116371	3	Y	11687	11996	1	131
TBD 57-T1-41X32						WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940					
06	147000	X	10523	-0-		-136477	-0-		9858	3	351	9	314	4	Y	319	618	1	4
07	151900	X	57990	-0-		-93910	-0-		53429	3	3312	9	1249	4	Y	3011	2914	1	101
08	151900	X	101475	-0-		-50425	-0-		96403	3	4663	9	409	4	Y	4239	4219	1	121
09	139320	X	73978	-0-		-65342	-0-		68396	3	4637	9	945	4	Y	4215	4297	1	39
10	76291	X	39853	-0-		-36438	-0-		36705	3	2545	9	603	4	Y	2314	2218	1	135
11	98190	X	96719	-0-		-1471	-0-		72674	3	23802	9	243	4	Y	21638	21355	1	418
STATE TUNDRA 57-T3-26						WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821					
06	393173	X	109462	-0-		-283711	-0-		4127	1	832	4	85634	3	Y	17154	17265	1	126
07	143406	X	90992	-0-		-52414	-0-		4633	1	873	4	69328	3	Y	14689	14478	1	337
08	143406	X	80035	-0-		-63371	-0-		5687	1	873	4	58893	3	Y	13256	13049	1	544
09	138780	X	78595	-0-		-60185	-0-		4750	1	845	4	60463	3	Y	11397	11590	1	351
10	143406	X	66153	-0-		-77253	-0-		2543	1	882	4	51350	3	Y	10344	10199	1	496
11	109470	X	47274	-0-		-62196	-0-		1772	1	594	4	38247	3	Y	6055	6349	1	202

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE HEDBLOM 56-T3-24															
WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0		22943	-0-	22943	344809	16999	3	492	4	Y	4956	4956	1	-0-
							5452	9							
07	416712	X	71903	-0-	-344809	-0-	52071	3	3686	4	Y	14678	14678	1	-0-
							16146	9							
08	99975	X	27382	-0-	-72593	-0-	20292	3	409	4	Y	6074	6074	1	-0-
							6681	9							
09	96750	X	60691	-0-	-36059	-0-	47692	3	911	4	Y	10989	10989	1	-0-
							12088	9							
10	99975	X	23159	-0-	-76816	-0-	18695	3	4464	9	Y	4058	4058	1	-0-
11	96750	X	49370	-0-	-47380	-0-	43818	3	33	4	Y	5017	5017	1	-0-
							5519	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24														WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE HEDBLOM 56-T3-24														WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950	
06	0		25877	-0-	25877	242924	17704	3	654	4	Y	6835	6835	1	-0-
							7519	9							
07	310270	X	67346	-0-	-242924	-0-	50959	3	2767	4	Y	12382	12382	1	-0-
							13620	9							
08	127348	X	42906	-0-	-84442	-0-	32506	3	464	4	Y	9033	9033	1	-0-
							9936	9							
09	123240	X	37928	-0-	-85312	-0-	28727	3	401	4	Y	8000	8000	1	-0-
							8800	9							
10	127348	X	22251	-0-	-105097	-0-	16592	3	2	4	Y	5143	5143	1	-0-
							5657	9							
11	123240	X	36928	-0-	-86312	-0-	28215	3	77	4	Y	7851	7851	1	-0-
							8636	9							
STATE HEDBLOM 56-T3-24														WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832	
06	0		28882	-0-	28882	170870	22268	3	970	4	Y	5131	5131	1	-0-
							5644	9							
07	230564	X	59694	-0-	-170870	-0-	41602	3	2534	4	Y	14144	14144	1	-0-
							15558	9							
08	82367	X	53330	-0-	-29037	-0-	37682	3	457	4	Y	13810	13810	1	-0-
							15191	9							
09	79710	X	39924	-0-	-39786	-0-	28062	3	562	4	Y	10273	10273	1	-0-
							11300	9							
10	82367	X	2473	-0-	-79894	-0-	24	3	2449	9	Y	2226	2226	1	-0-
11	79710	X	57003	-0-	-22707	-0-	43884	3	86	4	Y	11848	11848	1	-0-
							13033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE MINT 57-T3-16				WELL #:	W201H	RRCID ->	289695	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL	DEPTH	10277	PERF.10499	- 15031
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	61714	-0-	61714	235722	51804	3	116	4	Y	8904	8813	1	286
07	0	58562	-0-	58562	294284	9794	9							
08	349695 X	55411	-0-	-294284	-0-	48686	3	1279	4	Y	7815	7498	1	603
09	75420 X	52231	-0-	-23189	-0-	8597	9							
10	77934 X	42273	-0-	-35661	-0-	45603	3	826	4	Y	8165	8237	1	531
11	75420 X	48490	-0-	-26930	-0-	8982	9							
						44063	3	622	4	Y	6860	7229	1	162
						7546	9							
						33987	3	1189	4	Y	6452	6213	1	401
						7097	9							
						41913	3	75	4	Y	5911	6225	1	87
						6502	9							

STATE MONEY 57-T3-20				WELL #:	W201H	RRCID ->	289696	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	10045	PERF.10419	- 15035
06	SHUT IN	39979	-0-	39979	121348	35169	3	925	4	Y	3532	3397	1	229
07	SHUT IN	46959	-0-	46959	168307	3885	9							
08	218106 X	49799	-0-	-168307	-0-	41530	3	1301	4	Y	3753	3919	1	63
09	88020 X	60637	-0-	-27383	-0-	4128	9							
10	90954 X	50202	-0-	-40752	-0-	42306	3	3134	4	Y	3963	3825	1	201
*11	67349 X	67349	-0-	-0-	-0-	4359	9							
						53024	3	2151	4	Y	4965	4911	1	255
						5462	9							
						43929	3	2503	4	Y	3427	3522	1	160
						3770	9							
						62646	3	338	4	Y	3968	3940	1	188
						4365	9							

STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	W108H	RRCID ->	289697	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.10206	- 14557
06	0	76451	-0-	76451	226897	68807	3	372	4	Y	6611	6592	1	175
07	294507 X	67610	-0-	-226897	-0-	7272	9							
08	124000 X	34918	-0-	-89082	-0-	64949	3	190	4	Y	2246	2351	1	70
09	120000 X	54613	-0-	-65387	-0-	2471	9							
*10	124000 X	48031	-0-	-75969	-0-	31507	3	2830	4	Y	528	569	1	29
11	120000 X	86161	-0-	-33839	-0-	581	9							
						50567	3	2207	4	Y	1672	1680	1	21
						1839	9							
						43950	3	373	4	Y	3371	3263	1	129
						3708	9							
						1339	1	72063	3	Y	10482	10272	1	339
						1229	4	11530	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	X101H	RRCID ->	289710	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	2875	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	W101H	RRCID ->	289764	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL	DEPTH	2972	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24															
WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE CHAMP 56-T3-12X5															
WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 11519 - 20709															
06	0	122019	-0-	122019	210373	7435	1	99234	3	Y	13179	13730	1		391
						853	4	14497	9						
07	0	137748	-0-	137748	348121	6594	1	108768	3	Y	16504	16465	1		430
						4232	4	18154	9						
08	0	130354	-0-	130354	478475	7836	1	99686	3	Y	15224	15166	1		488
						6086	4	16746	9						
09	581631 X	103156	-0-	-478475	-0-	9070	1	80805	3	Y	11127	11203	1		412
						1041	4	12240	9						
10	149110 X	121827	-0-	-27283	-0-	10669	1	91795	3	Y	13797	13240	1		969
						4186	4	15177	9						
11	144300 X	111957	-0-	-32343	-0-	7099	1	86513	3	Y	13690	14139	1		520
						3286	4	15059	9						
CALLON (PERMIAN) LLC															
MUSTANG STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:		1H	RRCID -> 280639	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		21660 X	13410	-0-	-8250	-0-			1101 1 1168 4	9417 3 1724 9			Y	1567	1504 1		4 8	215	
07		22382 X	6640	-0-	-15742	-0-			485 1 599 4	4556 3 1000 9			Y	909	994 1 7 8		1 5	122	
08		17298 X	5305	-0-	-11993	-0-			398 1 1113 4	3037 3 757 9			Y	688	694 1		3 8	113	
09		16740 X	9428	-0-	-7312	-0-			886 1 350 4	7435 3 757 9			Y	688	686 1		5 8	110	
10		17298 X	8234	-0-	-9064	-0-			769 1 2771 4	3812 3 882 9			Y	802	806 1		1 8	105	
11		13410 X	11161	-0-	-2249	-0-			1321 1 1769 4	6331 3 1740 9			Y	1582	1309 1			378	
RICHBURG UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 282663	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		9120 X	7625	-0-	-1495	-0-			600 1 25 4	6428 3 572 9			Y	520	498 1			176	
07		9424 X	7018	-0-	-2406	-0-			590 1 3 4	5820 3 605 9			Y	550	520 1			206	
08		8091 X	7703	-0-	-388	-0-			400 1 660 4	5845 3 798 9			Y	725	457 1			474	
09		7620 X	7224	-0-	-396	-0-			600 1 167 4	6015 3 442 9			Y	402	699 1			177	
10		7874 X	7837	-0-	-37	-0-			570 1 114 4	6420 3 733 9			Y	666	649 1			194	
*11		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-			503 1 653 4	6751 3 692 9			Y	629	502 1			321	
FIREBIRD 52			WELL #:		1	RRCID -> 283699	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-					447
07		137 N	-0-	-0-	-0-	-0-			73 3 62 9	2 4			N	56					503
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					503
09		136 N	-0-	-0-	-0-	-0-			135 3	1 4			N	-0-					503
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					503
*11		499 N	-0-	-0-	-0-	-0-			369 3 86 9	44 4			N	78	182 1				399
BARRACUDA 49			WELL #:		1	RRCID -> 283806	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		990 X	239	-0-	-751	-0-			164 3 43 9	32 4			N	39					564
07		1023 X	35	-0-	-988	-0-			34 3	1 4			N	-0-					564
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-							N	-0-					564
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					564
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					564
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	171	358 1				377

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MICHIGAN 21			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:		1H	RRCID -> 283807	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	-0-	4683 638	3 9	903	4	N	580	897	1			480
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	3771 493	3 9	107	4	N	448	546	1			382
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	4224 683	3 9	74	4	N	621	363	1			640
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	-0-	4503 530	3 9	34	4	N	482	350	1			772
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	-0-	4850 634	3 9	377	4	N	576	731	1			617
*11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	-0-	4617 604	3 9	552	4	N	549	728	1			438
SONOMA STATE 18			WELL #:		1	RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013				TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380							
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					291
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					291
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					291
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
GRACE CARTER 56			WELL #:		2H	RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993							
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	-0-	7834 443	3 9	1510	4	N	403	763	0			254
07	9827	X	9683	-0-	-144	-0-	-0-	8960 469	3 9	254	4	N	426	376	0			304
08	9827	X	8839	-0-	-988	-0-	-0-	8279 415	3 9	145	4	N	377	399	0			282
09	9510	X	9020	-0-	-490	-0-	-0-	8484 471	3 9	65	4	N	428	411	0			299
10	9827	X	7498	-0-	-2329	-0-	-0-	6600 384	3 9	514	4	N	349	224	0			424
11	9510	X	8010	-0-	-1500	-0-	-0-	6784 415	3 9	811	4	N	377	343	0			458
ATLANTA 73			WELL #:		2H	RRCID -> 284029	COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103							
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	2832 189	3 9	392	4	N	172	733	1			324
07	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	-0-	2254	3	207	9	N	188	177	1			335
08	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	-0-	2205	3	86	9	N	78					413
09	3180	X	2173	-0-	-1007	-0-	-0-	1533 190	3 9	450	4	N	173					586
10	3286	X	1970	-0-	-1316	-0-	-0-	1698	3	272	9	N	247	548	1			285
11	3180	X	1979	-0-	-1201	-0-	-0-	1874	3	105	9	N	95					380
RICHMOND 39			WELL #:		1H	RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011				TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

PHANTOM (WOLF CAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:			1H	RRCID -> 284074	CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2011				TOTAL	DEPTH 10700	CNTY: WARD PERF.10969 - 15181			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
FORTRESS STATE UNIT					WELL #:	11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL	DEPTH 8927	PERF. 9164 - 15454			
06	24270 X		22084	-0-	-2186	-0-	3107 1	14510 3	Y		1186	614 1	34 8				956
							3162 4	1305 9									
07	24614 X		21794	-0-	-2820	-0-	2495 1	17078 3	Y		1244	1399 1	39 8				762
							853 4	1368 9									
08	23033 X		19761	-0-	-3272	-0-	3301 1	13091 3	Y		1329	991 1	7 8				1093
							1907 4	1462 9									
09	25620 X		25620	-0-	-0-	-0-	3846 1	19829 3	Y		1647	1703 1	2 8				1035
							133 4	1812 9									
10	22816 X		16538	-0-	-6278	-0-	3086 1	12074 3	Y		876	539 1					1372
							414 4	964 9									
11	22080 X		-0-	-0-	-22080	-0-				Y	-0-						1372
TRINITY STATE UNIT 1110					WELL #:	20H	RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL	DEPTH 10962	PERF.11078 - 20648			
06	104140 X		104140	-0-	-0-	-0-	98029 3	6111 9	Y		5555	5517 0	20 8				94
07	101962 X		101962	-0-	-0-	-0-	95843 3	6119 9	Y		5563	5538 0	20 8				99
08	95547 X		95547	-0-	-0-	-0-	87650 3	2036 4	Y		5328	5249 0	15 8				163
							5861 9										
09	89370 X		89370	-0-	-0-	-0-	84093 3	5277 9	Y		4797	4872 0	20 8				68
10	85413 X		85413	-0-	-0-	-0-	80140 3	5273 9	Y		4794	4675 0	41 8				146
*11	78581 X		78581	-0-	-0-	-0-	73072 3	713 4	Y		4360	4345 0	43 8				118
							4796 9										
ST. CLAIR UNIT 2827					WELL #:	11H	RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10863 - 20716			
06	80940 X		62004	-0-	-18936	-0-	51729 3	341 4	Y		9031	8960 0	12 8				315
							9934 9										
07	78554 X		60366	-0-	-18188	-0-	50613 3	149 4	Y		8731	8744 0	30 8				272
							9604 9										
08	75299 X		58380	-0-	-16919	-0-	49239 3	9141 9	Y		8310	8237 0	21 8				324
09	67560 X		53153	-0-	-14407	-0-	44401 3	573 4	Y		7435	7464 0	28 8				267
							8179 9										
10	66867 X		38787	-0-	-28080	-0-	31465 3	7322 9	Y		6656	6313 0	54 8				556
11	62010 X		45649	-0-	-16361	-0-	37701 3	373 4	Y		6886	7100 0	54 8				288
							7575 9										
STATE CVX UNIT B1314					WELL #:	20H	RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL	DEPTH 10984	PERF.11050 - 21063			
06	96029 X		96029	-0-	-0-	-0-	77465 3	8143 4	Y		9474	9430 0	17 8				389
							10421 9										
07	93675 X		93675	-0-	-0-	-0-	74032 3	9614 4	Y		9117	9077 0	46 8				383
							10029 9										
08	99696 X		46840	-0-	-52856	-0-	40179 3	1019 4	Y		5129	5276 0	14 8				222
							5642 9										
09	96480 X		66561	-0-	-29919	-0-	57773 3	107 4	Y		7892	7760 0	37 8				317
							8681 9										
10	99231 X		59356	-0-	-39875	-0-	51789 3	322 4	Y		6586	6596 0	40 8				267
							7245 9										
11	96030 X		64819	-0-	-31211	-0-	55732 3	618 4	Y		7699	7594 0	45 8				327
							8469 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL	DEPTH 10951	PERF.10956		- 20689				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	58950 X	51635	-0-	-7315	-0-	44699 2784 9	3	4152	4	N	2531	2439	0	6 8	195	
07	58745 X	52187	-0-	-6558	-0-	46645 2520 9	3	3022	4	N	2291	2358	0	16 8	112	
08	58745 X	51178	-0-	-7567	-0-	46992 2538 9	3	1648	4	N	2307	2290	0	12 8	117	
09	54270 X	48921	-0-	-5349	-0-	44941 2396 9	3	1584	4	N	2178	2155	0	17 8	123	
10	53351 X	48529	-0-	-4822	-0-	45851 2440 9	3	238	4	N	2218	2190	0	34 8	117	
11	51630 X	42144	-0-	-9486	-0-	40008	3	2136	9	N	1942	1802	0	34 8	223	

FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	1H	RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL	DEPTH 10567	PERF.10724		- 17910			
06	32910 X	26814	-0-	-6096	-0-	21275 3542 9	3	1997	4	Y	3220	3245	0	6 8	155	
07	34007 X	29036	-0-	-4971	-0-	22352 3621 9	3	3063	4	Y	3292	3112	0	18 8	317	
08	28233 X	28233	-0-	-0-	-0-	23957 3378 9	3	898	4	Y	3071	3281	0	12 8	95	
09	27027 X	27027	-0-	-0-	-0-	23419 3289 9	3	319	4	Y	2990	2968	0	19 8	98	
10	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-	23664 3526 9	3	275	4	Y	3205	3008	0	36 8	259	
*11	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	22869	3	3278	9	Y	2980	2929	0	37 8	273	

FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	2H	RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11248		- 18403			
06	36330 X	30390	-0-	-5940	-0-	25420 2583 9	3	2387	4	Y	2348	2385	0	5 8	113	
07	37541 X	31173	-0-	-6368	-0-	24826 2946 9	3	3401	4	Y	2678	2518	0	15 8	258	
08	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	26427 2792 9	3	990	4	Y	2538	2708	0	10 8	78	
09	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	26014 2705 9	3	355	4	Y	2459	2441	0	15 8	81	
10	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	26097 2855 9	3	304	4	Y	2595	2436	0	30 8	210	
11	28170 X	27658	-0-	-512	-0-	25099	3	2559	9	Y	2326	2294	0	29 8	213	

FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018		TOTAL	DEPTH 9625	PERF. 9878		- 14324			
06	42120 X	37622	-0-	-4498	-0-	30949 1163 9	3	5510	4	N	1057	1040	0	23 8	114	
07	42470 X	37264	-0-	-5206	-0-	32321 1022 9	3	3921	4	N	929	930	0	1 8	112	
08	41447 X	35177	-0-	-6270	-0-	30430 1176 9	3	3571	4	N	1069	1020	0	7 8	154	
09	38970 X	31743	-0-	-7227	-0-	16224 858 9	3	14661	4	N	780	822	0		112	
10	39370 X	31507	-0-	-7863	-0-	30510	3	997	9	N	906	893	0	11 8	114	
11	37620 X	31706	-0-	-5914	-0-	30718	3	988	9	N	898	903	0		110	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	10H	RRCID	->	285594	COMPL.	DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.	10958	-	20709		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	51270	X	17820	-0-		-33450		-0-	13692	3	894	4	N	2940	2593	0	3	8	458	
									3234	9										
07	52979	X	18888	-0-		-34091		-0-	14805	3	774	4	N	3008	3224	0	7	8	235	
									3309	9										
08	51677	X	17322	-0-		-34355		-0-	13997	3	217	4	N	2825	2829	0	5	8	226	
									3108	9										
09	19140	X	16224	-0-		-2916		-0-	13140	3	130	4	N	2685	2692	0	7	8	212	
									2954	9										
10	19334	X	19334	-0-		-0-		-0-	15380	3	254	4	N	3364	3274	0	14	8	288	
									3700	9										
*11	19626	X	19626	-0-		-0-		-0-	15817	3	3809	9	N	3463	3429	0	15	8	307	
SAUL 35 UNIT						WELL #:	10H	RRCID	->	285595	COMPL.	DATE	06/26/2018	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11288	-	23487
06	56970	X	52953	-0-		-4017		-0-	48169	3	196	4	Y	4171	4182	0	7	8	77	
									4588	9										
07	58869	X	54541	-0-		-4328		-0-	48209	3	1728	4	Y	4185	4092	0	36	8	134	
									4604	9										
08	59086	X	53610	-0-		-5476		-0-	47831	3	1167	4	Y	4193	4229	0	12	8	86	
									4612	9										
09	55200	X	51052	-0-		-4148		-0-	45640	3	799	4	Y	4194	4161	0	24	8	95	
									4613	9										
10	57040	X	51161	-0-		-5879		-0-	45944	3	1053	4	Y	3785	3765	0	37	8	78	
									4164	9										
11	52950	X	49420	-0-		-3530		-0-	45295	3	4125	9	Y	3750	3594	0	31	8	203	
SANDHU STATE UNIT						WELL #:	12H	RRCID	->	285596	COMPL.	DATE	07/09/2018	TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	9710	-	19709
06	74670	X	73634	-0-		-1036		-0-	63193	3	5260	4	N	4710	4666	0	55	8	117	
									5181	9										
07	77159	X	68331	-0-		-8828		-0-	51605	3	12154	4	N	4156	4154	0	2	8	117	
									4572	9										
08	82181	X	67194	-0-		-14987		-0-	59104	3	3749	4	N	3946	3935	0	16	8	112	
									4341	9										
09	79530	X	65489	-0-		-14041		-0-	61230	3	4259	9	N	3872	3884	0			100	
10	82181	X	66183	-0-		-15998		-0-	61808	3	178	4	N	3815	3788	0	24	8	103	
									4197	9										
11	73620	X	63365	-0-		-10255		-0-	59294	3	4071	9	N	3701	3681	0			123	
SRO 551 ALLOC. A						WELL #:	100H	RRCID	->	285597	COMPL.	DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.	10766	-	18167
06	26610	X	25191	-0-		-1419		-0-	22077	3	258	4	Y	2596	2665	0			240	
									2856	9										
07	27497	X	25216	-0-		-2281		-0-	22076	3	174	4	Y	2696	2695	0			241	
									2966	9										
08	25327	X	24986	-0-		-341		-0-	21768	3	299	4	Y	2654	2649	0			246	
									2919	9										
09	24510	X	24167	-0-		-343		-0-	21427	3	2740	9	Y	2491	2536	0			201	
10	25327	X	24240	-0-		-1087		-0-	21426	3	119	4	Y	2450	2448	0	1	8	202	
									2695	9										
11	24510	X	23381	-0-		-1129		-0-	20690	3	2691	9	Y	2446	2409	0			239	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT 1720				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 285598	CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL	DEPTH 10478	PERF.10848	CNTY: WARD - 20244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	40680 X	35663	-0-	-5017	-0-	28873 4781	3 9	2009	4	N	4346	4353	0	5	8	156
07	40393 X	36377	-0-	-4016	-0-	31509	3	4868	9	N	4425	4326	0	15	8	240
08	40145 X	35478	-0-	-4667	-0-	30899	3	4579	9	N	4163	4231	0	10	8	162
09	37440 X	34307	-0-	-3133	-0-	29466 4650	3 9	191	4	N	4227	4048	0	9	8	332
10	37541 X	34732	-0-	-2809	-0-	30194	3	4538	9	N	4125	3933	0	33	8	491
11	35670 X	32917	-0-	-2753	-0-	28938	3	3979	9	N	3617	3782	0	55	8	271
CHRISTIAN 2				WELL #:	1T	RRCID -> 285604	COMPL.	DATE 09/13/2017	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10542	- 17730				
06	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	28534 3088	3 9	420	4	N	2807	2737	0	4	8	182
07	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	30336 3115	3 9	208	4	N	2832	2855	0	12	8	147
08	34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	31269 3156	3 9	267	4	N	2869	2954	0	8	8	54
09	32194 X	32194	-0-	-0-	-0-	28946	3	3248	9	N	2953	2879	0	13	8	115
10	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	31918 3264	3 9	44	4	N	2967	2956	0	25	8	101
*11	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	30367	3	3359	9	N	3054	3000	0	34	8	121
CROCKETT 15				WELL #:	1	RRCID -> 285605	COMPL.	DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11265	- 16318				
06	19680 X	18332	-0-	-1348	-0-	16720 1392	3 9	220	4	N	1265	1220	0			268
07	20336 X	18461	-0-	-1875	-0-	16921 1420	3 9	120	4	N	1291	1255	0			304
08	20088 X	18586	-0-	-1502	-0-	16925 1382	3 9	279	4	N	1256	1351	0			209
09	18540 X	17582	-0-	-958	-0-	16272	3	1310	9	N	1191	1116	0			284
10	18941 X	17674	-0-	-1267	-0-	16257	3	1417	9	N	1288	1324	0			248
11	18330 X	16992	-0-	-1338	-0-	15659	3	1333	9	N	1212	1243	0			217
BOBCAT STATE UNIT 1718				WELL #:	3H	RRCID -> 285606	COMPL.	DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307	- 18501				
06	34200 X	32013	-0-	-2187	-0-	27183 3442	3 9	1388	4	N	3129	3120	0	6	8	179
07	34968 X	32251	-0-	-2717	-0-	28602 3559	3 9	90	4	N	3235	3105	0	16	8	293
08	34627 X	31212	-0-	-3415	-0-	27846 3212	3 9	154	4	N	2920	3022	0	12	8	179
09	33510 X	29870	-0-	-3640	-0-	26722	3	3148	9	N	2862	2844	0	16	8	181
10	34627 X	29088	-0-	-5539	-0-	25534 3220	3 9	334	4	N	2927	2789	0	34	8	285
11	32010 X	28881	-0-	-3129	-0-	25854	3	3027	9	N	2752	2714	0	35	8	288
DAVIS 2728 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 285607	COMPL.	DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743				
06	43110 X	35803	-0-	-7307	-0-	30771 5023	3 9	9	4	N	4566	4605	0	9	8	86
07	43772 X	37317	-0-	-6455	-0-	32221 5068	3 9	28	4	N	4607	4553	0	23	8	117
08	39494 X	37242	-0-	-2252	-0-	32531 4624	3 9	87	4	N	4204	4219	0	16	8	86
09	38220 X	35283	-0-	-2937	-0-	30736	3	4547	9	N	4134	4094	0	45	8	81
10	39494 X	9515	-0-	-29979	-0-	7780	3	1735	9	N	1577	1356	0	23	8	279
11	36120 X	24219	-0-	-11901	-0-	19438 4620	3 9	161	4	N	4200	4293	0	24	8	162

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H		ASSOCIATED RRCID -> 285608		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	55650 X	47620	-0-	-8030	-0-	40476 7033 9	3	111	4	N	6394	6598	0	8 8	245
07	55459 X	48328	-0-	-7131	-0-	38698 7648 9	3	1982	4	N	6953	6707	0	23 8	468
08	54250 X	46525	-0-	-7725	-0-	38622 6831 9	3	1072	4	N	6210	6432	0	17 8	229
09	51180 X	43355	-0-	-7825	-0-	36778	3	6577	9	N	5979	5908	0	21 8	279
10	51460 X	20349	-0-	-31111	-0-	17404	3	2945	9	N	2677	2525	0	18 8	413
*11	47856 X	47856	-0-	-0-	-0-	40744	3	7112	9	N	6465	6563	0	19 8	296
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 1		RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837					
06	33030 X	11516	-0-	-21514	-0-	9230 2087 9	3	199	4	N	1897	1934	0	14 8	137
07	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	12485 3145 9	3	21	4	N	2859	2711	0	48 8	237
08	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	14569 3157 9	3	293	4	N	2870	2959	0	50 8	98
09	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	16961	3	3868	9	N	3516	3446	0	34 8	134
10	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	18269	3	4011	9	N	3646	3577	0	63 8	140
*11	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	20709	3	4294	9	N	3904	3846	0	64 8	134
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 11H		RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982					
06	52260 X	11002	-0-	-41258	-0-	8116	3	2886	9	N	2624	2568	0	22 8	38
07	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	9331	3	3105	9	N	2823	2799	0	3 8	59
08	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	8660 2584 9	3	313	4	N	2349	2369	0	4 8	35
09	11010 X	10764	-0-	-246	-0-	8266	3	2498	9	N	2271	2258	0	12 8	36
10	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	13400 3870 9	3	28	4	N	3518	3467	0	36 8	51
*11	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	16670	3	4424	9	N	4022	3953	0	46 8	74
STATE CVX A1314 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320					
06	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	22086 2602 9	3	993	4	Y	2365	2381	0	6 8	113
07	27450 X	27450	-0-	-0-	-0-	21659 3004 9	3	2787	4	Y	2731	2670	0	34 8	140
08	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	24370 3144 9	3	1602	4	Y	2858	2913	0	15 8	70
09	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	24056 3263 9	3	1322	4	Y	2966	2879	0	19 8	138
10	28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	26390 2207 9	3	308	4	Y	2006	2009	0	33 8	102
*11	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26450	3	3208	9	Y	2916	2839	0	32 8	147
STATE CVX UNIT B1314			WELL #: 1H		RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829					
06	58697 X	58697	-0-	-0-	-0-	47129 6614 9	3	4954	4	Y	6013	5962	0	11 8	247
07	60063 X	60063	-0-	-0-	-0-	47081 6868 9	3	6114	4	Y	6244	6197	0	32 8	262
08	61403 X	61403	-0-	-0-	-0-	53616 6428 9	3	1359	4	Y	5844	5838	0	15 8	253
09	55332 X	55332	-0-	-0-	-0-	50177 5062 9	3	93	4	Y	4602	4649	0	21 8	185
10	56115 X	56115	-0-	-0-	-0-	50043 5761 9	3	311	4	Y	5237	5178	0	31 8	213
*11	53890 X	53890	-0-	-0-	-0-	48449 4903 9	3	538	4	Y	4457	4455	0	26 8	189

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC THURMOND A137 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD				
		WELL #: 10H		RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 9640		PERF.10188 - 19947						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	41866 X	41866	-0-	-0-	-0-	31701 3	6663 9	3502 4	Y	6057	5818 0	132 8	283			
07	55521 X	36749	-0-	-18772	-0-	24008 3	5984 9	6757 4	Y	5440	5545 0	7 8	171			
08	49600 X	38614	-0-	-10986	-0-	25246 3	6226 9	7142 4	Y	5660	5423 0	48 8	360			
09	48000 X	38845	-0-	-9155	-0-	32552 3	6037 9	256 4	Y	5488	5636 0		212			
10	48701 X	38299	-0-	-10402	-0-	30825 3	6120 9	1354 4	Y	5564	5544 0	81 8	151			
11	41880 X	30722	-0-	-11158	-0-	25186 3	5064 9	472 4	Y	4604	4698 0		57			
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10854 - 18459						
06	36960 X	27341	-0-	-9619	-0-	73 1	525 4	22385 3	Y	3962	4095 0	3 8	72			
07	38192 X	26625	-0-	-11567	-0-	68 1	718 4	20949 3	Y	4445	4437 0	19 8	61			
08	33792 X	33792	-0-	-0-	-0-	80 1	1603 4	27109 3	Y	4545	4505 0	8 8	93			
09	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	75 1	1182 4	5000 9	Y	4366	4375 0	10 8	74			
10	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	86 1	8 4	27676 3	Y	4364	4295 0	23 8	120			
*11	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	98 1	689 4	4800 9	Y	4170	4143 0	24 8	123			
WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10156 - 17532						
06	42120 X	10040	-0-	-32080	-0-	6193 3	624 9	3223 4	N	567	17 8		862			
07	41757 X	23871	-0-	-17886	-0-	14775 3	1752 9	7344 4	N	1593	2020 1	3 8	432			
08	40207 X	29426	-0-	-10781	-0-	19559 3	1824 9	8043 4	N	1658	1685 1	15 8	390			
09	35520 X	34652	-0-	-868	-0-	31808 3	2145 9	699 4	N	1950	1660 1	5 8	675			
10	37664 X	37664	-0-	-0-	-0-	34241 3	2340 9	1083 4	N	2127	1697 1	23 8	1082			
*11	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	37118 3		2281 9	N	2074	2057 1		1099			
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10812 - 20601						
06	56430 X	56079	-0-	-351	-0-	47493 3	8020 9	566 4	Y	7291	7332 0	9 8	160			
07	58311 X	56346	-0-	-1965	-0-	47143 3	7840 9	1363 4	Y	7127	7154 0	48 8	85			
08	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	47354 3	8462 9	653 4	Y	7693	7154 0	17 8	607			
09	53678 X	53678	-0-	-0-	-0-	46036 3	7214 9	428 4	Y	6558	6556 0	24 8	585			
10	51099 X	51099	-0-	-0-	-0-	44316 3		6783 9	Y	6166	6533 0	49 8	169			
*11	49801 X	49801	-0-	-0-	-0-	37532 3	7726 9	4543 4	Y	7024	6856 0	42 8	295			

PHANTOM (WOLF CAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC. B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807 WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25950 X	22141	-0-	-3809	-0-	20507 1536 9	3	98	4	Y	1396	1398	0	100
07	26257 X	22707	-0-	-3550	-0-	20422 1550 9	3	735	4	Y	1409	1403	0	99
08	22279 X	22279	-0-	-0-	-0-	20270 1444 9	3	565	4	Y	1313	1355	0	53
09	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	20032 1376 9	3	174	4	Y	1251	1256	0	41
10	22196 X	21784	-0-	-412	-0-	19876 1465 9	3	443	4	Y	1332	1272	0	87
11	21480 X	20563	-0-	-917	-0-	19178	3	1385	9	Y	1259	1231	0	100
WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151														
06	41049 X	41049	-0-	-0-	-0-	35758 4865 9	3	426	4	Y	4423	4451	0	97
07	41404 X	41404	-0-	-0-	-0-	35419 4961 9	3	1024	4	Y	4510	4523	0	54
08	41086 X	41086	-0-	-0-	-0-	35436 5161 9	3	489	4	Y	4692	4365	0	370
09	39858 X	39858	-0-	-0-	-0-	34493 5045 9	3	320	4	Y	4586	4531	0	409
10	37944 X	37362	-0-	-582	-0-	33140 28803 4136 9	3	4222	9	Y	3838	4111	0	105
11	36720 X	36425	-0-	-295	-0-	28803 4136 9	3	3486	4	Y	3760	3684	0	158
LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490														
06	25170 X	19097	-0-	-6073	-0-	16782 1885 9	3	430	4	N	1714	1706	0	117
07	25854 X	19480	-0-	-6374	-0-	17081 2004 9	3	395	4	N	1822	1694	0	237
08	20615 X	18707	-0-	-1908	-0-	15778 1829 9	3	1100	4	N	1663	1725	0	170
09	19950 X	18208	-0-	-1742	-0-	15187 1821 9	3	1200	4	N	1655	1700	0	117
10	19747 X	19287	-0-	-460	-0-	17199 1938 9	3	150	4	N	1762	1640	0	223
11	19110 X	18380	-0-	-730	-0-	13257 1855 9	3	3268	4	N	1686	1715	0	178
ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990														
06	51540 X	42291	-0-	-9249	-0-	37154 4892 9	3	245	4	Y	4447	4411	0	155
07	49941 X	41180	-0-	-8761	-0-	36362 4711 9	3	107	4	Y	4283	4290	0	133
08	47554 X	40157	-0-	-7397	-0-	35602 33508 4397 9	3	4555	9	Y	4141	4103	0	161
09	44640 X	38337	-0-	-6303	-0-	33508 4397 9	3	432	4	Y	3997	3999	0	144
10	46128 X	32451	-0-	-13677	-0-	28621 22814 3236 9	3	3830	9	Y	3482	3307	0	291
11	42300 X	26276	-0-	-16024	-0-	22814 3236 9	3	226	4	Y	2942	3087	0	123

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LOVELACE STATE				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	53220	X	49027	-0-	-4193	-0-	43635 4833	3 9	559	4	N	4394	4326	0	18	8	217
07	54994	X	49527	-0-	-5467	-0-	44308 4914	3 9	305	4	N	4467	4362	0	24	8	298
08	53971	X	48656	-0-	-5315	-0-	43101 4808	3 9	747	4	N	4371	4354	0	17	8	298
09	50670	X	46052	-0-	-4618	-0-	41258 4403	3 9	391	4	N	4003	4077	0	23	8	201
10	51522	X	47080	-0-	-4442	-0-	42381	3	4699	9	N	4272	4164	0	50	8	259
11	49020	X	43981	-0-	-5039	-0-	39659	3	4322	9	N	3929	3841	0	51	8	296
MCGARY STATE UNIT 1011					WELL #:	1161	RRCID ->	286269	COMPL.	DATE	10/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10554	-	20220
06	71700	X	57393	-0-	-14307	-0-	54419 1768	3 9	1206	4	N	1607	1592	0	4	8	112
07	72447	X	60971	-0-	-11476	-0-	59055 1896	3 9	20	4	N	1724	1716	0	11	8	109
08	63395	X	59301	-0-	-4094	-0-	54317 1956	3 9	3028	4	N	1778	1765	0	7	8	115
09	61350	X	57146	-0-	-4204	-0-	54871 1781	3 9	494	4	N	1619	1608	0	11	8	115
10	61628	X	58624	-0-	-3004	-0-	56768	3	1856	9	N	1687	1636	0	24	8	142
11	59010	X	56238	-0-	-2772	-0-	54499	3	1739	9	N	1581	1589	0	25	8	109
DURHAM-EAST ALLOCATION A					WELL #:	1H	RRCID ->	286301	COMPL.	DATE	10/29/2017	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.11166	-	20158
06	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	20536 1529	3 9	290	4	N	1390	1360	0			287
07	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	20497 1257	3 9	150	4	N	1143	1252	0			178
08	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	20589 1412	3 9	327	4	N	1284	1236	0			226
09	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	19520	3	1159	9	N	1054	1026	0			254
10	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	16854	3	1121	9	N	1019	977	0			296
*11	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	21017	3	1403	9	N	1275	1312	0			259
ALLAR STATE UNIT 2877					WELL #:	2H	RRCID ->	286324	COMPL.	DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.11215	-	17879
06	32760	X	28613	-0-	-4147	-0-	24057	3	4556	9	Y	4142	4138	0	7	8	120
07	32209	X	29324	-0-	-2885	-0-	25162	3	4162	9	Y	3784	3642	0	40	8	222
08	31217	X	27166	-0-	-4051	-0-	23351	3	3815	9	Y	3468	3475	0	10	8	205
09	29310	X	26191	-0-	-3119	-0-	22068 3639	3 9	484	4	Y	3308	3198	0	15	8	300
10	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	26387	3	3388	9	Y	3080	3049	0	32	8	299
11	28620	X	27967	-0-	-653	-0-	24634	3	3333	9	Y	3030	3021	0	34	8	274
ZEMAN 40 ALLOC. F					WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL.	DATE	01/24/2019	TOTAL	DEPTH	11282	PERF.11351	-	19101
06	56190	X	42681	-0-	-13509	-0-	88 350	1 4	36571	3	Y	5156	5213	0	6	8	153
07	54312	X	43504	-0-	-10808	-0-	74 603	1 4	37205	3	Y	5111	5092	0	31	8	141
08	43447	X	43447	-0-	-0-	-0-	86 950	1 4	36519	3	Y	5356	5331	0	11	8	155
09	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	75 281	1 4	34184	3	Y	4885	4797	0	15	8	228
10	40765	X	39365	-0-	-1400	-0-	66 420	1 4	33273	3	Y	5096	5058	0	34	8	232
*11	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	68 5169	1 9	34802	3	Y	4699	4784	0	33	8	114

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 286369	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	54905 X	54905	-0-	-0-	-0-	4542	1	38837	3	Y	6098	5815	1	17	8	837
07	51262 X	51262	-0-	-0-	-0-	4818	4	6708	9							
08	72075 X	57155	-0-	-14920	-0-	3885	1	36482	3	Y	5541	5588	1	3	5	747
09	69750 X	51674	-0-	-18076	-0-	4800	4	6095	9			40	8			
10	63984 X	47842	-0-	-16142	-0-	4294	1	32793	3	Y	7319	6833	1	29	8	1204
11	55320 X	50334	-0-	-4986	-0-	12017	4	8051	9							
						4556	1	38246	3	Y	6431	6555	1	51	8	1029
						1798	4	7074	9							
						4412	1	21870	3	Y	5149	5496	1	8	8	674
						15896	4	5664	9							
						5802	1	27799	3	Y	8151	6877	1			1948
						7767	4	8966	9							
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839						
06	126900 X	66306	-0-	-60594	-0-	5877	1	50253	3	Y	3584	3869	1	10	8	492
07	131130 X	108335	-0-	-22795	-0-	6234	4	3942	9							
08	126418 X	109519	-0-	-16899	-0-	8565	1	80422	3	Y	7970	7326	1	4	5	1074
09	120510 X	103339	-0-	-17171	-0-	10581	4	8767	9			58	8			
10	122047 X	48019	-0-	-74028	-0-	8914	1	68072	3	Y	6899	6810	1	28	8	1135
11	105990 X	28859	-0-	-77131	-0-	24944	4	7589	9							
						9817	1	82399	3	Y	6590	6619	1	52	8	1054
						3874	4	7249	9							
						4740	1	23492	3	Y	2465	3192	1	4	8	323
						17075	4	2712	9							
						3817	1	18290	3	Y	1493	1459	1			357
						5110	4	1642	9							
TOMAHAWK				WELL #: 10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155						
06	33360 X	23898	-0-	-9462	-0-	426	1	14053	3	Y	2823	3084	1	9	8	266
07	34472 X	25631	-0-	-8841	-0-	6314	4	3105	9							
08	25482 X	22369	-0-	-3113	-0-	595	1	17895	3	Y	3160	3071	1	30	8	325
09	24660 X	17128	-0-	-7532	-0-	3665	4	3476	9							
10	31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	525	1	15626	3	Y	2805	2782	1	14	8	334
*11	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	3132	4	3086	9							
						428	1	11553	3	Y	2125	2154	1	23	8	282
						2809	4	2338	9							
						871	1	24144	3	Y	3136	2980	1	7	8	431
						3245	4	3450	9							
						633	1	21378	3	Y	2861	2910	1			382
						1246	4	3147	9							
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #: 1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10924 PERF. 11146 - 17880						
06	31230 X	28411	-0-	-2819	-0-	25985	3	2426	9	Y	2205	2255	0	3	8	64
07	32271 X	27818	-0-	-4453	-0-	24861	3	2957	9	Y	2688	2565	0	29	8	158
08	31744 X	27418	-0-	-4326	-0-	25007	3	2411	9	Y	2192	2213	0	7	8	130
09	29460 X	27495	-0-	-1965	-0-	23970	3	526	4	Y	2726	2596	0	13	8	247
10	29357 X	22658	-0-	-6699	-0-	2999	9									
11	28410 X	19661	-0-	-8749	-0-	19839	3	2819	9	Y	2563	2535	0	26	8	249
						17157	3	2504	9	Y	2276	2294	0	25	8	206

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	48570 X	48491	-0-	-79	-0-	136 974	1 4	41531 5850	3 9	Y	5318	5498	0	4	8	96
07	50365 X	50365	-0-	-0-	-0-	139 1472	1 4	42943 5811	3 9	Y	5283	5283	0	23	8	73
08	51801 X	43591	-0-	-8210	-0-	107 2134	1 4	36101 5249	3 9	Y	4772	4740	0	8	8	97
09	49980 X	41047	-0-	-8933	-0-	97 1520	1 4	34438 4992	3 9	Y	4538	4547	0	11	8	77
10	51646 X	40532	-0-	-11114	-0-	110 11	1 4	35151 5260	3 9	Y	4782	4703	0	25	8	131
11	48750 X	39326	-0-	-9424	-0-	123 870	1 4	33352 4981	3 9	Y	4528	4498	0	27	8	134
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #: 41H	RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459						
06	70110 X	61046	-0-	-9064	-0-	129 512	1 4	53511 6894	3 9	Y	6267	6331	0	8	8	185
07	69781 X	57310	-0-	-12471	-0-	99 806	1 4	49768 6637	3 9	Y	6034	6015	0	37	8	167
08	58683 X	58544	-0-	-139	-0-	117 1291	1 4	49620 7516	3 9	Y	6833	6789	0	14	8	197
09	56790 X	39216	-0-	-17574	-0-	74 279	1 4	33921 4942	3 9	Y	4493	4466	0	14	8	210
10	58683 X	54916	-0-	-3767	-0-	94 599	1 4	47449 6774	3 9	Y	6158	6047	0	41	8	280
11	56790 X	56432	-0-	-358	-0-	97 6802	1 9	49533	3	Y	6184	6270	0	43	8	151
TOMAHAWK				WELL #: 11H	RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH 9882	PERF. 9973	- 20277						
06	216810 X	165641	-0-	-51169	-0-	3183 47157	1 4	104959 10342	3 9	Y	9402	9532	1	31	8	885
07	216876 X	159853	-0-	-57023	-0-	4034 24854	1 4	121363 9602	3 9	Y	8729	8634	1	82	8	898
08	175894 X	153924	-0-	-21970	-0-	3949 23561	1 4	117547 8867	3 9	Y	8061	7958	1	40	8	961
09	170220 X	133647	-0-	-36573	-0-	3672 24106	1 4	99153 6716	3 9	Y	6105	6190	1	66	8	810
10	175894 X	138180	-0-	-37714	-0-	4013 14942	1 4	111176 8049	3 9	Y	7317	7105	1	16	8	1006
11	165630 X	126022	-0-	-39608	-0-	3243 6384	1 4	109529 6866	3 9	Y	6242	6414	1	1	8	833
TOMAHAWK				WELL #: 12H	RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH 9594	PERF. 9769	- 20083						
06	49650 X	29798	-0-	-19852	-0-	520 7702	1 4	17142 4434	3 9	Y	4031	3807	1	13	8	379
07	51305 X	23439	-0-	-27866	-0-	535 3295	1 4	16088 3521	3 9	Y	3201	3221	1	30	8	329
08	29977 X	23763	-0-	-6214	-0-	551 3286	1 4	16396 3530	3 9	Y	3209	3140	1	16	8	382
09	35852 X	35852	-0-	-0-	-0-	893 5860	1 4	24104 4995	3 9	Y	4541	4272	1	49	8	602
10	30783 X	14111	-0-	-16672	-0-	381 1420	1 4	10566 1744	3 9	Y	1585	1965	1	4	8	218
*11	35692 X	35692	-0-	-0-	-0-	830 1634	1 4	28038 5190	3 9	Y	4718	4305	1	1	8	630

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 286480	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	83760 X	72880	-0-	-10880	-0-	6183 1 6558 4	52865 3 7274 9		Y	6613	6247 1	19 8			907
07	86552 X	58142	-0-	-28410	-0-	4429 1 5472 4	41590 3 6651 9		Y	6046	6091 1 44 8	3 5			815
08	72385 X	55508	-0-	-16877	-0-	4374 1 12240 4	33402 3 5492 9		Y	4993	4967 1	20 8			821
09	72870 X	48724	-0-	-24146	-0-	4436 1 1750 4	37234 3 5304 9		Y	4822	4834 1	38 8			771
10	75299 X	60917	-0-	-14382	-0-	5813 1 20940 4	28810 3 5354 9		Y	4867	4994 1	7 8			637
11	72870 X	59556	-0-	-13314	-0-	8015 1 10731 4	38408 3 2402 9		Y	2184	2299 1				522
ZEMAN 40 ALLOC. D				WELL #: 40H	RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10723 - 18176					
06	42420 X	38006	-0-	-4414	-0-	78 1 308 4	32119 3 5501 9		Y	5001	5061 0	6 8			148
07	42098 X	38667	-0-	-3431	-0-	65 1 531 4	32777 3 5294 9		Y	4813	4798 0	30 8			133
08	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	76 1 841 4	32327 3 5313 9		Y	4830	4814 0	10 8			139
09	33810 X	32510	-0-	-1300	-0-	60 1 225 4	27403 3 4822 9		Y	4384	4305 0	13 8			205
10	34937 X	34192	-0-	-745	-0-	57 1 366 4	28999 3 4770 9		Y	4336	4315 0	29 8			197
*11	34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	57 1 4932 9	29204 3		Y	4484	4540 0	32 8			109
MUSTANG STATE UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 10899 - 17056					
06	9480 X	1033	-0-	-8447	-0-	66 1 337 4	441 3 189 9		Y	172	246 1	13 8			94
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	230 1 315 4	3513 3 1191 9		Y	1083	895 1	57 8			225
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	219	321 1	4 8			119
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	106	181 1				44
10	5239 X	210	-0-	-5029	-0-	17 1 56 4	53 3 84 9		Y	76	41 1				79
11	5070 X	116	-0-	-4954	-0-	105 1 10 9	1 4		Y	9	28 1				60
TOWNSEN 24265 ALLOC. A				WELL #: 10H	RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 11108 PERF. 11110 - 23044					
06	102559 X	102559	-0-	-0-	-0-	74457 3 10816 9	17286 4		N	9833	9701 0	23 8			217
07	102343 X	102343	-0-	-0-	-0-	91592 3	10751 9		N	9774	9494 0	103 8			394
08	98533 X	98533	-0-	-0-	-0-	87654 3 10353 9	526 4		N	9412	9460 0	24 8			322
09	97253 X	97253	-0-	-0-	-0-	77619 3 9979 9	9655 4		N	9072	8928 0	49 8			417
10	98761 X	98761	-0-	-0-	-0-	82198 3 9827 9	6736 4		N	8934	9084 0	103 8			164
*11	78495 X	78495	-0-	-0-	-0-	61903 3 8850 9	7742 4		N	8045	7563 0	110 8			536

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 287049	CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10876	CNTY: WARD		18096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	68730 X	54169	-0-	-14561	-0-	44980 9028	3	161	4	Y	8207	8237	0	8 8	131
07	65782 X	53304	-0-	-12478	-0-	44065 8740	3	499	4	Y	7945	7966	0	24 8	86
08	65007 X	51484	-0-	-13523	-0-	42055 8605	3	824	4	Y	7823	7721	0	15 8	173
09	59940 X	47806	-0-	-12134	-0-	39865 7795	3	146	4	Y	7086	7132	0	21 8	106
10	58497 X	48024	-0-	-10473	-0-	39987 7970	3	67	4	Y	7245	7182	0	42 8	127
11	54180 X	44369	-0-	-9811	-0-	36841	3	7528	9	Y	6844	6795	0	28 8	148
SRO 551 ALLOC B				WELL #: 101H	RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL	DEPTH 10615	PERF.10767			18433
06	70650 X	48663	-0-	-21987	-0-	42026 6145	3	492	4	Y	5586	5600	0		516
07	65286 X	47804	-0-	-17482	-0-	41353 6125	3	326	4	Y	5568	5586	0		498
08	48391 X	41953	-0-	-6438	-0-	36407 5045	3	501	4	Y	4586	4658	0		426
09	46830 X	38986	-0-	-7844	-0-	34149	3	4837	9	Y	4397	4468	0		355
10	48391 X	37673	-0-	-10718	-0-	32632 4860	3	181	4	Y	4418	4406	0	2 8	365
11	46830 X	36035	-0-	-10795	-0-	31292	3	4743	9	Y	4312	4255	0		422
WOODSON 36 ALLOC B				WELL #: 20H	RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL	DEPTH 11388	PERF.11440			21213
06	58950 X	44698	-0-	-14252	-0-	38529 5205	3	964	4	Y	4732	4735	0	7 8	136
07	60915 X	45837	-0-	-15078	-0-	38864 5173	3	1800	4	Y	4703	4685	0	36 8	118
08	45020 X	45020	-0-	-0-	-0-	39005 4627	3	1388	4	Y	4206	4184	0	12 8	128
09	44634 X	44634	-0-	-0-	-0-	38665 4376	3	1593	4	Y	3978	3932	0	17 8	157
10	45553 X	45553	-0-	-0-	-0-	39143 4476	3	1934	4	Y	4069	4047	0	39 8	140
*11	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	37896 5458	3	1067	4	Y	4962	4717	0	46 8	339
SAUL 3526 ALLOC. A				WELL #: 11H	RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL	DEPTH 10594	PERF.11079			23976
06	57570 X	47718	-0-	-9852	-0-	41212 6338	3	168	4	Y	5762	5760	0	9 8	107
07	56668 X	46690	-0-	-9978	-0-	39787 5477	3	1426	4	Y	4979	4885	0	42 8	159
08	46810 X	44474	-0-	-2336	-0-	38576 4957	3	941	4	Y	4506	4560	0	13 8	92
09	45300 X	42562	-0-	-2738	-0-	36078 5853	3	631	4	Y	5321	5262	0	30 8	121
10	46810 X	41004	-0-	-5806	-0-	35612 4575	3	817	4	Y	4159	4153	0	41 8	86
11	45300 X	39299	-0-	-6001	-0-	34400	3	4899	9	Y	4454	4262	0	37 8	241

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC THURMOND 132 ALLOC C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 287221	CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	70020 X	39355	-0-	-30665	-0-				912 1 3365 4	29642 3 5436 9	Y	4942	4728 0		108 8		231
07	72354 X	35263	-0-	-37091	-0-				1129 1 6691 4	22897 3 4546 9	Y	4133	4229 0		5 8		130
08	46810 X	32322	-0-	-14488	-0-				1252 1 6121 4	20645 3 4304 9	Y	3913	3760 0		34 8		249
09	45300 X	28336	-0-	-16964	-0-				1284 1 194 4	23353 3 3505 9	Y	3186	3312 0				123
10	46810 X	25006	-0-	-21804	-0-				1392 1 919 4	19508 3 3187 9	Y	2897	2900 0		42 8		78
11	39360 X	20609	-0-	-18751	-0-				1054 1 337 4	16879 3 2339 9	Y	2126	2178 0				26

CORSAIR STATE UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899							
06	140040 X	133508	-0-	-6532	-0-				4280 1 5389 4	114075 3 9764 9	Y	8876	8972 1		15 8		573
07	144708 X	130783	-0-	-13925	-0-				4305 1 4832 4	112337 3 9309 9	Y	8463	8445 1		38 8		553
08	153450 X	124747	-0-	-28703	-0-				4083 1 5913 4	106218 3 8533 9	Y	7757	7869 1		18 8		423
09	147240 X	119086	-0-	-28154	-0-				4170 1 15396 4	91818 3 7702 9	Y	7002	7044 1		35 8		346
10	146165 X	107968	-0-	-38197	-0-				4288 1 10737 4	85676 3 7267 9	Y	6606	6501 1		3 8		448
11	133500 X	95820	-0-	-37680	-0-				3756 1 13821 4	71827 3 6416 9	Y	5833	5733 1				548

CORSAIR STATE UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879							
06	78780 X	57526	-0-	-21254	-0-				1680 1 2116 4	44790 3 8940 9	Y	8127	8192 1		14 8		524
07	73067 X	59017	-0-	-14050	-0-				1786 1 2005 4	46612 3 8614 9	Y	7831	7808 1		35 8		512
08	72509 X	60418	-0-	-12091	-0-				1838 1 2662 4	47820 3 8098 9	Y	7362	7455 1		17 8		402
09	63330 X	63320	-0-	-10	-0-				2018 1 7451 4	44439 3 9412 9	Y	8556	8493 1		43 8		422
10	65441 X	60196	-0-	-5245	-0-				2183 1 5467 4	43623 3 8923 9	Y	8112	7980 1		4 8		550
*11	58985 X	58985	-0-	-0-	-0-				2108 1 7758 4	40316 3 8803 9	Y	8003	7801 1				752

CORSAIR STATE UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147							
06	126900 X	120789	-0-	-6111	-0-				3936 1 4957 4	104919 3 6977 9	Y	6343	6420 1		11 8		409
07	131130 X	118620	-0-	-12510	-0-				3969 1 4455 4	103565 3 6631 9	Y	6028	6016 1		27 8		394
08	130975 X	113221	-0-	-17754	-0-				3749 1 5429 4	97518 3 6525 9	Y	5932	5988 1		14 8		324
09	126750 X	103518	-0-	-23232	-0-				3655 1 13494 4	80478 3 5891 9	Y	5355	5388 1		27 8		264
10	130975 X	104362	-0-	-26613	-0-				4205 1 10529 4	84016 3 5612 9	Y	5102	5017 1		3 8		346
11	120780 X	86740	-0-	-34040	-0-				3406 1 12531 4	65119 3 5684 9	Y	5167	5028 1				485

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 124807 21H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY DATE 08/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	58140 X	14912	-0-	-43228	-0-	1103 5632	1 4	7374 803	3 9	Y	730	871	1	54	400
07	38440 X	32883	-0-	-5557	-0-	1671 2292	1 4	25518 3402	3 9	Y	3093	2689	1	162	642
08	28365 X	12266	-0-	-16099	-0-	1167 3259	1 4	7056 784	3 9	Y	713	955	1	12	388
09	19170 X	10352	-0-	-8818	-0-	904 3126	1 4	5816 506	3 9	Y	460	656	1	1	191
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	569 1845	1 4	1743 289	3 9	Y	263	178	1		276
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	933 105	1 9	12	4	Y	95	99	1		272
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID ->	CAPACITY DATE 08/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137				
06	68010 X	31649	-0-	-36361	-0-	2260 11544	1 4	15114 2731	3 9	Y	2483	1566	1	183	1360
07	59272 X	43171	-0-	-16101	-0-	2165 2970	1 4	33064 4972	3 9	Y	4520	4705	1	237	938
08	51553 X	20514	-0-	-31039	-0-	1862 5200	1 4	11257 2195	3 9	Y	1995	1814	1	33	1086
09	38430 X	23320	-0-	-15110	-0-	1903 6581	1 4	12243 2593	3 9	Y	2357	2459	1	5	979
10	43183 X	11180	-0-	-32003	-0-	1377 4467	1 4	4219 1117	3 9	Y	1015	913	1		1081
11	41790 X	1626	-0-	-40164	-0-	1399 209	1 9	18	4	Y	190	389	1		882
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				WELL #:	11H	RRCID ->	CAPACITY DATE 11/18/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918				
06	88009 X	88009	-0-	-0-	-0-	77188 7351	3 9	3470	4	Y	6683	6614	0	16	320
07	82509 X	82509	-0-	-0-	-0-	67128 6744	3 9	8637	4	Y	6131	6059	0	77	315
08	91227 X	91227	-0-	-0-	-0-	78899 7141	3 9	5187	4	Y	6492	6613	0	35	159
09	84724 X	84724	-0-	-0-	-0-	73688 6987	3 9	4049	4	Y	6352	6175	0	41	295
10	72219 X	72219	-0-	-0-	-0-	67443 3989	3 9	787	4	Y	3626	3676	0	60	185
*11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	55021	3	4802	9	Y	4365	4281	0	49	220
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	CAPACITY DATE 05/25/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A				
06	SHUT IN	79717	-0-	79717	772116	67770 8900	3 9	3047	4	Y	8091	8002	0	19	387
07	14B2 EXT	68690	-0-	68690	840806	54148 7575	3 9	6967	4	Y	6886	6833	0	86	354
08	14B2 EXT	79005	-0-	79005	919811	66896 7711	3 9	4398	4	Y	7010	7154	0	38	172
09	14B2 EXT	67314	-0-	67314	987125	57261 6907	3 9	3146	4	Y	6279	6118	0	41	292
10	14B2 EXT	73001	-0-	73001	1060126	67092 5126	3 9	783	4	Y	4660	4638	0	77	237
11	14B2 EXT	76799	-0-	76799	1136925	69502	3	7297	9	Y	6634	6462	0	74	335

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 928

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B				//CONT.// WELL #:	71052 900 124807 21H	ASSOCIATED RRCID -> 288150		CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2020				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	121486	-0-	121486		348678		30	1	92460	2	Y	26022	26090	0	10	8	219
07	SHUT IN	126674	-0-	126674		475352		372	4	28624	9							
08	SHUT IN	134970	-0-	134970		610322		31	1	97303	2	Y	26673	26518	0	104	8	270
09	730540 X	120218	-0-	-610322	-0-			29340	9									
10	321408 X	122073	-0-	-199335	-0-			31	1	107785	2	Y	24685	24729	0	37	8	189
11	311040 X	87041	-0-	-223999	-0-			27154	9	97565	2	Y	20569	20523	0	75	8	160
								27	1									
								22626	9									
								31	1	100925	2	Y	19197	19067	0	162	8	128
								21117	9									
								30	1	72160	2	Y	13501	13345	0	145	8	139
								14851	9									
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #:	11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10457	- 16707								
06	72090 X	52006	-0-	-20084	-0-	44240	3	7115	9	651	4	N	6468	6325	0	10	8	420
07	74493 X	50035	-0-	-24458	-0-	42811	3	6930	9	294	4	N	6300	6366	0	27	8	327
08	73997 X	39488	-0-	-34509	-0-	34379	3	4816	9	293	4	N	4378	4610	0	13	8	82
09	63900 X	42214	-0-	-21686	-0-	36749	3	5819	9	5465	9	N	4968	4835	0	21	8	194
10	56761 X	42822	-0-	-13939	-0-	36952	3	51	4	5290	9	N	5290	5259	0	44	8	181
11	52020 X	41197	-0-	-10823	-0-	35743	3	5819	9	5454	9	N	4958	4887	0	55	8	197
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #:	22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10484	- 20349								
06	SHUT IN	189821	-0-	189821		571682		172199	3	17622	9	Y	16020	15938	0	58	8	270
07	SHUT IN	173616	-0-	173616		745298		158114	3	15502	9	Y	14093	14062	0	51	8	250
08	SHUT IN	153627	-0-	153627		898925		136809	3	3179	4	Y	12399	12236	0	34	8	379
09	1038491 X	139566	-0-	-898925	-0-			13639	9									
10	646164 X	131250	-0-	-514914	-0-			127771	3	11795	9	Y	10723	10905	0	44	8	153
11	189810 X	116180	-0-	-73630	-0-			119974	3	11276	9	Y	10251	10004	0	87	8	313
								105061	3	1025	4	Y	9176	9151	0	90	8	248
								10094	9									
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #:	23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404	- 22090								
06	SHUT IN	111963	-0-	111963		293469		30	1	90837	2	Y	18846	18883	0	7	8	159
07	SHUT IN	123590	-0-	123590		417059		365	4	20731	9							
08	SHUT IN	120515	-0-	120515		537574		31	1	103304	2	Y	18414	18314	0	72	8	187
09	618066 X	80492	-0-	-537574	-0-			20255	9									
10	303459 X	105132	-0-	-198327	-0-			31	1	102668	2	Y	16196	16235	0	24	8	124
11	293670 X	96000	-0-	-197670	-0-			17816	9									
								27	1	68585	2	Y	10800	10801	0	39	8	84
								11880	9									
								31	1	91179	2	Y	12656	12549	0	107	8	84
								13922	9									
								30	1	83753	2	Y	11106	10961	0	119	8	110
								12217	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LOVELACE STATE				LLC UNIT A912	//CONT.// WELL #:	71052 900 124807 31H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
							RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10608	- 17789						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	109363	-0-		109363	387530		95247	3	14116	9	Y	12833	12780	0	47	8	217
07	SHUT IN	95047	-0-		95047	482577		82789	3	12258	9	Y	11144	11123	0	40	8	198
08	SHUT IN	80382	-0-		80382	562959		68358	3	1588	4	Y	9487	9369	0	26	8	290
								10436	9									
09	633235 X	70276	-0-		-562959	-0-		61398	3	8878	9	Y	8071	8213	0	33	8	115
10	462210 X	64138	-0-		-398072	-0-		55799	3	8339	9	Y	7581	7401	0	64	8	231
11	447300 X	55331	-0-		-391969	-0-		47680	3	465	4	Y	6533	6523	0	64	8	177
								7186	9									

LOVELACE STATE UNIT A912					WELL #:	10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH 2255	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922					WELL #:	11H	RRCID -> 288320	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B					WELL #:	12H	RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10929	- 17526						
06	81339 X	81339	-0-		-0-	-0-		72049	3	1060	4	N	7482	7335	0	11	8	486
								8230	9									
07	80879 X	79567	-0-		-1312	-0-		71170	3	488	4	N	7190	7272	0	31	8	373
								7909	9									
08	80879 X	73100	-0-		-7779	-0-		65149	3	556	4	N	6723	6951	0	19	8	126
								7395	9									
09	78270 X	66763	-0-		-11507	-0-		59770	3	6993	9	N	6357	6208	0	27	8	248
10	80879 X	68824	-0-		-12055	-0-		61834	3	86	4	N	6276	6258	0	52	8	214
								6904	9									
11	78270 X	64720	-0-		-13550	-0-		58076	3	6644	9	N	6040	5947	0	67	8	240

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A					WELL #:	12H	RRCID -> 288348	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL	DEPTH 10426	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	71206	-0-	71206	128868	30	1	56949	2	Y	12725	12631	0	5 8	107
07	SHUT IN	96527	-0-	96527	225395	229	4	13998	9						
08	SHUT IN	100747	-0-	100747	326142	31	1	80555	2	Y	14492	14395	0	57 8	147
09	410235 X	84093	-0-	-326142	-0-	15941	9								
10	96656 X	96656	-0-	-0-	-0-	31	1	86366	2	Y	13045	13072	0	20 8	100
*11	82727 X	82727	-0-	-0-	-0-	14350	9								
						27	1	73063	2	Y	10003	9988	0	37 8	78
						11003	9								
						31	1	85577	2	Y	10044	9970	0	85 8	67
						11048	9								
						30	1	73923	2	Y	7976	7877	0	86 8	80
						8774	9								
ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #:	10 H	RRCID ->	288448	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10798	- 18981	
06	SHUT IN	77881	-0-	77881	493521	69092	3	8789	9	N	7990	8083	0	7 8	100
07	SHUT IN	72853	-0-	72853	566374	64569	3	8284	9	N	7531	7510	0	21 8	100
08	SHUT IN	62962	-0-	62962	629336	56019	3	6943	9	N	6312	6295	0	14 8	103
09	SHUT IN	60991	-0-	60991	690327	54367	3	6624	9	N	6022	5915	0	16 8	194
10	749345 X	59018	-0-	-690327	-0-	52660	3	6358	9	N	5780	5747	0	35 8	192
11	135750 X	55209	-0-	-80541	-0-	49053	3	6156	9	N	5596	5555	0	36 8	197
CROWLEY UNIT 7558				WELL #:	10H	RRCID ->	288523	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	11175	- 18366	
06	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	30223	3	108	4	Y	3857	3873	0	4 8	62
07	34038 X	34038	-0-	-0-	-0-	4243	9								
08	42904 X	32792	-0-	-10112	-0-	29644	3	336	4	Y	3689	3700	0	11 8	40
09	40650 X	34062	-0-	-6588	-0-	4058	9								
10	38409 X	15402	-0-	-23007	-0-	28272	3	554	4	Y	3605	3558	0	7 8	80
11	34560 X	5280	-0-	-29280	-0-	3966	9								
						30002	3	110	4	Y	3591	3606	0	11 8	54
						3950	9								
						13496	3	23	4	Y	1712	1726	0	10 8	30
						1883	9								
						4437	3	843	9	Y	766	776	0	3 8	17
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #:	21H	RRCID ->	288535	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10461	PERF.	10532	- 20392	
06	SHUT IN	131513	-0-	131513	454220	117222	3	14291	9	Y	12992	12959	0	47 8	219
07	SHUT IN	108174	-0-	108174	562394	96626	3	11548	9	Y	10498	10493	0	38 8	186
08	SHUT IN	92531	-0-	92531	654925	80604	3	1873	4	Y	9140	9022	0	25 8	279
09	735247 X	80322	-0-	-654925	-0-	10054	9								
10	187674 X	74643	-0-	-113031	-0-	71960	3	8362	9	Y	7602	7742	0	31 8	108
11	181620 X	64900	-0-	-116720	-0-	66681	3	7962	9	Y	7238	7064	0	61 8	221
						57476	3	561	4	Y	6239	6230	0	61 8	169
						6863	9								
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	15H	RRCID ->	288551	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10716	- 21466	
06	SHUT IN	67950	-0-	67950	109156	56478	3	11472	9	N	10429	10307	0		151
07	SHUT IN	93044	-0-	93044	202200	77428	3	15616	9	N	14196	14034	0	16 8	297
08	SHUT IN	98336	-0-	98336	300536	80076	3	2892	4	N	13971	14038	0	23 8	207
09	376220 X	75684	-0-	-300536	-0-	15368	9								
10	86595 X	86595	-0-	-0-	-0-	63597	3	12087	9	N	10988	10962	0	59 8	174
*11	81854 X	81854	-0-	-0-	-0-	72351	3	150	4	N	12813	12669	0	132 8	186
						14094	9								
						68433	3	13421	9	N	12201	12025	0	139 8	223

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY 7527 ALLOC. A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 12H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10955	- 17940						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	61890 X	49974	-0-	-11916	-0-	45532 4279	3 9	163	4	Y	3890	3906	0	4	8	62
07	61442 X	49971	-0-	-11471	-0-	45387 4070	3 9	514	4	Y	3700	3711	0	11	8	40
08	61442 X	49459	-0-	-11983	-0-	44578 4008	3 9	873	4	Y	3644	3596	0	7	8	81
09	55290 X	47113	-0-	-8177	-0-	42437 4521	3 9	155	4	Y	4110	4117	0	12	8	62
10	53754 X	53648	-0-	-106	-0-	48630 4936	3 9	82	4	Y	4487	4444	0	26	8	79
11	49980 X	48093	-0-	-1887	-0-	43715	3	4378	9	Y	3980	3957	0	16	8	86
ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #:	10H	RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11146	- 20921					
06	52380 X	37853	-0-	-14527	-0-	33171 4463	3 9	219	4	Y	4057	4029	0	6	8	141
07	52669 X	36500	-0-	-16169	-0-	32271 4134	3 9	95	4	Y	3758	3769	0	13	8	117
08	44516 X	26157	-0-	-18359	-0-	23238	3	2919	9	Y	2654	2661	0	7	8	103
09	43080 X	-0-	-0-	-43080	-0-	-0-				Y	-0-	103	0			-0-
10	41416 X	10219	-0-	-31197	-0-	8929	3	1290	9	Y	1173	1066	0	9	8	98
11	37860 X	17061	-0-	-20799	-0-	14588 2329	3 9	144	4	Y	2117	2110	0	16	8	89
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A				WELL #:	20H	RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10820	- 21431					
06	SHUT IN	134015	-0-	134015	363535	30 434	1 4	107923 25628	2 9	Y	23298	23358	0	9	8	196
07	SHUT IN	154903	-0-	154903	518438	31 26566	1 9	128306	2	Y	24151	24008	0	94	8	245
08	SHUT IN	148935	-0-	148935	667373	31 23936	1 9	124968	2	Y	21760	21805	0	33	8	167
09	796018 X	128645	-0-	-667373	-0-	27 18571	1 9	110047	2	Y	16883	16857	0	62	8	131
10	146723 X	138316	-0-	-8407	-0-	31 18611	1 9	119674	2	Y	16919	16796	0	142	8	112
11	141990 X	124767	-0-	-17223	-0-	30 16730	1 9	108007	2	Y	15209	15007	0	163	8	151
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	12H	RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587	- 22191					
06	0	97212	-0-	97212	164007	80867	3	16345	9	N	14859	14686	0			215
07	0	122857	-0-	122857	286864	103629	3	19228	9	N	17480	17310	0	19	8	366
08	0	106919	-0-	106919	393783	88503 15219	3 9	3197	4	N	13835	13973	0	23	8	205
09	496344 X	102561	-0-	-393783	-0-	88833	3	13728	9	N	12480	12421	0	67	8	197
10	107849 X	92241	-0-	-15608	-0-	80368 11706	3 9	167	4	N	10642	10576	0	109	8	154
11	104370 X	82826	-0-	-21544	-0-	72652	3	10174	9	N	9249	9129	0	105	8	169

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #: 14H		RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10868	PERF. 11060	- 21311						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	103974	-0-	103974	256553		81249	3	22725	9	N	20659	20849	0			299
07	0	115688	-0-	115688	372241		93487	3	22201	9	N	20183	20038	0	22	8	422
08	0	116634	-0-	116634	488875		94079	3	3398	4	N	17415	17550	0	29	8	258
							19157	9									
09	600253 X	111378	-0-	-488875	-0-		94665	3	16713	9	N	15194	15130	0	82	8	240
10	288393 X	115984	-0-	-172409	-0-		100069	3	208	4	N	14279	14165	0	147	8	207
							15707	9									
11	279090 X	109680	-0-	-169410	-0-		95763	3	13917	9	N	12652	12483	0	144	8	232

RICHMOND W STATE 4239 A-B				WELL #: 71H		RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10740	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND W STATE 4239 A-C				WELL #: 72H		RRCID -> 290139	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL	DEPTH 11002	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND W STATE 4239 A-D				WELL #: 73H		RRCID -> 290140	COMPL. DATE 02/11/2020	TOTAL	DEPTH 11277	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 10H		RRCID -> 290175	COMPL. DATE 03/31/2020	TOTAL	DEPTH 10420	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 11H		RRCID -> 290176	COMPL. DATE 05/02/2020	TOTAL	DEPTH 10909	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 12H			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
			RRCID -> 290177			COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH 10569			PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 20H			RRCID -> 290178			COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 10449			PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 21H			RRCID -> 290179			COMPL. DATE 03/07/2020			TOTAL DEPTH 10940			PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 22H			RRCID -> 290181			COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 10950			PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
RICHMOND W STATE 4239 A-A			WELL #: 70H			RRCID -> 290182			COMPL. DATE 12/26/2019			TOTAL DEPTH 10576			PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61			141077 WELL #: 1			RRCID -> 266022			COMPL. DATE 02/03/2013			TOTAL DEPTH 11286			PERF.10084 - 11010			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	3			N	-0-					101
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217	3			N	-0-					101
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		196	3	62	9	N	56					157
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		172	3	22	9	N	20					177
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-		169	3	30	9	N	27					204
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-		171	3	54	9	N	49					253

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																	
OATMAN C18-27																	
WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	974	3	34	9	N	31					529	
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3418	3	110	9	N	100	186	1			443	
08	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2147	3	87	9	N	79					522	
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4600	3	123	9	N	112					634	
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2620	3	44	9	N	40					674	
*11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2430	3	57	9	N	52					726	
ROLWING 23																	
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579																	
06	2970 X	1490	-0-	-1480	-0-	1370	3	120	9	N	109					979	
07	3069 X	2615	-0-	-454	-0-	2317	3	298	9	N	271	933	1		1 8	316	
08	2852 X	1388	-0-	-1464	-0-	1320	3	68	9	N	62	343	1			35	
09	2760 X	1069	-0-	-1691	-0-	1012	3	57	9	N	52					87	
10	2852 X	25	-0-	-2827	-0-	4	3	21	9	N	19					106	
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					106	
OATMAN C18-25																	
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OATMAN C18-25																	
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OATMAN C18-25																	
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THORNTON TRUST 4-60																	
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241																	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1114	3	201	9	N	183					428	
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	786	3	308	9	N	280	358	1			350	
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					350	
09	1320 N	1020	-0-	-300	-0-	912	3	108	9	N	98					448	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	890	3	241	9	N	219	352	1			315	
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1004	3	160	9	N	145					460	
BECKHAM CALDWELL 5-43																	
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																	
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	12	3	202	9	N	184	538	1			445	
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	1	4	177	9	N	161	186	1			420	
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	10	3	196	9	N	178	330	1			268	
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	47	3	182	9	N	165					433	
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	37	3	250	9	N	227					660	
*11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	20	3	295	9	N	268	172	1			756	

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC ROLWING 4-33				//CONT.// 141077	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	268222	COMPL.	DATE 07/21/2012	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.	9950	-	11300					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	3					N	-0-						132	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	623	3			28	9	N	25						157	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	171	3			13	9	N	12						169	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	25	3			13	9	N	12						181	
10	651 N	483	-0-	-168	-0-	447	3			36	9	N	33						214	
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	388	3			39	9	N	35						249	

OATMAN C18-26				WELL #:	1H	RRCID ->	268241	COMPL.	DATE 02/01/2012	TOTAL	DEPTH 10808	PERF.	10813	-	14523					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	122						943	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	55	368	1				630	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						630	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						630	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						630	
*11	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6150	3	472	9	N			429	354	1				705	

COLT 4-24				WELL #:	1H	RRCID ->	268753	COMPL.	DATE 04/10/2012	TOTAL	DEPTH 10667	PERF.	10669	-	14892					
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-							N	103	325	1		5	8	392	
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-							N	-0-						392	
08	2387 X	18	-0-	-2369	-0-	15	3		3	9	N		3						395	
09	1290 X	67	-0-	-1223	-0-	65	3		2	9	N		2						397	
10	1240 X	1225	-0-	-15	-0-	1192	3		33	9	N		30						427	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N		-0-						427	

OATMAN C19-4A				WELL #:	2H	RRCID ->	268921	COMPL.	DATE 03/07/2013	TOTAL	DEPTH 10131	PERF.	10058	-	14977					
06	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10480	3	369	9	Y			335	103	1		1	8	1027	
07	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8513	3	323	9	Y			294	1096	1		1	8	224	
08	12741 X	8506	-0-	-4235	-0-	8140	3	366	9	Y			233	214	1				343	
09	12330 X	10574	-0-	-1756	-0-	10438	3	136	9	Y			124	139	1				328	
10	12741 X	10197	-0-	-2544	-0-	9816	3	381	9	Y			346	147	1				527	
11	10860 X	9386	-0-	-1474	-0-	8936	3	450	9	Y			409	421	1				515	

OATMAN C19-4A				WELL #:	3H	RRCID ->	268988	COMPL.	DATE 03/20/2013	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.	10600	-	15454					
06	T. A.	-0-	-0-	-132	-0-					Y			4	38	1				255	
07	T. A.	3813	-0-	3813	-0-	3813	3	3441	3	372	9	Y	338	336	1				257	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3813						Y	108	245	1				120	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3813						Y	64	49	1				135	
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-							Y	48	60	1				123	
*11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2048	3	133	9	Y			121	98	1				146	

HONEY BADGER 54-T4-34				WELL #:	1H	RRCID ->	270063	COMPL.	DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.	12991	-	15558					
06	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4539	3		15	9	N		14	4	8				179	
07	4960 X	4588	-0-	-372	-0-	4571	3		17	9	N		15		8				191	
08	4960 X	4608	-0-	-352	-0-	4607	3		1	9	N		1		8				191	
09	4800 X	4442	-0-	-358	-0-	4442	3				N		-0-						191	
10	4867 X	2717	-0-	-2150	-0-	2708	3		9	9	N		8						199	
11	4560 X	1	-0-	-4559	-0-	1	3				N		-0-						199	

OATMAN C19-4A				WELL #:	4H	RRCID ->	270170	COMPL.	DATE 03/09/2013	TOTAL	DEPTH 10899	PERF.	11012	-	15662					
06	3521 X	2197	-0-	-1324	-0-	2117	3		80	9	Y		73	49	1				401	
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3128	3		118	9	Y		107	426	1				82	
08	7502 X	3906	-0-	-3596	-0-	3449	3		457	9	Y		415	78	1				419	
09	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-						Y		68	170	1				317	
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y		60	142	1				235	
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y		1	188	1				4	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																																							
DONALDSON 4-54																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 270250					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 11386					PERF.10924 - 15129									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
06	16260 X	15443	-0-	-	-817	-0-	15101	3	342	9	N	311	2	8			431																						
07	16802 X	15539	-0-	-	-1263	-0-	15146	3	393	9	N	357	390	0	3	8	395																						
08	16802 X	14530	-0-	-	-2272	-0-	14014	3	516	9	N	469	679	0	2	8	183																						
09	16110 X	15416	-0-	-	-694	-0-	14749	3	667	9	N	606	562	0	1	8	226																						
10	15965 X	14665	-0-	-	-1300	-0-	14365	3	300	9	N	273	217	0	2	8	280																						
11	15450 X	14550	-0-	-	-900	-0-	14256	3	294	9	N	267	303	0	1	8	243																						
FOLK 4-34															WELL #: 1H					RRCID -> 270389					COMPL. DATE 02/05/2013					TOTAL DEPTH 10779					PERF.10697 - 15416				
06	3000 X	2758	-0-	-	-242	-0-	2256	3	502	9	N	456	939	1	5	8	380																						
07	2697 X	1210	-0-	-	-1487	-0-	770	3	440	9	N	400	372	1	1	8	407																						
08	1970 X	1970	-0-	-	-0-	-0-	1512	3	458	9	N	416	347	1	1	8	475																						
09	2357 X	2357	-0-	-	-0-	-0-	1944	3	413	9	N	375	352	1			498																						
10	2361 X	2361	-0-	-	-0-	-0-	1929	3	432	9	N	393	178	1	1	8	712																						
*11	2135 X	2135	-0-	-	-0-	-0-	1736	3	399	9	N	363	537	1	1	8	537																						
ROLWING 4-33															WELL #: 2H					RRCID -> 270390					COMPL. DATE 02/03/2013					TOTAL DEPTH 10712					PERF.10760 - 15508				
06	1140 X	1049	-0-	-	-91	-0-	927	3	122	9	N	111	375	1			262																						
07	4512 X	4512	-0-	-	-0-	-0-	4050	3	462	9	N	420	376	1	1	8	305																						
08	3194 X	3194	-0-	-	-0-	-0-	2866	3	328	9	N	298					603																						
09	2924 X	2924	-0-	-	-0-	-0-	2648	3	276	9	N	251	364	1			490																						
10	2972 X	2972	-0-	-	-0-	-0-	2647	3	325	9	N	295	182	1			603																						
*11	2998 X	2998	-0-	-	-0-	-0-	2628	3	370	9	N	336	180	1			759																						
HEAGNEY 4-48															WELL #: 1H					RRCID -> 270391					COMPL. DATE 02/17/2013					TOTAL DEPTH 10687					PERF.10685 - 15269				
06	3360 X	2885	-0-	-	-475	-0-	2647	3	238	9	N	216	369	1	1	8	456																						
07	3968 X	3621	-0-	-	-347	-0-	3354	3	267	9	N	243	1	8			698																						
08	3968 X	3144	-0-	-	-824	-0-	2667	3	264	4	N	194	353	1	1	8	538																						
							213	9																															
09	3840 X	3385	-0-	-	-455	-0-	3179	3	206	9	N	187	353	1			372																						
10	3844 X	3142	-0-	-	-702	-0-	2920	3	222	9	N	202					574																						
11	3510 X	3314	-0-	-	-196	-0-	3077	3	237	9	N	215	357	1			432																						
ESSMAN C9-20															WELL #: 1H					RRCID -> 270566					COMPL. DATE 05/09/2016					TOTAL DEPTH 10330					PERF.10402 - 15059				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198																						
KNIGHT 4-51															WELL #: 1H					RRCID -> 271644					COMPL. DATE 09/17/2013					TOTAL DEPTH 10960					PERF.10932 - 15836				
06	13627 X	13627	-0-	-	-0-	-0-	13136	3	491	9	N	446	543	1	2	8	601																						
07	21544 X	21544	-0-	-	-0-	-0-	20972	3	572	9	N	520	913	1	3	8	205																						
08	23905 X	23905	-0-	-	-0-	-0-	23344	3	561	9	N	510	532	1	2	8	181																						
09	19816 X	19816	-0-	-	-0-	-0-	19287	3	529	9	N	481	333	1	1	8	328																						
10	20132 X	20132	-0-	-	-0-	-0-	19604	3	528	9	N	480	350	1	1	8	457																						
*11	17036 X	17036	-0-	-	-0-	-0-	16576	3	460	9	N	418	522	1	1	8	352																						

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD																																																						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																																																																										
EGGERS 4-31																																																																										
WELL #: 3H															RRCID -> 271715					COMPL. DATE 10/18/2012					TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243																																																	
M O															GAS PROD					INJECT. (I) GAS LIFT					MONTHLY STATUS(CODE)					CUMU STATUS (-)UNDERAGE					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE					EOM BALANCE																													
06															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-					N					76					186 1					238																			
07															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-					N					-0-					238																								
08															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-					N					-0-					238																								
09															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-					N					-0-					238																								
10															0 X					-0-					-0-					-0-					-0-					N					-0-					238																								
11															0 X					-0-					-0-					-0-					-0-					N					-0-					238																								
ULMER 4-61															WELL #: 1V					RRCID -> 271828					COMPL. DATE 03/07/2013					TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A																																												
06 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
07 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
08 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
09 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
10 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
11 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
MCAFEE C17-21															WELL #: 1H					RRCID -> 274149					COMPL. DATE 05/01/2013					TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																																												
06 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
07 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
08 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
09 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
10 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
11 14B2 EXT															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N					NO RPT					-0-																													
WILLIAMS 4-53															WELL #: 1H					RRCID -> 276433					COMPL. DATE 12/21/2015					TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368																																												
06															16800 X					15592					-0-					-1208					-0-					14832 3					760 9					N					691					678 0					3 8					211				
07															17360 X					14938					-0-					-2422					-0-					14501 3					437 9					N					397					318 0					3 8					287				
08															17360 X					15754					-0-					-1606					-0-					15084 3					670 9					N					609					673 0					3 8					220				
09															16800 X					13742					-0-					-3058					-0-					13618 3					124 9					N					113					89 0					1 8					243				
10															16523 X					14340					-0-					-2183					-0-					13744 3					596 9					N					542					438 0					2 8					345				
11															15600 X					14976					-0-					-624					-0-					14364 3					612 9					N					556					619 0					1 8					281				
NINJA 4-50 49															WELL #: 1H					RRCID -> 283587					COMPL. DATE 04/11/2018					TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317																																												
06															53850 X					43709					-0-					-10141					-0-					38808 3					4901 9					N					4455					4738 0					7 8					301				
07															55645 X					45363					-0-					-10282					-0-					40087 3					5276 9					N					4796					4674 0					8 8					415				
08															49042 X					46045					-0-					-2997					-0-					41010 3					5035 9					N					4577					4526 0					6 8					460				
09															47460 X					44229					-0-					-3231					-0-					39518 3					4711 9					N					4283					4344 0					3 8					396				
10															45676 X					45676					-0-					-0-					-0-					40712 3					4964 9					N					4513					4670 0					5 8					234				
11															44550 X					43916					-0-					-634					-0-					39138 3					4778 9					N					4344					4218 0					3 8					357				
CABRITO LTD STATE 62															WELL #: 1H					RRCID -> 283590					COMPL. DATE 07/22/2015					TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374																																												
06															5340 X					3564					-0-					-1776					-0-					2610 3					473 4					N					437					1308 1					688									
07															4625 X					4625					-0-					-0-					-0-					3394 3					574 4					N					597					357 1					928									
08															4917 X					4917					-0-					-0-					-0-					4159 3					99 4					N					599					702 1					825									
09															4626 X					4626					-0-					-0-					-0-					4069 3					557 9					N					506					668 1					663									
10															5189 X					5189					-0-					-0-					-0-					4537 3					652 9					N					593					340 1					916									
*11															4886 X					4886					-0-					-0-					-0-					4272 3					614 9					N					558					521 1					953									

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC RIFLEMAN C19-3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	283606	COMPL.	DATE 06/28/2017	TOTAL	DEPTH 10280	PERF.10402	- 14863	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	16178	3	1669	9	N	1517	1497	0	245
07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	15949	3	455	4	N	1581	1588	0	234
						1739	9							
08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	16217	3	422	4	N	1597	1598	0	229
						1757	9							
09	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	16078	3	1665	9	N	1514	1474	0	268
10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	16602	3	1720	9	N	1564	1652	0	176
*11	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	16022	3	1598	9	N	1453	1387	0	240
KNIGHT 4-51				WELL #:	2H	RRCID ->	283964	COMPL.	DATE 10/21/2018	TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10855	- 14867	
06	19410 X	16071	-0-	-3339	-0-	13165	3	251	4	N	2414	2670	0	265
						2655	9							
07	20057 X	15311	-0-	-4746	-0-	12770	3	2541	9	N	2310	2269	0	304
08	19375 X	15393	-0-	-3982	-0-	12854	3	2539	9	N	2308	2322	0	288
09	17490 X	14277	-0-	-3213	-0-	12047	3	2230	9	N	2027	1996	0	318
10	16616 X	15339	-0-	-1277	-0-	13036	3	2303	9	N	2094	2040	0	371
11	16080 X	13526	-0-	-2554	-0-	11446	3	2080	9	N	1891	1912	0	349
BIG HOUSE C				WELL #:	3H	RRCID ->	284026	COMPL.	DATE 10/22/2017	TOTAL	DEPTH 9747	PERF.10088	- 14238	
06	28290 X	25191	-0-	-3099	-0-	23318	3	1873	9	N	1703	2773	0	176
07	30107 X	30107	-0-	-0-	-0-	28346	3	1761	9	N	1601	1476	0	298
08	29233 X	26913	-0-	-2320	-0-	25323	3	1590	9	N	1445	1450	0	291
09	28290 X	27292	-0-	-998	-0-	25766	3	1526	9	N	1387	1387	0	290
10	29233 X	27384	-0-	-1849	-0-	25587	3	1797	9	N	1634	1654	0	268
11	28290 X	23498	-0-	-4792	-0-	21431	3	2067	9	N	1879	1792	0	354
EADY A 4 59-60				WELL #:	1H	RRCID ->	284041	COMPL.	DATE 06/18/2018	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10574	- 17617	
06	39780 X	36067	-0-	-3713	-0-	31557	3	1246	4	N	2967	2936	0	323
						3264	9							
07	42253 X	42186	-0-	-67	-0-	38885	3	3301	9	N	3001	2897	0	421
08	42253 X	41171	-0-	-1082	-0-	37991	3	3180	9	N	2891	2992	0	315
09	40890 X	38193	-0-	-2697	-0-	35263	3	2930	9	N	2664	2436	0	541
10	42191 X	38068	-0-	-4123	-0-	35242	3	2826	9	N	2569	2612	0	494
11	40830 X	36594	-0-	-4236	-0-	33965	3	2629	9	N	2390	2437	0	446
EADY B 4 59-60				WELL #:	2H	RRCID ->	284042	COMPL.	DATE 06/19/2018	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10664	- 17299	
06	26880 X	24150	-0-	-2730	-0-	21457	3	2693	9	N	2448	2463	0	321
07	28520 X	26982	-0-	-1538	-0-	24299	3	2683	9	N	2439	2324	0	432
08	28520 X	27117	-0-	-1403	-0-	24499	3	2618	9	N	2380	2462	0	346
09	27600 X	26276	-0-	-1324	-0-	23885	3	2391	9	N	2174	2170	0	349
10	27218 X	25262	-0-	-1956	-0-	22855	3	2407	9	N	2188	2182	0	351
11	26250 X	24926	-0-	-1324	-0-	22651	3	2275	9	N	2068	1893	0	524
SAMURAI 4-49 50				WELL #:	U 42H	RRCID ->	284250	COMPL.	DATE 07/03/2018	TOTAL	DEPTH 10612	PERF.10740	- 20149	
06	55170 X	50008	-0-	-5162	-0-	45372	3	537	4	N	3726	3685	0	300
						4099	9							
07	55738 X	50011	-0-	-5727	-0-	46029	3	3982	9	N	3620	3570	0	343
08	54808 X	48857	-0-	-5951	-0-	44985	3	3872	9	N	3520	3573	0	284
09	51000 X	46925	-0-	-4075	-0-	43306	3	3619	9	N	3290	3200	0	371
10	51925 X	47333	-0-	-4592	-0-	43582	3	3751	9	N	3410	3458	0	318
11	50010 X	45669	-0-	-4341	-0-	42202	3	3467	9	N	3152	3068	0	399

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															PISTOL C18-24															WELL #: 1H															RRCID -> 284260															COMPL. DATE 08/16/2017															TOTAL DEPTH 10121															PERF.10336															- 14619															CNTY: WARD														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM	BALANCE																																																																																																												
06		29070	X		27996		-0-				-1074				-0-				24760	3		312	4		N			2658		2656	0			5	8					265																																																																																																													
07		30039	X		29302		-0-				-737				-0-				2924	9																																																																																																																																	
08		30039	X		28750		-0-				-1289				-0-				26375	3		2927	9		N			2661		2745	0			5	8					176																																																																																																													
09		28830	X		27642		-0-				-1188				-0-				25908	3		2842	9		N			2584		2544	0			4	8					212																																																																																																													
10		29791	X		28770		-0-				-1021				-0-				24822	3		45	4		N			2523		2502	0			2	8					231																																																																																																													
11		28350	X		27363		-0-				-987				-0-				2775	9																																																																																																																																	
																			26036	3		2734	9		N			2485		2544	0			2	8					170																																																																																																													
																			24779	3		2584	9		N			2349		2311	0			2	8					206																																																																																																													
SAMURAI 4-49 50															WELL #: U 35H															RRCID -> 284262															COMPL. DATE 07/01/2018															TOTAL DEPTH 10624															PERF.10715															- 19940																																																											
06		53520	X		48808		-0-				-4712				-0-				43623	3		5185	9		N			4714		4653	0			6	8					412																																																																																																													
07		54591	X		50034		-0-				-4557				-0-				45183	3		4851	9		N			4410		4330	0			7	8					485																																																																																																													
08		54405	X		48778		-0-				-5627				-0-				44132	3		4646	9		N			4224		4285	0			6	8					418																																																																																																													
09		50760	X		45168		-0-				-5592				-0-				40768	3		4400	9		N			4000		3958	0			3	8					457																																																																																																													
10		51460	X		46036		-0-				-5424				-0-				41700	3		4336	9		N			3942		4131	0			6	8					262																																																																																																													
11		48810	X		43779		-0-				-5031				-0-				39434	3		4345	9		N			3950		3801	0			4	8					407																																																																																																													
SIEBER TRUST															WELL #: B 13H															RRCID -> 284379															COMPL. DATE 03/08/2019															TOTAL DEPTH 11025															PERF.11390															- 20502																																																											
06		33510	X		33064		-0-				-446				-0-				29843	3		3221	9		N			2928		2726	0			1	8					696																																																																																																													
07		34627	X		32935		-0-				-1692				-0-				30102	3		2833	9		N			2575		2715	0			22	8					534																																																																																																													
08		33418	X		32061		-0-				-1357				-0-				29553	3		2508	9		N			2280		2534	0			22	8					258																																																																																																													
09		33060	X		31977		-0-				-1083				-0-				29715	3		2262	9		N			2056		2020	0			15	8					279																																																																																																													
10		34162	X		32329		-0-				-1833				-0-				30082	3		2247	9		N			2043		2012	0			3	8					307																																																																																																													
11		33060	X		30327		-0-				-2733				-0-				28262	3		2065	9		N			1877		1894	0			3	8					287																																																																																																													
SAMURAI 4-49-50															WELL #: 1H															RRCID -> 284380															COMPL. DATE 05/01/2017															TOTAL DEPTH 10549															PERF.10774															- 19760																																																											
06		66570	X		58088		-0-				-8482				-0-				53231	3		4857	9		N			4415		4338	0			8	8					323																																																																																																													
07		66650	X		58775		-0-				-7875				-0-				53772	3		5003	9		N			4548		4405	0			9	8					457																																																																																																													
08		64790	X		57886		-0-				-6904				-0-				53287	3		4599	9		N			4181		4423	0			8	8					207																																																																																																													
09		61290	X		55218		-0-				-6072				-0-				50580	3		4638	9		N			4216		4055	0			3	8					365																																																																																																													
10		61690	X		55303		-0-				-6387				-0-				50735	3		4568	9		N			4153		3953	0			7	8					558																																																																																																													
11		58080	X		52565		-0-				-5515				-0-				48205	3		4360	9		N			3964		4214	0			4	8					304																																																																																																													
BIG HOUSE A 4 57-60															WELL #: 1H															RRCID -> 284397															COMPL. DATE 05/16/2018															TOTAL DEPTH 10452															PERF.10688															- 17731																																																											
06		40740	X		37797		-0-				-2943				-0-				32780	3		179	4		N			4398		4345	0			6	8					418																																																																																																													
07		40827	X		35065		-0-				-5762				-0-				4838	9																																																																																																																																	
08		39246	X		34600		-0-				-4646				-0-				30204	3		4861	9		N			4419		4378	0			7	8					452																																																																																																													
09		37800	X		31666		-0-				-6134				-0-				29929	3		4671	9		N			4246		4313	0			6	8					379																																																																																																													
10		39060	X		33962		-0-				-5098				-0-				27291	3		4375	9		N			3977		3963	0			3	8					390																																																																																																													
11		37800	X		34131		-0-				-3669				-0-				29620	3		4342	9		N			3947		3956	0			5	8					376																																																																																																													
																			29821	3		4310	9		N			3918		3959	0			3	8					332																																																																																																													
BIG HOUSE B 4 57-60															WELL #: 2H															RRCID -> 284405															COMPL. DATE 05/14/2018															TOTAL DEPTH 10374															PERF.10737															- 17780																																																											
06		37680	X		35727		-0-				-1953				-0-				31619	3		269	4		N			3490		3485	0			4	8					305																																																																																																													
07		38936	X		34077		-0-				-4859				-0-				3839	9																																																																																																																																	
08		36642	X		33870		-0-				-2772				-0-				30231	3		3846	9		N			3496		3436	0			5	8					360																																																																																																													
09		35730	X		31768		-0-				-3962				-0-				30198	3		3672	9		N			3338		3340	0			4	8					354																																																																																																													
10		36921	X		35175		-0-				-1746				-0-				28321	3		3447	9		N			3134		3074	0			1	8					413																																																																																																													
11		35730	X		33809		-0-				-1921				-0-				31610	3		3565	9		N			3241		3193	0			4	8					457																																																																																																													
																			30226	3		3583	9		N			3257		3001	0			2	8					711																																																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
POP 4-59 60														
WELL #: 1H RRCID -> 284518														
COMPL. DATE 11/01/2016														
TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	65956 X	65956	-0-	-0-	-0-	62273	3	3683	9 N	3348	3448	0	7 8	278
07	67364 X	67364	-0-	-0-	-0-	63792	3	3572	9 N	3247	3181	0	8 8	336
08	66068 X	66068	-0-	-0-	-0-	62600	3	3468	9 N	3153	3180	0	6 8	303
09	62704 X	62704	-0-	-0-	-0-	59579	3	3125	9 N	2841	2693	0	3 8	448
10	64956 X	64956	-0-	-0-	-0-	61940	3	3016	9 N	2742	2414	0	5 8	771
*11	63109 X	63109	-0-	-0-	-0-	60185	3	2924	9 N	2658	2691	0	4 8	734
TIN STAR A														
WELL #: L 33H RRCID -> 284618														
COMPL. DATE 11/03/2018														
TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
06	52800 X	33206	-0-	-19594	-0-	26954	3	854	4 N	4907	4891	0	7 8	293
						5398	9							
07	52576 X	37764	-0-	-14812	-0-	32056	3	5708	9 N	5189	5280	0	7 8	195
08	38831 X	38831	-0-	-0-	-0-	33269	3	5562	9 N	5056	5017	0	6 8	228
09	36406 X	36406	-0-	-0-	-0-	31052	3	5354	9 N	4867	4878	0	3 8	214
10	37758 X	36597	-0-	-1161	-0-	31579	3	5018	9 N	4562	4467	0	6 8	303
11	37590 X	35236	-0-	-2354	-0-	30034	3	5202	9 N	4729	4698	0	4 8	330
TIN STAR B														
WELL #: L 42H RRCID -> 284620														
COMPL. DATE 11/03/2018														
TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
06	36930 X	27169	-0-	-9761	-0-	23087	3	356	4 N	3387	3279	0	9 8	247
						3726	9							
07	33201 X	30233	-0-	-2968	-0-	26795	3	3438	9 N	3125	3090	0	5 8	277
08	29660 X	29660	-0-	-0-	-0-	26310	3	3350	9 N	3045	2986	0	4 8	332
09	29036 X	29036	-0-	-0-	-0-	25963	3	3073	9 N	2794	2804	0	1 8	321
10	30225 X	29193	-0-	-1032	-0-	25952	3	3241	9 N	2946	2891	0	4 8	372
11	29250 X	27739	-0-	-1511	-0-	24800	3	56	4 N	2621	2642	0	2 8	349
						2883	9							
ADMIRAL 4-48 47														
WELL #: 1H RRCID -> 284860														
COMPL. DATE 09/16/2016														
TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
06	28350 X	23383	-0-	-4967	-0-	20007	3	3376	9 N	3069	3037	0	7 8	399
07	24769 X	20235	-0-	-4534	-0-	17386	3	2849	9 N	2590	2534	0	7 8	448
08	25110 X	17547	-0-	-7563	-0-	15020	3	2527	9 N	2297	2107	0	4 8	634
09	24300 X	5887	-0-	-18413	-0-	4973	3	914	9 N	831	1038	0	1 8	426
10	25110 X	17771	-0-	-7339	-0-	14806	3	2965	9 N	2695	2623	0	4 8	494
11	23370 X	17295	-0-	-6075	-0-	14084	3	3211	9 N	2919	2753	0	2 8	658
NINJA 4-50 49														
WELL #: 5H RRCID -> 284875														
COMPL. DATE 05/13/2018														
TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129														
06	48240 X	41879	-0-	-6361	-0-	36131	3	534	4 N	4740	4901	0	6 8	310
						5214	9							
07	47306 X	41855	-0-	-5451	-0-	36715	3	5140	9 N	4673	4765	0	6 8	212
08	45446 X	41090	-0-	-4356	-0-	35924	3	5166	9 N	4696	4637	0	5 8	266
09	43590 X	38757	-0-	-4833	-0-	34084	3	4673	9 N	4248	4259	0	1 8	254
10	43865 X	39620	-0-	-4245	-0-	34726	3	4894	9 N	4449	4363	0	5 8	335
11	41880 X	37708	-0-	-4172	-0-	33100	3	4608	9 N	4189	4092	0	3 8	429
NINJA 4-50 49														
WELL #: 3H RRCID -> 284880														
COMPL. DATE 03/09/2019														
TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
06	52380 X	51534	-0-	-846	-0-	44954	3	6580	9 N	5982	6026	0	8 8	305
07	52917 X	47804	-0-	-5113	-0-	41110	3	6694	9 N	6085	5760	0	8 8	622
08	56172 X	44244	-0-	-11928	-0-	38124	3	6120	9 N	5564	5874	0	7 8	305
09	54360 X	42975	-0-	-11385	-0-	37075	3	5900	9 N	5364	5376	0	3 8	290
10	56172 X	43416	-0-	-12756	-0-	37375	3	6041	9 N	5492	5373	0	7 8	402
11	51540 X	42266	-0-	-9274	-0-	36500	3	5766	9 N	5242	5247	0	4 8	393

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 141077 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	42450 X	36345	-0-	-6105	-0-	31790	3	4555	9	N	4141	4012	0	547
07	39525 X	37178	-0-	-2347	-0-	32644	3	4534	9	N	4122	3972	0	684
08	38161 X	36200	-0-	-1961	-0-	31862	3	4338	9	N	3944	4137	0	481
09	36930 X	34222	-0-	-2708	-0-	30181	3	4041	9	N	3674	3694	0	457
10	38130 X	34623	-0-	-3507	-0-	30425	3	4198	9	N	3816	3851	0	413
11	36360 X	32980	-0-	-3380	-0-	28786	3	4194	9	N	3813	3705	0	516
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
06	39360 X	34585	-0-	-4775	-0-	30756	3	301	4	N	3207	3221	0	338
						3528	9							
07	40672 X	32225	-0-	-8447	-0-	28346	3	195	4	N	3349	3302	0	379
						3684	9							
08	38812 X	29019	-0-	-9793	-0-	25532	3	3487	9	N	3170	3264	0	280
09	37560 X	28634	-0-	-8926	-0-	25374	3	3260	9	N	2964	2897	0	346
10	38812 X	29313	-0-	-9499	-0-	26168	3	3145	9	N	2859	2897	0	304
11	34590 X	27807	-0-	-6783	-0-	24692	3	3115	9	N	2832	2777	0	357
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
06	32070 X	28613	-0-	-3457	-0-	24378	3	195	4	N	3673	3790	0	352
						4040	9							
07	31713 X	29580	-0-	-2133	-0-	25454	3	4126	9	N	3751	3667	0	427
08	31713 X	28251	-0-	-3462	-0-	24410	3	3841	9	N	3492	3584	0	328
09	30270 X	27142	-0-	-3128	-0-	23388	3	3754	9	N	3413	3334	0	404
10	29574 X	29416	-0-	-158	-0-	25186	3	4230	9	N	3845	3910	0	332
11	28620 X	24647	-0-	-3973	-0-	21132	3	3515	9	N	3195	3104	0	419
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
06	53340 X	47888	-0-	-5452	-0-	41896	3	336	4	N	5142	5197	0	316
						5656	9							
07	53506 X	47351	-0-	-6155	-0-	41740	3	5611	9	N	5101	5071	0	340
08	52204 X	46139	-0-	-6065	-0-	40680	3	5459	9	N	4963	5027	0	271
09	50520 X	43168	-0-	-7352	-0-	38176	3	4992	9	N	4538	4445	0	363
10	49476 X	36538	-0-	-12938	-0-	32071	3	4467	9	N	4061	4137	0	282
11	47880 X	30262	-0-	-17618	-0-	26612	3	3650	9	N	3318	3274	0	323
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
06	41070 X	36645	-0-	-4425	-0-	32236	3	259	4	N	3773	3956	0	251
						4150	9							
07	41478 X	37064	-0-	-4414	-0-	32893	3	4171	9	N	3792	3731	0	307
08	39587 X	35710	-0-	-3877	-0-	31782	3	3928	9	N	3571	3542	0	332
09	37110 X	33606	-0-	-3504	-0-	29978	3	3628	9	N	3298	3292	0	337
10	37882 X	33959	-0-	-3923	-0-	30124	3	3835	9	N	3486	3465	0	354
11	36660 X	30214	-0-	-6446	-0-	26690	3	3524	9	N	3204	3110	0	446

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
EADY C 4 59-60														
WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	35354 X	35354	-0-	-0-	-0-	31967 3	287 4	Y	2818	2891 0	3 8	200		
07	38733 X	38733	-0-	-0-	-0-	3100 9								
08	39273 X	39273	-0-	-0-	-0-	35400 3	3333 9	Y	3030	2971 0	4 8	255		
09	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	35780 3	3493 9	Y	3175	3080 0	4 8	346		
10	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	32953 3	3143 9	Y	2857	2830 0	1 8	372		
*11	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	32804 3	2778 9	Y	2525	2580 0	3 8	314		
						32439 3	2820 9	Y	2564	2512 0	1 8	365		
EADY D 4 59-60														
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
06	59754 X	56658	-0-	-3096	-0-	50583 3	453 4	Y	5111	5219 0	6 8	363		
07	55904 X	55904	-0-	-0-	-0-	5622 9								
08	54089 X	54089	-0-	-0-	-0-	50095 3	5809 9	Y	5281	5193 0	6 8	445		
09	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	48699 3	5390 9	Y	4900	4805 0	5 8	535		
10	51739 X	51669	-0-	-70	-0-	46050 3	5072 9	Y	4611	4543 0	2 8	601		
*11	50694 X	50694	-0-	-0-	-0-	46667 3	5002 9	Y	4547	4579 0	4 8	565		
						45619 3	5075 9	Y	4614	4521 0	2 8	656		
WOLFMAN D 4 21-24														
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
06	66240 X	58136	-0-	-8104	-0-	54139 3	3997 9	N	3634	3696 0	16 8	312		
07	66154 X	57615	-0-	-8539	-0-	53041 3	4574 9	N	4158	4135 0	17 8	318		
08	61659 X	54497	-0-	-7162	-0-	49546 3	1017 4	N	3576	3632 0	14 8	248		
09	58470 X	51832	-0-	-6638	-0-	3934 9								
10	60078 X	51713	-0-	-8365	-0-	47864 3	3968 9	N	3607	3444 0	4 8	407		
11	58140 X	48669	-0-	-9471	-0-	47933 3	3780 9	N	3436	3551 0	10 8	282		
						45171 3	3498 9	N	3180	3229 0	4 8	229		
POWDER KEG C														
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556														
06	111990 X	-0-	-0-	-111990	-0-			N	-0-			982		
07	115723 X	-0-	-0-	-115723	-0-			N	-0-	726 0		256		
08	115251 X	115251	-0-	-0-	-0-	108564 3	1764 4	N	4475	4314 0	4 8	413		
09	101040 X	42229	-0-	-58811	-0-	4923 9								
10	82021 X	82021	-0-	-0-	-0-	38224 3	2677 4	N	1207	1115 0		505		
11	111540 X	40638	-0-	-70902	-0-	1328 9								
						77670 3	1143 4	N	2916	2950 0	3 8	468		
						3208 9								
						36957 3	2101 4	N	1436	1592 0	11 8	301		
						1580 9								
TIN STAR D														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
06	58914 X	58914	-0-	-0-	-0-	52744 3	6170 9	N	5609	5531 0	8 8	340		
07	60017 X	60017	-0-	-0-	-0-	53836 3	6181 9	N	5619	5742 0	8 8	209		
08	60403 X	60403	-0-	-0-	-0-	54374 3	6029 9	N	5481	5477 0	7 8	206		
09	61263 X	61263	-0-	-0-	-0-	55221 3	6042 9	N	5493	5509 0	3 8	187		
10	62224 X	62224	-0-	-0-	-0-	55911 3	6313 9	N	5739	5516 0	6 8	404		
*11	56277 X	56277	-0-	-0-	-0-	50612 3	5665 9	N	5150	5350 0	3 8	201		
BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
06	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	12838 3	4885 9	N	4441	3000 0	1480 8	251		
07	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	13548 3	4936 9	N	4487	2968 0	1402 8	368		
08	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	13227 3	3159 9	N	2872	2950 0	3 8	287		
09	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	13304 3	3122 9	N	2838	2767 0	1 8	357		
10	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	12148 3	2929 9	N	2663	2730 0	3 8	287		
*11	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	11940 3	2989 9	N	2717	2557 0	1 8	446		

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC POP B 4-59 60															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077 WELL #: 2H															ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD																																												
																														RRCID -> 286840															COMPL. DATE 11/29/2018															TOTAL DEPTH 10568															PERF.10778 - 20276														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
06	53310	X	39283	-0-	-14027		-0-					34208	3	137	4	N	4489	4540	0	6	8	243																																																																			
07	52421	X	38806	-0-	-13615		-0-					4938	9	395	4	N	4286	4350	0	7	8	172																																																																			
08	49445	X	37723	-0-	-11722		-0-					33696	3	901	4	N	4274	4137	0	6	8	303																																																																			
09	45420	X	35909	-0-	-9511		-0-					4715	9	229	4	N	3925	3989	0	2	8	237																																																																			
10	44516	X	35579	-0-	-8937		-0-					32121	3	4069	9	N	3699	3613	0	4	8	319																																																																			
11	39270	X	32796	-0-	-6474		-0-					4701	9	4155	9	N	3777	3718	0	3	8	375																																																																			
POP C 4-59 60															WELL #: 3H															RRCID -> 286841															COMPL. DATE 08/14/2019															TOTAL DEPTH 10377															PERF.10646 - 20176														
06	59820	X	52300	-0-	-7520		-0-					45227	3	170	4	N	6275	6265	0	9	8	340																																																																			
07	61101	X	51157	-0-	-9944		-0-					6903	9	486	4	N	6125	6209	0	10	8	246																																																																			
08	57350	X	49685	-0-	-7665		-0-					43933	3	1105	4	N	6138	5940	0	8	8	436																																																																			
09	54390	X	46777	-0-	-7613		-0-					6738	9	278	4	N	5815	5896	0	4	8	351																																																																			
10	55862	X	47459	-0-	-8403		-0-					41828	3	6237	9	N	5670	5525	0	7	8	489																																																																			
11	52290	X	43113	-0-	-9177		-0-					6752	9	6212	9	N	5647	5571	0	4	8	561																																																																			
DINGO STATE															WELL #: U 49H															RRCID -> 286846															COMPL. DATE 12/15/2018															TOTAL DEPTH 10020															PERF.10317 - 17415														
06	77850	X	-0-	-0-	-77850		-0-					445	1	29184	3	N	129	363	1	25	8	763																																																																			
07	68789	X	42227	-0-	-26562		-0-					9246	4	3352	9	N	3047	2877	1	204	8	729																																																																			
08	68789	X	46189	-0-	-22600		-0-					565	1	42362	3	N	2965	2700	1	161	8	833																																																																			
09	60870	X	49848	-0-	-11022		-0-					3262	9	45828	3	N	3149	2900	1	168	8	914																																																																			
10	44350	X	44350	-0-	-0-		-0-					556	1	41109	3	N	2415	2410	1			919																																																																			
11	44700	X	25946	-0-	-18754		-0-					3464	9	23712	3	N	1534	1715	1	64	8	674																																																																			
LAYDEN															WELL #: U 23H															RRCID -> 287000															COMPL. DATE 12/08/2018															TOTAL DEPTH 10562															PERF.10889 - 16507														
06	14040	X	12982	-0-	-1058		-0-					10155	3	2827	9	N	2570	2561	0			396																																																																			
07	13102	X	13102	-0-	-0-		-0-					10294	3	2808	9	N	2553	2469	0	12	8	468																																																																			
08	12447	X	12447	-0-	-0-		-0-					9778	3	2669	9	N	2426	2380	0	12	8	502																																																																			
09	12990	X	11670	-0-	-1320		-0-					9125	3	2545	9	N	2314	2367	0			449																																																																			
10	13423	X	11788	-0-	-1635		-0-					9232	3	2556	9	N	2324	2359	0	7	8	407																																																																			
11	12990	X	11319	-0-	-1671		-0-					8854	3	2465	9	N	2241	2223	0	7	8	418																																																																			
BLAZING SADDLES STATE A															WELL #: U 49H															RRCID -> 287015															COMPL. DATE 08/06/2019															TOTAL DEPTH 10226															PERF.10515 - 20846														
06	89340	X	77365	-0-	-11975		-0-					70173	3	401	4	N	6174	6375	0	8	8	237																																																																			
07	89683	X	80518	-0-	-9165		-0-					6791	9	387	4	N	6013	6060	0	9	8	181																																																																			
08	86986	X	75580	-0-	-11406		-0-					73517	3	8225	4	N	5691	5642	0	7	8	223																																																																			
09	81270	X	73264	-0-	-8006		-0-					6614	9	2236	4	N	5270	5323	0	3	8	167																																																																			
10	80507	X	70288	-0-	-10219		-0-					61095	3	2261	4	N	5525	5298	0	4	8	390																																																																			
11	77910	X	66020	-0-	-11890		-0-					6260	9	5742	9	N	5220	5274	0	2	8	334																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															STRONG FUNDAMENTAL A															WELL #: T 45H															RRCID -> 287083															COMPL. DATE 07/12/2019															TOTAL															DEPTH 10255															PERF.10608															- 19007																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
POWDER KEG A														
WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	68610 X	60694	-0-	-7916	-0-	57552	3	3142	9	N	2856	2796	0	351
07	68293 X	61486	-0-	-6807	-0-	58327	3	3159	9	N	2872	2950	0	268
08	67518 X	60334	-0-	-7184	-0-	57217	3	3117	9	N	2834	2757	0	340
09	63990 X	57100	-0-	-6890	-0-	54038	3	3062	9	N	2784	2775	0	348
10	64232 X	57444	-0-	-6788	-0-	54578	3	2866	9	N	2605	2544	0	403
11	60690 X	53886	-0-	-6804	-0-	51306	3	2580	9	N	2345	2429	0	317
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039														
06	65550 X	60154	-0-	-5396	-0-	55801	3	4353	9	N	3957	3832	0	460
07	66712 X	60627	-0-	-6085	-0-	56124	3	4503	9	N	4094	4050	0	496
08	64821 X	59312	-0-	-5509	-0-	55121	3	4191	9	N	3810	3798	0	502
09	62730 X	56514	-0-	-6216	-0-	52463	3	4051	9	N	3683	3862	0	323
10	63736 X	57151	-0-	-6585	-0-	53397	3	3754	9	N	3413	3463	0	266
11	60150 X	53755	-0-	-6395	-0-	50150	3	3605	9	N	3277	3256	0	283
STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461														
06	12780 X	9728	-0-	-3052	-0-	8715	3	1013	9	N	921	707	1	1043
07	11904 X	11638	-0-	-266	-0-	10264	3	1374	9	N	1249	1658	1	634
08	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	8851	3	1203	9	N	1094	1005	1	723
09	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	20	8	723
10	11625 X	7313	-0-	-4312	-0-	6261	3	1052	9	N	956	1005	1	673
11	11250 X	11021	-0-	-229	-0-	9698	3	1323	9	N	1203	1038	1	837
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192														
06	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5022	3	878	9	N	798	1372	1	805
07	5363 X	4280	-0-	-1083	-0-	2524	3	713	4	N	948	1150	1	603
08	5921 X	4401	-0-	-1520	-0-	2872	3	481	4	N	953	666	1	890
09	5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	3934	3	971	9	N	883	1317	1	436
10	6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	3959	3	1004	9	N	913	997	1	351
11	5910 X	1838	-0-	-4072	-0-	886	3	952	9	N	865	527	1	688
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666														
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1162	3	312	9	N	284	345	0	860
07	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	8180	3	1817	9	N	1652	2051	0	461
08	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	18307	3	3048	9	N	2771	2985	0	247
09	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	16971	3	2517	9	N	2288	1963	0	552
10	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	15496	3	2409	9	N	2190	2119	0	619
*11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	15761	3	2253	9	N	2048	1843	0	820
HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
06	93420 X	74281	-0-	-19139	-0-	62082	3	5128	4	N	6428	6490	0	312
07	96410 X	68591	-0-	-27819	-0-	56789	3	5611	4	N	5628	5486	0	446
08	89032 X	74603	-0-	-14429	-0-	67719	3	143	4	N	6128	6195	0	371
09	81180 X	70376	-0-	-10804	-0-	64069	3	6307	9	N	5734	5882	0	220
10	76756 X	70496	-0-	-6260	-0-	63961	3	6535	9	N	5941	5993	0	162
11	74280 X	65651	-0-	-8629	-0-	59781	3	5870	9	N	5336	5317	0	178

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
WILLIAMS 4-53														
WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0							CODE		CODE	M	PROD			BALANCE
06	23388 X	23388	-0-	-0-	-0-	21624	3	1764	9	N	1604	1725	0	231
07	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	20070	3	1185	9	N	1077	942	0	363
08	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	20302	3	1712	9	N	1556	1611	0	305
09	20810 X	20810	-0-	-0-	-0-	19242	3	1568	9	N	1425	1380	0	349
10	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	19865	3	1551	9	N	1410	1322	0	435
*11	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	18353	3	1749	9	N	1590	1592	0	432
OATMAN C-19 A														
WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275														
06	81000 X	61559	-0-	-19441	-0-	58090	3	1001	4	Y	2244	2293	0	164
						2468	9							
07	83700 X	62078	-0-	-21622	-0-	57177	3	2275	4	Y	2387	2370	0	173
						2626	9							
08	79112 X	59309	-0-	-19803	-0-	56897	3	2412	9	Y	2193	2149	0	208
09	75870 X	58853	-0-	-17017	-0-	56458	3	2395	9	Y	2177	2096	0	287
10	75919 X	57440	-0-	-18479	-0-	54954	3	442	4	Y	1858	2027	0	114
						2044	9							
11	61560 X	53628	-0-	-7932	-0-	50351	3	881	4	Y	2178	2036	0	250
						2396	9							
RIFLEMAN C-19 A														
WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905														
06	69030 X	49777	-0-	-19253	-0-	44343	3	812	4	N	4202	4419	0	153
						4622	9							
07	66216 X	47483	-0-	-18733	-0-	39940	3	2970	4	N	4157	4080	0	223
						4573	9							
08	61814 X	47202	-0-	-14612	-0-	40070	3	2571	4	N	4146	4140	0	223
						4561	9							
09	55680 X	45244	-0-	-10436	-0-	40943	3	4301	9	N	3910	3860	0	270
10	54777 X	44084	-0-	-10693	-0-	39892	3	4192	9	N	3811	3843	0	234
11	49770 X	42660	-0-	-7110	-0-	38694	3	3966	9	N	3605	3614	0	223
BIRDMAN A														
WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000														
06	125130 X	97110	-0-	-28020	-0-	91134	3	5976	9	N	5433	5436	0	273
07	123194 X	94488	-0-	-28706	-0-	88958	3	5530	9	N	5027	4966	0	326
08	118699 X	90120	-0-	-28579	-0-	84915	3	5205	9	N	4732	4787	0	266
09	113040 X	83205	-0-	-29835	-0-	78215	3	4990	9	N	4536	4530	0	270
10	116808 X	83887	-0-	-32921	-0-	78651	3	584	4	N	4229	4322	0	173
						4652	9							
11	97110 X	80142	-0-	-16968	-0-	75953	3	4189	9	N	3808	3799	0	181
GELTEMEYER 21														
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	900	1	2287	3	N	303	565	1	350
						333	9							
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	881	1	2761	3	N	326	353	1	322
						359	9							
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	915	1	2472	3	N	369	350	1	340
						406	9							
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	885	1	2223	3	N	356	346	1	350
						392	9							
10	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	901	1	509	3	N	349	340	1	357
						384	9							
*11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	879	1	1833	3	N	350	517	1	190
						385	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
OATMAN C-19 A														
WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	117840 X	66920	-0-	-50920	-0-	61047	3	1051	4	Y	4384	4509	0	321
07	100967 X	67247	-0-	-33720	-0-	4822	9	59741	3	Y	4663	4631	0	337
08	86986 X	64868	-0-	-22118	-0-	5129	9	60217	3	Y	4228	4146	0	402
09	76380 X	56741	-0-	-19639	-0-	52650	3	4091	9	Y	3719	3627	0	490
10	73191 X	54899	-0-	-18292	-0-	50501	3	407	4	Y	3628	3887	0	222
11	66930 X	49111	-0-	-17819	-0-	3991	9	44811	3	Y	3196	3044	0	366
						3516	9							
STATE RIFLEMAN C-18 B														
WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
06	139110 X	82011	-0-	-57099	-0-	74567	3	7444	9	N	6767	7074	0	204
07	128650 X	79025	-0-	-49625	-0-	71817	3	7208	9	N	6553	6473	0	270
08	123628 X	75544	-0-	-48084	-0-	67408	3	1251	4	N	6259	6178	0	340
09	102450 X	68980	-0-	-33470	-0-	6885	9	62948	3	N	5484	5616	0	204
10	94860 X	67821	-0-	-27039	-0-	61375	3	168	4	N	5707	5687	0	217
11	82020 X	61635	-0-	-20385	-0-	6278	9	56134	3	N	5001	4989	0	226
						5501	9							
FOLK ROLWING A 4-34 33														
WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
06	42412 X	42412	-0-	-0-	-0-	39592	3	1105	4	N	1559	1537	0	292
07	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	1715	9	42128	3	N	1568	1556	0	300
08	43217 X	43217	-0-	-0-	-0-	41534	3	1683	9	N	1530	1488	0	338
09	41153 X	41153	-0-	-0-	-0-	39543	3	1610	9	N	1464	1573	0	228
10	41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	39730	3	1615	9	N	1468	1362	0	333
*11	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	38089	3	1522	9	N	1384	1413	0	303
OATMAN C18-25														
WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170														
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1022	3	201	9	N	183	1	8	859
07	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1123	3	242	9	N	220	744	1	335
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1136	3	235	9	N	214			549
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1197	3	226	9	N	205	180	1	574
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1209	3	278	9	N	253	350	1	477
*11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1084	3	271	9	N	246			723
TIN STAR G														
WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524														
06	339543 X	83234	-0-	-256309	-0-	72044	3	235	4	Y	9959	9920	0	216
07	124558 X	72981	-0-	-51577	-0-	10955	9	8564	9	Y	7785	7703	0	285
08	124558 X	60251	-0-	-64307	-0-	64417	3	112	4	Y	6466	6522	0	219
09	120540 X	50303	-0-	-70237	-0-	53026	3	7113	9	Y	6042	6041	0	217
10	124558 X	47828	-0-	-76730	-0-	43600	3	6259	9	Y	5690	5690	0	210
11	83220 X	44480	-0-	-38740	-0-	6646	9	5754	9	Y	5231	5203	0	235
						38726	3							

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC TIN STAR H				//CONT.// //CONT.// WELL #: T 10H	71052 900 141077	ASSOCIATED RRCID -> 289653		CAPACITY COMPL. DATE 03/21/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	416644	X	112327	-0-	-304317	-0-		99268	3	323	4	Y	11578	11491	0	33	8	251
07	124899	X	109194	-0-	-15705	-0-		96811	3	12383	9	Y	11257	11078	0	19	8	411
08	124899	X	97190	-0-	-27709	-0-		86575	3	159	4	Y	9505	9579	0	15	8	322
09	120870	X	87725	-0-	-33145	-0-		10456	9									
								78799	3	90	4	Y	8033	8062	0	4	8	289
10	124899	X	82041	-0-	-42858	-0-		8836	9									
11	112320	X	74141	-0-	-38179	-0-		73660	3	8381	9	Y	7619	7617	0	10	8	281
								67082	3	7059	9	Y	6417	6406	0	4	8	288
TIN STAR I				WELL #: U 03H		RRCID -> 289654	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10436	- 15513								
06	318006	X	78798	-0-	-239208	-0-		67914	3	221	4	Y	9694	9610	0	28	8	210
07	156953	X	71263	-0-	-85690	-0-		10663	9									
08	156953	X	64054	-0-	-92899	-0-		62101	3	9162	9	Y	8329	8221	0	14	8	304
09	151890	X	57618	-0-	-94272	-0-		56147	3	119	4	Y	7080	7133	0	11	8	240
								7788	9									
								50787	3	64	4	Y	6152	6168	0	3	8	221
10	156953	X	55580	-0-	-101373	-0-		6767	9									
11	78810	X	52513	-0-	-26297	-0-		49797	3	5783	9	Y	5257	5277	0	7	8	194
								47045	3	5468	9	Y	4971	4939	0	3	8	223
CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				153438 WELL #: 2H		RRCID -> 282833	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 11066	PERF.11156	- 20470								
06	34320	X	31331	-0-	-2989	-0-		26040	3	30	4	N	4783	4752	0			154
07	34689	X	32814	-0-	-1875	-0-		5261	9									
08	34658	X	32811	-0-	-1847	-0-		27374	3	5440	9	N	4945	4925	0	15	8	159
09	33540	X	30013	-0-	-3527	-0-		27349	3	33	4	N	4935	4946	0			148
								5429	9									
								24760	3	64	4	N	4717	4644	0	31	8	190
10	33139	X	27927	-0-	-5212	-0-		5189	9									
								23222	3	114	4	N	4174	4205	0			159
								4591	9									
11	31770	X	29046	-0-	-2724	-0-		24184	3	19	4	N	4403	4269	0	66	8	227
								4843	9									
RED LODGE C20-11 C				WELL #: 3H		RRCID -> 282898	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11070	- 18370								
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-		27	3			Y	-0-	133	0			-0-
07	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-		14843	3	4095	9	Y	3723	3562	0	4	8	157
08	DLQ G-10		17372	-0-	17372	17372		13967	3	3405	9	Y	3095	3080	0	13	8	159
09	DLQ G-10		17734	-0-	17734	35106		14426	3	11	4	Y	2997	2922	0	16	8	218
								3297	9									
10	DLQ G-10		19234	-0-	19234	54340		15622	3	3612	9	Y	3284	3277	0	7	8	218
11	DLQ G-10		18686	-0-	18686	73026		15059	3	3627	9	Y	3297	3287	0	13	8	215
GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 282965	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 10827	PERF.11003	- 18495								
06	23160	X	21620	-0-	-1540	-0-		20004	3	190	4	N	1296	1262	0			277
07	23746	X	22580	-0-	-1166	-0-		1426	9									
								21138	3	36	4	N	1278	1231	0	3	8	321
08	23002	X	19777	-0-	-3225	-0-		1406	9									
								18502	3	41	4	N	1122	1178	0	8	8	257
09	21990	X	20943	-0-	-1047	-0-		1234	9									
								19604	3	82	4	N	1143	1210	0	5	8	185
10	22568	X	21912	-0-	-656	-0-		1257	9									
								20472	3	12	4	N	1298	1228	0	3	8	252
11	21840	X	21790	-0-	-50	-0-		1428	9									
								20300	3	98	4	N	1265	1201	0	8	8	308
								1392	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 5H RRCID -> 282985														
COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	8372	3	91	4	Y	970	970	0	-0-
07	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	1067	9	25	4	Y	847	836	0	8
08	DLQ G-10	8538	-0-	8538	8538	8297	3	11	4	Y	834	809	0	24
09	DLQ G-10	8400	-0-	8400	16938	932	9	50	4	Y	820	795	0	43
10	DLQ G-10	8246	-0-	8246	25184	7610	3	1134	9	Y	1031	1017	0	54
11	DLQ G-10	6287	-0-	6287	31471	917	9	903	9	Y	821	832	0	35
						7448	3							
						902	9							
						7112	3							
						5384	3							
CLEVELAND STATE 57-23														
WELL #: 3H RRCID -> 282986														
COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200														
06	9060 X	8510	-0-	-550	-0-	7453	3	88	4	Y	881	875	0	58
07	11253 X	8358	-0-	-2895	-0-	969	9	43	4	Y	927	941	0	44
08	DLQ G-10	7170	-0-	7170	7170	7295	3	16	4	Y	824	821	0	46
09	DLQ G-10	8058	-0-	8058	15228	1020	9	51	4	Y	912	904	0	54
10	DLQ G-10	8253	-0-	8253	23481	6248	3	66	4	Y	858	846	0	66
11	DLQ G-10	8107	-0-	8107	31588	906	9	22	4	Y	839	858	0	47
						7004	3							
						1003	9							
						7243	3							
						944	9							
						7162	3							
						923	9							
SADDLEBACK STATE 57-30														
WELL #: 1H RRCID -> 282990														
COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245														
06	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	592	1	11800	3	Y	2539	2550	1	81
07	18724 X	15610	-0-	-3114	-0-	3138	4	2793	9	Y	1379	1387	1	73
08	18724 X	18538	-0-	-186	-0-	718	1	11907	3	Y	2432	2440	1	65
09	18120 X	16635	-0-	-1485	-0-	1468	4	1517	9	Y	2229	2138	1	92
10	18724 X	15403	-0-	-3321	-0-	746	1	14710	3	Y	2085	2053	1	74
11	18120 X	17651	-0-	-469	-0-	407	4	2675	9	Y	2143	2083	1	84
						718	1	13163	3	Y				
						302	4	2452	9	Y				
						754	1	12081	3	Y				
						274	4	2294	9	Y				
						896	1	14338	3	Y				
						60	4	2357	9	Y				
BRIDGER 1-36														
WELL #: 2H RRCID -> 282996														
COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340														
06	4200 X	3194	-0-	-1006	-0-	2488	3	70	4	Y	578	574	0	44
07	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	636	9	13	4	Y	405	395	0	52
08	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	1690	3	7	4	Y	460	465	0	47
09	DLQ G-10	2580	-0-	2580	5270	446	9	21	4	Y	453	454	0	42
10	DLQ G-10	2502	-0-	2502	7772	2177	3	13	4	Y	473	467	0	48
11	DLQ G-10	4005	-0-	4005	11777	506	9	27	4	Y	827	776	0	83
						2061	3							
						498	9							
						1969	3							
						520	9							
						3068	3							
						910	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:		4H	RRCID -> 282997	CAPACITY				COMPL. DATE 10/24/2013				TOTAL	DEPTH 11065	PERF.11415	- 15626	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06		8250 X	7229	-0-	-1021	-0-	5538 3	1691 9	Y	1537	1484 0				94					
07		8401 X	7716	-0-	-685	-0-	6032 3	1684 9	Y	1531	1587 0				36					
08	DLQ	G-10	7350	-0-	7350	7350	5654 3	1696 9	Y	1542	1524 0			18 8	36					
09	DLQ	G-10	6299	-0-	6299	13649	4806 3	1493 9	Y	1357	1314 0			11 8	68					
10	DLQ	G-10	7431	-0-	7431	21080	5769 3	1662 9	Y	1511	1503 0			5 8	71					
11	DLQ	G-10	6606	-0-	6606	27686	5110 3	1496 9	Y	1360	1357 0			21 8	53					
GREATHOUSE C21-6 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 283039	COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10543	- 18364					
06		30480 X	19789	-0-	-10691	-0-	16442 3	626 4	Y	2474	2385 0				260					
							2721 9													
07		29946 X	28625	-0-	-1321	-0-	24548 3	313 4	Y	3422	3167 0			3 8	512					
							3764 9													
08	DLQ	G-10	27465	-0-	27465	27465	23500 3	158 4	Y	3461	3714 0			7 8	252					
							3807 9													
09	DLQ	G-10	25317	-0-	25317	52782	21648 3	202 4	Y	3152	3238 0			6 8	160					
							3467 9													
10	DLQ	G-10	24464	-0-	24464	77246	20735 3	97 4	Y	3302	3273 0			2 8	187					
							3632 9													
11	DLQ	G-10	23455	-0-	23455	100701	19461 3	352 4	Y	3311	3267 0			12 8	219					
							3642 9													
BOULDER STATE 57-32					WELL #:	1H	RRCID -> 283071	COMPL. DATE 07/04/2015				TOTAL	DEPTH 9767	PERF. 9892	- 14410					
06		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	535 1	9314 3	Y	1807	1828 1				113					
							4 4	1988 9												
07		12462 X	11312	-0-	-1150	-0-	611 1	8898 3	Y	1639	1657 1				95					
							1803 9													
08		11439 X	11067	-0-	-372	-0-	564 1	8550 3	Y	1775	1772 1				98					
							1953 9													
09		11850 X	9948	-0-	-1902	-0-	558 1	7424 3	Y	1785	1696 1			83 8	104					
							2 4	1964 9												
10		12245 X	11087	-0-	-1158	-0-	646 1	8290 3	Y	1790	1749 1			52 8	93					
							182 4	1969 9												
11		11850 X	9828	-0-	-2022	-0-	722 1	7495 3	Y	1457	1404 1			45 8	101					
							8 4	1603 9												
BIGHORN NORTH UNIT 1-31					WELL #:	1H	RRCID -> 283073	COMPL. DATE 03/27/2015				TOTAL	DEPTH 11174	PERF.11100	- 20060					
06		17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	15588 3	170 4	Y	1946	1930 0			1 8	70					
							2141 9													
07		19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	16621 3	79 4	Y	2107	2091 0			23 8	63					
							2318 9													
08	DLQ	G-10	18400	-0-	18400	18400	16023 3	2377 9	Y	2161	2154 0				70					
09	DLQ	G-10	16747	-0-	16747	35147	15248 3	54 4	Y	1314	1299 0			41 8	44					
							1445 9													
10	DLQ	G-10	17462	-0-	17462	52609	15648 3	77 4	Y	1579	1581 0			4 8	38					
							1737 9													
11	DLQ	G-10	16547	-0-	16547	69156	14273 3	63 4	Y	2010	1915 0			85 8	48					
							2211 9													

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 153438 7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 283093	COMPL.	DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11266	- 15560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-			2594	3	57	4	Y	258	258	0			-0-
07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-			284	9									
08	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669			2205	3	16	4	Y	95	91	0	3	8	1
09	DLQ G-10	2079	-0-	2079	4748			105	9									
10	DLQ G-10	2630	-0-	2630	7378			2485	3	7	4	Y	161	148	0	10	8	4
11	DLQ G-10	1637	-0-	1637	9015			177	9									
								1910	3	30	4	Y	126	118	0	6	8	6
								139	9									
								2430	3	200	9	Y	182	176	0	3	8	9
								1535	3	102	9	Y	93	90	0	8	8	4
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283094	COMPL.	DATE 05/03/2015	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10692	- 20575				
06	22830 X	17175	-0-	-5655	-0-			14032	3	200	4	N	2675	2668	0	4	8	168
07	18786 X	16845	-0-	-1941	-0-			2943	9									157
08	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-			11555	3	2487	4	N	2548	2559	0			198
09	17400 X	15227	-0-	-2173	-0-			2803	9									
10	17825 X	14255	-0-	-3570	-0-			16426	3	159	4	N	2946	2883	0	22	8	165
11	19200 X	16394	-0-	-2806	-0-			3241	9									181
								12313	3	2914	9	N	2649	2676	0	6	8	
								11445	3	28	4	N	2529	2510	0	3	8	185
								2782	9									
								13636	3	2758	9	N	2507	2496	0	7	8	
ANACONDA STATE 55-2					WELL #:	2H	RRCID -> 283095	COMPL.	DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.11125	- 15855				
06	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-			8377	3	123	4	Y	2093	2093	0			-0-
07	10912 X	9785	-0-	-1127	-0-			2302	9									
08	DLQ G-10	9791	-0-	9791	9791			7664	3	32	4	Y	1899	1878	0	3	8	18
09	DLQ G-10	10078	-0-	10078	19869			2089	9									
10	DLQ G-10	8645	-0-	8645	28514			7580	3	15	4	Y	1996	1945	0	10	8	59
11	DLQ G-10	7101	-0-	7101	35615			2196	9									
								8034	3	66	4	Y	1798	1757	0	6	8	94
								1978	9									
								6329	3	2316	9	Y	2105	2087	0	2	8	110
								5298	3	1803	9	Y	1639	1671	0	8	8	70
GREATHOUSE C21-6 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 283102	COMPL.	DATE 08/27/2017	TOTAL	DEPTH	10541	PERF.10640	- 18453				
06	30210 X	19242	-0-	-10968	-0-			15979	3	702	4	Y	2328	2225	0			245
07	31217 X	23774	-0-	-7443	-0-			2561	9									
08	DLQ G-10	29382	-0-	29382	29382			19820	3	316	4	Y	3307	3054	0	3	8	495
09	DLQ G-10	27466	-0-	27466	56848			3638	9									
10	DLQ G-10	26191	-0-	26191	83039			25265	3	186	4	Y	3574	3802	0	7	8	260
11	DLQ G-10	24779	-0-	24779	107818			3931	9									
								23889	3	200	4	Y	3070	3167	0	7	8	156
								3377	9									
								22716	3	94	4	Y	3074	3054	0	2	8	174
								3381	9									
								21003	3	386	4	Y	3082	3040	0	12	8	204
								3390	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	39030 X	32422	-0-	-6608	-0-	29808 1937	3 9	677	4	Y	1761	1679	0			185													
07	42642 X	42642	-0-	-0-	-0-	39774 2537	3 9	331	4	Y	2306	2144	0	2	8	345													
08	DLQ G-10	40703	-0-	40703	40703	37989 2533	3 9	181	4	Y	2303	2475	0	5	8	168													
09	DLQ G-10	36631	-0-	36631	77334	34240 2195	3 9	196	4	Y	1995	2058	0	4	8	101													
10	DLQ G-10	40319	-0-	40319	117653	37880 2333	3 9	106	4	Y	2121	2101	0	1	8	120													
11	DLQ G-10	39067	-0-	39067	156720	36367 2237	3 9	463	4	Y	2034	2012	0	7	8	135													
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142																													
06	10200 X	9162	-0-	-1038	-0-	7853 1217	3 9	92	4	Y	1106	1106	0			-0-													
07	10540 X	8728	-0-	-1812	-0-	7593 1110	3 9	25	4	Y	1009	996	0	3	8	10													
08	DLQ G-10	9032	-0-	9032	9032	7690 1330	3 9	12	4	Y	1209	1174	0	10	8	35													
09	DLQ G-10	7250	-0-	7250	16282	6002 1200	3 9	48	4	Y	1091	1063	0	6	8	57													
10	DLQ G-10	7652	-0-	7652	23934	6383	3	1269	9	Y	1154	1149	0	2	8	60													
11	DLQ G-10	8260	-0-	8260	32194	7359	3	901	9	Y	819	836	0	8	8	35													
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975																													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250																													
06	11130 X	8937	-0-	-2193	-0-	7448 1401	3 9	88	4	Y	1274	1329	0			98													
07	10447 X	7127	-0-	-3320	-0-	5969 1143	3 9	15	4	Y	1039	998	0	4	8	135													
08	DLQ G-10	9295	-0-	9295	9295	7810 1477	3 9	8	4	Y	1343	1341	0			137													
09	DLQ G-10	9062	-0-	9062	18357	7518 1521	3 9	23	4	Y	1383	1382	0	10	8	128													
10	DLQ G-10	8933	-0-	8933	27290	7431 1487	3 9	15	4	Y	1352	1344	0			136													
11	DLQ G-10	8267	-0-	8267	35557	6775 1460	3 9	32	4	Y	1327	1310	0	19	8	134													

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8880 X	8848	-0-	-32	-0-	7987 773	3 9	88	4	Y	703	704	0			46
07	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	8360 878	3 9	45	4	Y	798	806	0			38
08	DLQ G-10	11120	-0-	11120	11120	10076 1025	3 9	19	4	Y	932	910	0	8	8	52
09	DLQ G-10	9845	-0-	9845	20965	8907 883	3 9	55	4	Y	803	805	0	3	8	47
10	DLQ G-10	9135	-0-	9135	30100	8295 774	3 9	66	4	Y	704	696	0	1	8	54
11	DLQ G-10	9441	-0-	9441	39541	8638 780	3 9	23	4	Y	709	721	0	3	8	39

CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:			4H		RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390				
06	11040 X	7376	-0-	-3664	-0-	5910 1382	3 9	84	4	Y	1256	1242	0			82
07	10137 X	7487	-0-	-2650	-0-	6293 1151	3 9	43	4	Y	1046	1078	0			50
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	6613 1082	3 9	18	4	Y	984	975	0	4	8	55
09	DLQ G-10	7125	-0-	7125	14838	6173 898	3 9	54	4	Y	816	822	0	1	8	48
10	DLQ G-10	10150	-0-	10150	24988	8900 1179	3 9	71	4	Y	1072	1037	0			83
11	DLQ G-10	11165	-0-	11165	36153	9834 1306	3 9	25	4	Y	1187	1202	0	2	8	66

CASTLE 57-27			WELL #:			1H		RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565				
06	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	22381	3	1515	9	N	1377	1375	0			176
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	19302	3	1110	9	N	1009	1020	0			165
08	21328 X	18237	-0-	-3091	-0-	17259	3	978	9	N	889	887	0	11	8	156
09	20640 X	17198	-0-	-3442	-0-	16311	3	887	9	N	806	804	0	5	8	153
10	21328 X	17286	-0-	-4042	-0-	16457	3	829	9	N	754	705	0	1	8	201
11	20640 X	16231	-0-	-4409	-0-	15442	3	789	9	N	717	740	0	5	8	173

COURTHOUSE 57-27			WELL #:			1H		RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360				
06	22980 X	17455	-0-	-5525	-0-	13286 2005	3 9	2164	4	N	1823	1712	1			416
07	30008 X	21903	-0-	-8105	-0-	19233 2630	3 9	40	4	N	2391	2485	1	3	8	319
08	30008 X	18529	-0-	-11479	-0-	16381 2143	3 9	5	4	N	1948	1639	1			628
09	30570 X	18049	-0-	-12521	-0-	15870 2146	3 9	33	4	N	1951	2201	1	43	8	335
10	31589 X	15454	-0-	-16135	-0-	13981 1429	3 9	44	4	N	1299	1099	1	32	8	503
11	21210 X	15173	-0-	-6037	-0-	13850 1320	3 9	3	4	N	1200	1259	1			444

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SAPPHIRE STATE C20-12				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	283197	COMPL.	DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.11086 - 15465
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9000 X	7538	-0-	-1462	-0-	5889	3	6	4	N	1494	1453	0	209
07	8370 X	7699	-0-	-671	-0-	1643	9							
08	8277 X	8060	-0-	-217	-0-	6060	3	1639	9	N	1490	1495	0	201
						6124	3	3	4	N	1757	1716	0	234
09	7560 X	7045	-0-	-515	-0-	1933	9							
						5354	3	98	4	N	1448	1539	0	137
10	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	1593	9							
11	7800 X	6811	-0-	-989	-0-	6093	3	1911	9	N	1737	1690	0	181
						5137	3	1674	9	N	1522	1510	0	184
FLATHEAD 2-15				WELL #:	2H	RRCID ->	283198	COMPL.	DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10686 - 15392
06	20520 X	16707	-0-	-3813	-0-	12886	3	17	4	Y	3458	3401	0	212
						3804	9							
07	23374 X	19045	-0-	-4329	-0-	14505	3	4540	9	Y	4127	4240	0	97
08	DLQ G-10	18369	-0-	18369	18369	13269	3	467	4	Y	4212	4190	0	99
						4633	9							
09	DLQ G-10	16492	-0-	16492	34861	12302	3	129	4	Y	3692	3590	0	186
						4061	9							
10	DLQ G-10	17975	-0-	17975	52836	13545	3	2	4	Y	4025	4016	0	189
						4428	9							
11	DLQ G-10	16530	-0-	16530	69366	12504	3	5	4	Y	3655	3675	0	144
						4021	9							
WOOD STATE 57-26 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	283244	COMPL.	DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.10790 - 21324
06	53019 X	53019	-0-	-0-	-0-	44557	3	8462	9	Y	7693	7716	0	14
07	59582 X	55820	-0-	-3762	-0-	46423	3	9397	9	Y	8543	8531	0	26
08	60083 X	60083	-0-	-0-	-0-	51880	3	8203	9	Y	7457	7433	0	1
09	65971 X	65971	-0-	-0-	-0-	56608	3	9363	9	Y	8512	8420	0	68
10	55831 X	54615	-0-	-1216	-0-	46882	3	7733	9	Y	7030	7027	0	63
11	58140 X	52904	-0-	-5236	-0-	45362	3	7542	9	Y	6856	6774	0	121
EIGHTEENMILE 56-18				WELL #:	1H	RRCID ->	283294	COMPL.	DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11116 - 15105
06	9270 X	8424	-0-	-846	-0-	6555	3	10	4	N	1690	1678	0	271
						1859	9							
07	9052 X	8167	-0-	-885	-0-	6538	3	35	4	N	1449	1455	0	265
						1594	9							
08	8990 X	8386	-0-	-604	-0-	6678	3	1708	9	N	1553	1539	0	279
09	8520 X	7900	-0-	-620	-0-	6305	3	8	4	N	1443	1456	0	265
						1587	9							
10	8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	6153	3	8	4	N	1379	1390	0	254
						1517	9							
11	8430 X	3430	-0-	-5000	-0-	2735	3	3	4	N	629	640	0	243
						692	9							
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35				WELL #:	2H	RRCID ->	283295	COMPL.	DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.11279 - 16110
06	8880 X	8351	-0-	-529	-0-	7412	3	19	4	N	836	830	0	34
						920	9							
07	9176 X	8790	-0-	-386	-0-	7715	3	5	4	N	973	961	0	35
						1070	9							
08	8401 X	5218	-0-	-3183	-0-	4569	3	649	9	N	590	603	0	22
09	8340 X	5976	-0-	-2364	-0-	5192	3	8	4	N	705	679	0	36
						776	9							
10	8804 X	7204	-0-	-1600	-0-	6414	3	790	9	N	718	727	0	27
*11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7555	3	10	4	N	922	863	0	49
						1014	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11569 - 21157	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20610 X	4864	-0-	-15746	-0-	707 458	1 4	2829 870	3 9	Y	791	774 0	33
07	21297 X	2996	-0-	-18301	-0-	676 40	1 4	1611 669	3 9	Y	608	591 0 2 8	48
08	DLQ G-10	5050	-0-	5050	5050	720 73	1 4	3574 683	3 9	Y	621	644 0 8 8	17
09	DLQ G-10	6975	-0-	6975	12025	1071 91	1 4	4922 891	3 9	Y	810	806 0 5 8	16
10	DLQ G-10	1052	-0-	1052	13077	259 1078	4 1	793 11324	9 3	Y	721	712 0 2 8	23
11	DLQ G-10	14937	-0-	14937	28014	741 1794	4 9	1794	9	Y	1631	1584 0 22 8	48
WOOD STATE 57-26 UNIT C													
06	43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	40431	3	3416	9	Y	3105	3115 0	14
07	53413 X	44764	-0-	-8649	-0-	40156	3	4608	9	Y	4189	4183 0	20
08	53258 X	43729	-0-	-9529	-0-	40003	3	3726	9	Y	3387	3375 0 23 8	9
09	45420 X	39239	-0-	-6181	-0-	35849	3	3390	9	Y	3082	3046 0 12 8	33
10	46660 X	46660	-0-	-0-	-0-	43417	3	3243	9	Y	2948	2947 0 3 8	31
*11	44410 X	44410	-0-	-0-	-0-	40700	3	3710	9	Y	3373	3333 0 12 8	59
ELECTRIC STATE 57-33													
06	107325 X	107325	-0-	-0-	-0-	96802	3	48	4	Y	9523	9561 0	52
07	114331 X	114331	-0-	-0-	-0-	10475 103373	9 3	4	4	Y	9958	9846 0	164
08	DLQ G-10	96664	-0-	96664	96664	10954 87278	9 3	65	4	Y	8474	8453 0 64 8	121
09	DLQ G-10	97290	-0-	97290	193954	9321 86968	9 3	126	4	Y	9269	9248 0 64 8	78
10	DLQ G-10	93616	-0-	93616	287570	10196 84385	9 3	298	4	Y	8121	7991 0 9 8	199
11	DLQ G-10	79947	-0-	79947	367517	8933 71082	9 3	42	4	Y	8021	8039 0 24 8	157
WOOD STATE 57-26 UNIT B													
06	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	19949	3	1652	9	Y	1502	1506 0	24
07	39339 X	34042	-0-	-5297	-0-	29877	3	4165	9	Y	3786	3781 0	29
08	39339 X	29643	-0-	-9696	-0-	26816	3	2827	9	Y	2570	2556 0 23 8	20
09	38070 X	27275	-0-	-10795	-0-	25109	3	2166	9	Y	1969	1943 0 10 8	36
10	39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	34650	3	4451	9	Y	4046	4045 0 4 8	33
*11	42603 X	42603	-0-	-0-	-0-	37646	3	4957	9	Y	4506	4452 0 16 8	71
BIG SKY 55-16													
06	13440 X	10451	-0-	-2989	-0-	8583	3	1868	9	N	1698	1698 0	167
07	13609 X	12302	-0-	-1307	-0-	10066	3	2236	9	N	2033	2044 0	156
08	13609 X	11626	-0-	-1983	-0-	9552	3	2074	9	N	1885	1855 0 19 8	167
09	12990 X	11581	-0-	-1409	-0-	9460	3	36	4	N	1895	1883 0 9 8	170
10	12710 X	11891	-0-	-819	-0-	2085 9800	9 3	33	4	N	1871	1873 0 9 8	159
11	11910 X	6053	-0-	-5857	-0-	2058 4989	9 3	1064	9	N	967	994 0 6 8	126

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 283506	COMPL.	DATE 10/04/2017	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.10936	- 15588	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17910 X	15016	-0-	-2894	-0-	10657 4311 9	3	48	4	Y	3919	3874	0		125
07	18507 X	17567	-0-	-940	-0-	13089 4474 9	3	4	4	Y	4067	4066	0		126
08	DLQ G-10	18381	-0-	18381	18381	13806 4557 9	3	18	4	Y	4143	4175	0		94
09	DLQ G-10	16291	-0-	16291	34672	12138 4121 9	3	32	4	Y	3746	3721	0		119
10	DLQ G-10	15426	-0-	15426	50098	10901 4077 9	3	448	4	Y	3706	3711	0		114
11	DLQ G-10	15903	-0-	15903	66001	11919 3742 9	3	242	4	Y	3402	3399	0		117
MADISON 2-11				WELL #:	3H	RRCID -> 283510	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11211	- 15486			
06	15390 X	11287	-0-	-4103	-0-	9195 2044 9	3	48	4	Y	1858	1843	0		59
07	14508 X	13201	-0-	-1307	-0-	11051 2146 9	3	4	4	Y	1951	1950	0		60
08	DLQ G-10	13157	-0-	13157	13157	11252 1888 9	3	17	4	Y	1716	1737	0		39
09	DLQ G-10	12945	-0-	12945	26102	10860 2052 9	3	33	4	Y	1865	1845	0		59
10	DLQ G-10	12009	-0-	12009	38111	9361 2211 9	3	437	4	Y	2010	2007	0		62
11	DLQ G-10	12780	-0-	12780	50891	10175 2351 9	3	254	4	Y	2137	2125	0		74
THUNDER C20-13				WELL #:	2H	RRCID -> 283609	COMPL.	DATE 03/28/2015	TOTAL	DEPTH 11487	PERF.11815	- 17485			
06	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	15827 1233 9	3	148	4	N	1121	1118	0		21
07	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	17231 1469 9	3	16	4	N	1335	1316	0	12 8	28
08	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	16388 1464 9	3	133	4	N	1331	1310	0	22 8	27
09	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	11103 1198 9	3	1968	4	N	1089	1082	0	5 8	29
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	18400 1295 9	3	1389	4	N	1177	1154	0	5 8	47
*11	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17336 1629 9	3	36	4	N	1481	1478	0	14 8	36
BIGFOOT C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283613	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.10886	- 18515			
06	35490 X	26001	-0-	-9489	-0-	23565 2108 9	3	328	4	N	1916	1934	0		212
07	35681 X	34408	-0-	-1273	-0-	31291 3047 9	3	70	4	N	2770	2729	0	6 8	247
08	35495 X	30432	-0-	-5063	-0-	27817 21899 9	3	2615	9	N	2377	2353	0	16 8	255
09	32490 X	24557	-0-	-7933	-0-	21899 2054 9	3	604	4	N	1867	1994	0	11 8	117
10	34410 X	32679	-0-	-1731	-0-	29882 27334 9	3	2797	9	N	2543	2514	0	5 8	141
11	33300 X	30113	-0-	-3187	-0-	27334 2709 9	3	70	4	N	2463	2367	0	15 8	222

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN NORTH UNIT 1-35				//CONT.// WELL #:	71052 900 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283614	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL	DEPTH 11276	PERF.11432	- 21650	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37680 X	32601	-0-	-5079	-0-		29287 3281 9	3	33	4	N	2983	2968	0			120
07	38936 X	32726	-0-	-6210	-0-		29653 3065 9	3	8	4	N	2786	2793	0	11	8	102
08	37634 X	29758	-0-	-7876	-0-		27045 24046 3	3	2713	9	N	2466	2477	0			91
09	34230 X	26349	-0-	-7881	-0-		2286 25653 3	3	17	4	N	2078	2046	0	16	8	107
10	34441 X	28192	-0-	-6249	-0-		26502 2763 9	3	2539	9	N	2308	2327	0			88
11	32610 X	29282	-0-	-3328	-0-			3	17	4	N	2512	2426	0	37	8	137
BLACKTAIL 1-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283621	COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL	DEPTH 10993	PERF.11171	- 20630			
06	60210 X	56674	-0-	-3536	-0-		47620 9004 9	3	50	4	N	8185	8216	0			156
07	60636 X	55838	-0-	-4798	-0-		46840 3	3	8998	9	N	8180	7632	0	53	8	651
08	60636 X	51454	-0-	-9182	-0-		43050 3	3	8404	9	N	7640	7724	0			567
09	58680 X	52559	-0-	-6121	-0-		43861 3	3	8698	9	N	7907	8064	0	85	8	325
10	58559 X	54638	-0-	-3921	-0-		43444 8333 9	3	2861	4	N	7575	7663	0			237
11	56670 X	45534	-0-	-11136	-0-		37786 7742 9	3	6	4	N	7038	6859	0	95	8	321
RED LODGE C20-11				WELL #:	2H	RRCID -> 283665	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11100	- 15445			
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		2874 685 9	3	14	4	Y	623	454	0			176
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		2515 3	3	439	9	Y	399	553	0	5	8	17
08	DLQ G-10	1963	-0-	1963	1963		1643 3	3	320	9	Y	291	282	0	12	8	14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1963				-0-		Y	-0-	14	0			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1963				-0-		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1016	-0-	1016	2979		539 3	3	477	9	Y	434	394	0	12	8	28
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283675	COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10707	- 18255			
06	32610 X	25075	-0-	-7535	-0-		20954 3788 9	3	333	4	N	3444	3379	0			381
07	31341 X	29571	-0-	-1770	-0-		25217 4286 9	3	68	4	N	3896	3921	0	9	8	347
08	28587 X	28587	-0-	-0-	-0-		24458 3	3	4129	9	N	3754	3675	0	23	8	403
09	26310 X	24291	-0-	-2019	-0-		20094 3603 9	3	594	4	N	3275	3458	0	14	8	206
10	29574 X	28550	-0-	-1024	-0-		24319 3	3	4231	9	N	3846	3832	0	7	8	213
11	28620 X	23105	-0-	-5515	-0-		19473 3570 9	3	62	4	N	3245	3146	0	19	8	293
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283686	COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10176	- 20577			
06	44745 X	44745	-0-	-0-	-0-		40845 3447 9	3	453	4	Y	3134	3133	0			32
07	47763 X	47763	-0-	-0-	-0-		44284 3357 9	3	122	4	Y	3052	3069	0			15
08	53975 X	53975	-0-	-0-	-0-		50092 3846 9	3	37	4	Y	3496	3429	0	29	8	53
09	52247 X	52247	-0-	-0-	-0-		48613 3623 9	3	11	4	Y	3294	3307	0	13	8	27
10	51929 X	51929	-0-	-0-	-0-		48372 3537 9	3	20	4	Y	3215	3218	0	4	8	20
*11	38644 X	38644	-0-	-0-	-0-		35349 3	3	3295	9	Y	2995	2983	0	12	8	20

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE 55-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID ->	283714	COMPL.	DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10979	- 15167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18810 X	15953	-0-	-2857	-0-	13056 2847 9	3	50	4	N	2588	2646 0	232
07	19127 X	17688	-0-	-1439	-0-	14519 13806 2930 9	3	3169	9	N	2881	2823 0	282
08	18073 X	16784	-0-	-1289	-0-	13806 2930 9	3	48	4	N	2664	2704 0	242
09	17490 X	15853	-0-	-1637	-0-	13116 12489 10783	3	2737	9	N	2488	2464 0	252
10	17701 X	15263	-0-	-2438	-0-	12489 10783	3	2774	9	N	2522	2539 0	235
11	17130 X	13343	-0-	-3787	-0-	10783	3	2560	9	N	2327	2221 0	315
WHITETAIL 57-37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283809	COMPL.	DATE 04/23/2015	TOTAL	DEPTH 10098	PERF.10374	- 19265
06	29550 X	11595	-0-	-17955	-0-	8554 1724 9	3	1317	4	N	1567	1580 0	173
07	32054 X	18917	-0-	-13137	-0-	13195 2910 9	3	2812	4	N	2645	2659 0	159
08	32054 X	17119	-0-	-14935	-0-	11910 2508 9	3	2701	4	N	2280	2210 0	215
09	31020 X	17256	-0-	-13764	-0-	11945 2643 9	3	2668	4	N	2403	2443 0	170
10	18910 X	16505	-0-	-2405	-0-	12807 2346 9	3	1352	4	N	2133	2091 0	193
11	18300 X	17065	-0-	-1235	-0-	14076 2331 9	3	658	4	N	2119	2080 0	223
WOOD STATE 57-26 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	283979	COMPL.	DATE 11/07/2016	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11078	- 20814
06	43430 X	43430	-0-	-0-	-0-	41024	3	2406	9	Y	2187	2193 0	78
07	50809 X	50391	-0-	-418	-0-	47179	3	3212	9	Y	2920	2916 0	82
08	50809 X	32554	-0-	-18255	-0-	30029	3	2525	9	Y	2295	2286 0	74
09	49170 X	27238	-0-	-21932	-0-	25254	3	1984	9	Y	1804	1784 0	88
10	50406 X	29476	-0-	-20930	-0-	27299	3	2177	9	Y	1979	1978 0	87
11	48780 X	33173	-0-	-15607	-0-	30387	3	2786	9	Y	2533	2504 0	108
CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	1H	RRCID ->	284033	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11327	- 16130
06	9390 X	5806	-0-	-3584	-0-	5327 397 9	3	82	4	Y	361	363 0	24
07	9641 X	453	-0-	-9188	-0-	40	4	413	9	Y	375	381 0	18
08	DLQ G-10	8531	-0-	8531	8531	8114 395 9	3	22	4	Y	359	355 0	20
09	DLQ G-10	8109	-0-	8109	16640	7504 541 9	3	64	4	Y	492	482 0	29
10	DLQ G-10	8668	-0-	8668	25308	7823 765 9	3	80	4	Y	695	670 0	54
11	DLQ G-10	8029	-0-	8029	33337	7299 703 9	3	27	4	Y	639	657 0	35
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284511	COMPL.	DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH 10406	PERF.11022	- 20347
06	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	22908 6139 9	3	823	4	Y	5581	5577 0	44
07	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	26115 8028 9	3	34	4	Y	7298	7316 0	26
08	DLQ G-10	46445	-0-	46445	46445	36854 9577 9	3	14	4	Y	8706	8680 0	37
09	DLQ G-10	41117	-0-	41117	87562	31271 9819 9	3	27	4	Y	8926	8902 0	51
10	DLQ G-10	57899	-0-	57899	145461	8202 49529 9	3	168	4	Y	7456	7457 0	46
11	DLQ G-10	37453	-0-	37453	182914	30182 7257 9	3	14	4	Y	6597	6602 0	36

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 284709	CAPACITY				COMPL. DATE 12/09/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11100	- 20575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	40080 X	33975	-0-	-6105	-0-	26332 7176 9	3	467	4	N	6524	6673	0		190
07	41416 X	38197	-0-	-3219	-0-	29746 8183 9	3	268	4	N	7439	7416	0		213
08	41416 X	37493	-0-	-3923	-0-	29780 7608 9	3	105	4	N	6916	6844	0	37 8	248
09	36030 X	35128	-0-	-902	-0-	27875 7185 9	3	68	4	N	6532	6463	0	16 8	301
10	38192 X	36659	-0-	-1533	-0-	29042 7420 9	3	197	4	N	6745	6696	0	5 8	345
11	36960 X	20329	-0-	-16631	-0-	16328 3944 9	3	57	4	N	3585	3686	0	10 8	234
EMIGRANT STATE 57-24				WELL #:	1H	RRCID -> 284877	CAPACITY				COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10610	- 14830
06	24750 X	22142	-0-	-2608	-0-	18122 3946 9	3	74	4	N	3587	3622	0		275
07	25575 X	22618	-0-	-2957	-0-	18671 3944 9	3	3	4	N	3585	3561	0		299
08	24738 X	21954	-0-	-2784	-0-	18034 17137 3	3	3920	9	N	3564	3503	0	25 8	335
09	23790 X	20702	-0-	-3088	-0-	17137 3563 9	3	2	4	N	3239	3286	0	12 8	276
10	23839 X	22710	-0-	-1129	-0-	18977 3693 9	3	40	4	N	3357	3217	0	4 8	412
11	22140 X	19835	-0-	-2305	-0-	16173 3546 9	3	116	4	N	3224	3281	0	11 8	344
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285271	CAPACITY				COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11063	- 20561
06	62430 X	43320	-0-	-19110	-0-	33903 9412 9	3	5	4	N	8556	8501	0		404
07	50220 X	42618	-0-	-7602	-0-	33638 23169 3	3	8980	9	N	8164	8074	0	15 8	479
08	46376 X	28273	-0-	-18103	-0-	5099 9	3	5	4	N	4635	4745	0	44 8	325
09	44880 X	-0-	-0-	-44880	-0-	844 190 9	3			N	2	2	8		325
10	44981 X	1069	-0-	-43912	-0-	24021 5137 9	3	35	4	N	173	5	8		493
11	43320 X	29177	-0-	-14143	-0-	24021 5137 9	3	19	4	N	4670	4981	0	118 8	64
PRYOR 2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285431	CAPACITY				COMPL. DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449	- 16292
06	39000 X	32333	-0-	-6667	-0-	25369 6896 9	3	68	4	N	6269	6248	0		149
07	38161 X	33539	-0-	-4622	-0-	25391 6892 9	3	1256	4	N	6265	6233	0	11 8	170
08	36797 X	31505	-0-	-5292	-0-	24687 6806 9	3	12	4	N	6187	6178	0	30 8	149
09	34500 X	28481	-0-	-6019	-0-	22233 6239 9	3	9	4	N	5672	5612	0	17 8	192
10	34131 X	28317	-0-	-5814	-0-	21993 6181 9	3	143	4	N	5619	5659	0	8 8	144
11	32460 X	26906	-0-	-5554	-0-	20786 6107 9	3	13	4	N	5552	5458	0	29 8	209

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 285602	COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778	- 20404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	107195 X	107195	-0-	-0-	-0-	95100 3 11781 9	314 4	Y	Y	10710	10593 0		201
07	105841 X	105841	-0-	-0-	-0-	95329 3 10419 9	93 4	Y	Y	9472	9356 0		317
08 DLQ G-10		101544	-0-	101544	101544	90489 3	11055 9	Y	Y	10050	10011 0	53 8	303
09 DLQ G-10		95520	-0-	95520	197064	85439 3 10071 9	10 4	Y	Y	9155	9335 0	34 8	89
*10 DLQ G-10		95581	-0-	95581	292645	85772 3 9801 9	8 4	Y	Y	8910	8914 0	8 8	77
11 DLQ G-10		93248	-0-	93248	385893	81552 3 11330 9	366 4	Y	Y	10300	10274 0	23 8	80
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285654	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477	- 21540		
06	113940 X	97695	-0-	-16245	-0-	90871 3	6824 9	N	N	6204	6317 0		259
07	114886 X	100072	-0-	-14814	-0-	92993 3	7079 9	N	N	6435	6236 0	30 8	428
08	113150 X	98363	-0-	-14787	-0-	91338 3	7025 9	N	N	6386	6394 0	73 8	347
09	107430 X	48685	-0-	-58745	-0-	45252 3	3433 9	N	N	3121	3086 0	31 8	351
10	107105 X	9746	-0-	-97359	-0-	8019 3 942 9	785 4	N	N	856	784 0	6 8	417
11	97710 X	56735	-0-	-40975	-0-	52447 3 4204 9	84 4	N	N	3822	4128 0	73 8	38
MADISON 2-11				WELL #:	1H	RRCID -> 285679	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379	- 15735		
06	6420 X	5052	-0-	-1368	-0-	4040 3 974 9	38 4	Y	Y	885	879 0		28
07	6634 X	5584	-0-	-1050	-0-	4627 3 954 9	3 4	Y	Y	867	855 0	14 8	26
08 DLQ G-10		5692	-0-	5692	5692	4646 3 1032 9	14 4	Y	Y	938	901 0	43 8	20
09 DLQ G-10		5603	-0-	5603	11295	4645 3 932 9	26 4	Y	Y	847	816 0	25 8	26
10 DLQ G-10		5409	-0-	5409	16704	4147 3 910 9	352 4	Y	Y	827	818 0	10 8	25
11 DLQ G-10		5443	-0-	5443	22147	4260 3 988 9	195 4	Y	Y	898	856 0	37 8	30
APPLETON EAST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285766	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411	- 15584		
06	34920 X	24642	-0-	-10278	-0-	20920 3 3714 9	8 4	N	N	3376	3246 0		601
07	35092 X	24641	-0-	-10451	-0-	21042 3	3599 9	N	N	3272	3226 0	7 8	640
08	32550 X	21176	-0-	-11374	-0-	18091 3 3010 9	75 4	N	N	2736	2820 0	20 8	536
09	24630 X	23410	-0-	-1220	-0-	19484 3 3920 9	6 4	N	N	3564	3620 0	22 8	458
10	25451 X	21024	-0-	-4427	-0-	17722 3	3302 9	N	N	3002	2989 0	7 8	464
11	24630 X	24596	-0-	-34	-0-	21053 3 3541 9	2 4	N	N	3219	3234 0	14 8	435

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	117061 X	117061	-0-	-0-	-0-		104938 11755 9	3	368	4	Y	10686	10577	0			200
07	118236 X	118236	-0-	-0-	-0-		107600 10529 9	3	107	4	Y	9572	9452	0			320
08	DLQ G-10	120092	-0-	120092	120092		107971 93983 9	3	12121	9	Y	11019	10949	0	58 8		332
09	DLQ G-10	103815	-0-	103815	223907		9819 90459 9	3	13	4	Y	8926	9141	0	30 8		87
10	DLQ G-10	99934	-0-	99934	323841		9466 87819 9	3	9	4	Y	8605	8609	0	8 8		75
11	DLQ G-10	96166	-0-	96166	420007		7907	3	440	4	Y	7188	7181	0	26 8		56
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10999	- 20618			
06	87330 X	69499	-0-	-17831	-0-		63272 6027 9	3	200	4	Y	5479	5425	0			103
07	90241 X	70504	-0-	-19737	-0-		64190 6251 9	3	63	4	Y	5683	5532	0			254
08	DLQ G-10	75577	-0-	75577	75577		69293 59116 9	3	6284	9	Y	5713	5772	0	21 8		174
09	DLQ G-10	64494	-0-	64494	140071		5372 59549 9	3	6	4	Y	4884	4999	0	11 8		48
10	DLQ G-10	64621	-0-	64621	204692		5067 55272 9	3	5	4	Y	4606	4611	0	3 8		40
11	DLQ G-10	59542	-0-	59542	264234		4040	3	230	4	Y	3673	3675	0	9 8		29
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285816	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL	DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414			
06	87960 X	87960	-0-	-0-	-0-		75471 12126 9	3	363	4	Y	11024	10881	0			207
07	48963 X	48963	-0-	-0-	-0-		39849 9035 9	3	79	4	Y	8214	8146	0			275
08	DLQ G-10	39059	-0-	39059	39059		31526 67023 9	3	7533	9	Y	6848	6880	0	37 8		206
09	DLQ G-10	77313	-0-	77313	116372		10278 73257 9	3	12	4	Y	9344	9427	0	32 8		91
10	DLQ G-10	83845	-0-	83845	200217		10578 64628 9	3	10	4	Y	9616	9616	0	8 8		83
11	DLQ G-10	73620	-0-	73620	273837		8544	3	448	4	Y	7767	7762	0	28 8		60
APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830			
06	30916 X	30916	-0-	-0-	-0-		28908 1931 9	3	77	4	N	1755	1777	0			313
07	28179 X	14674	-0-	-13505	-0-		12512	3	2162	9	N	1965	1777	0	5 8		496
08	27900 X	13178	-0-	-14722	-0-		11525 1608 9	3	45	4	N	1462	1417	0	12 8		529
09	30930 X	12121	-0-	-18809	-0-		10454	3	1667	9	N	1515	1746	0	8 8		290
10	31961 X	12837	-0-	-19124	-0-		9192 1829 9	3	1816	4	N	1663	1609	0	4 8		340
11	30930 X	13666	-0-	-17264	-0-		11705 1898 9	3	63	4	N	1725	1707	0	13 8		345
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)												//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CIMAREX ENERGY CO.												//CONT.//		153438							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT												WELL #:		2H		RRCID -> 285985		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT												WELL #:		8H		RRCID -> 285991		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT												WELL #:		3H		RRCID -> 286148		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633	
06	37698	X	37698	-0-	-0-	-0-		33553	3	123	4	Y	3656	3616	0		69				
								4022	9												
07	44861	X	44861	-0-	-0-	-0-		41275	3	41	4	Y	3223	3148	0		144				
								3545	9												
08	43059	X	35503	-0-	-7556	-0-		32003	3	3500	9	Y	3182	3217	0	12 8	97				
09	38370	X	33166	-0-	-5204	-0-		29917	3	4	4	Y	2950	3011	0	7 8	29				
								3245	9												
10	44857	X	34132	-0-	-10725	-0-		30843	3	3	4	Y	2987	2988	0	2 8	26				
								3286	9												
11	43410	X	32486	-0-	-10924	-0-		29472	3	178	4	Y	2578	2578	0	6 8	20				
								2836	9												
LIVINGSTON 2-12 B												WELL #:		2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730	
06	125179	X	125179	-0-	-0-	-0-		107593	3	209	4	Y	15797	15777	0		363				
								17377	9												
07	123813	X	123813	-0-	-0-	-0-		106575	3	17238	9	Y	15671	15614	0	44 8	376				
08	120828	X	120828	-0-	-0-	-0-		103922	3	26	4	Y	15345	15255	0	122 8	344				
								16880	9												
09	113911	X	113911	-0-	-0-	-0-		98337	3	27	4	Y	14134	14044	0	75 8	359				
								15547	9												
10	114114	X	114114	-0-	-0-	-0-		98453	3	15661	9	Y	14237	13906	0	35 8	655				
*11	108979	X	108979	-0-	-0-	-0-		93332	3	364	4	Y	13894	14076	0	125 8	348				
								15283	9												
LIVINGSTON 2-12 C												WELL #:		3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	286407	COMPL.	DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.	10352	-	20385
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	78619 X	78619	-0-	-0-	-0-		65149 12349 9	3	1121	4	Y	11226	11238	0			89
07	93713 X	80814	-0-	-12899	-0-		68976 11790 9	3	48	4	Y	10718	10769	0			38
08	93713 X	70757	-0-	-22956	-0-		60589 10153 9	3	15	4	Y	9230	9180	0	49	8	39
09	81960 X	67806	-0-	-14154	-0-		57759 10017 9	3	30	4	Y	9106	9062	0	31	8	52
10	82150 X	63875	-0-	-18275	-0-		53435 10293 9	3	147	4	Y	9357	9343	0	8	8	58
11	78630 X	65110	-0-	-13520	-0-		54865 10230 9	3	15	4	Y	9300	9291	0	16	8	51
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	286409	COMPL.	DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	11266	PERF.	11344	-	21398
06	107746 X	107746	-0-	-0-	-0-		101072 5004 9	3	1670	4	Y	4549	4558	0			36
07	142972 X	108041	-0-	-34931	-0-		100252 7728 9	3	61	4	Y	7025	7036	0			25
08	142972 X	106818	-0-	-36154	-0-		101567 5229 9	3	22	4	Y	4754	4695	0	64	8	20
09	124980 X	104971	-0-	-20009	-0-		100677 4249 9	3	45	4	Y	3863	3823	0	38	8	22
10	123132 X	102571	-0-	-20561	-0-		97547 4802 9	3	222	4	Y	4365	4348	0	12	8	27
11	107760 X	98285	-0-	-9475	-0-		93637 4626 9	3	22	4	Y	4205	4189	0	20	8	23
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	286428	COMPL.	DATE	10/17/2018	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9666	-	14225
06	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-		32309 4412 9	3	2997	4	Y	4011	3635	0			406
07	44578 X	36253	-0-	-8325	-0-		28131 4066 9	3	4056	4	Y	3696	3797	0			305
08	44578 X	41279	-0-	-3299	-0-		37007 33591 3	3	4272	9	Y	3884	3620	0			569
09	43020 X	37268	-0-	-5752	-0-		33591 24788 3	3	3677	9	Y	3343	3546	0	112	8	254
10	41044 X	27777	-0-	-13267	-0-		24788 2764 9	3	225	4	Y	2513	2320	0	67	8	380
11	39960 X	17541	-0-	-22419	-0-		15144 1742 9	3	655	4	Y	1584	1745	0	47	8	172
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL.	DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132
06	41396 X	41396	-0-	-0-	-0-		34099 4220 9	3	3077	4	Y	3836	3934	0			388
07	39835 X	36219	-0-	-3616	-0-		28891 3639 9	3	3689	4	Y	3308	3423	0			273
08	40708 X	40708	-0-	-0-	-0-		36834 30353 3	3	3874	9	Y	3522	3279	0			516
09	41400 X	33313	-0-	-8087	-0-		30353 34098 3	3	2960	9	Y	2691	2954	0	45	8	208
10	42780 X	37791	-0-	-4989	-0-		34098 3400 9	3	293	4	Y	3091	2785	0	40	8	474
11	41400 X	30285	-0-	-11115	-0-		26895 2407 9	3	983	4	Y	2188	2350	0	75	8	237

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 286460	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH 10055	PERF. 9890	- 14488			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	43391 3	3872 4	Y	1939	2121 0				196
07	50003 X	40235	-0-	-9768	-0-	2133 9	4630 4	Y	1908	1947 0				157
08	45074 X	39800	-0-	-5274	-0-	33506 3	2021 9	Y	1837	1725 0				269
09	49410 X	37044	-0-	-12366	-0-	2099 9	1840 9	Y	1673	1770 0	44 8			128
10	51057 X	35486	-0-	-15571	-0-	37779 3	275 4	Y	1633	1472 0	42 8			247
11	49410 X	30527	-0-	-18883	-0-	35204 3	1010 4	Y	1162	1249 0	34 8			126
						33415 3								
						1796 9								
						28239 3								
						1278 9								
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 9930	- 14517			
06	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-	33497 3	3082 4	Y	2356	2415 0				238
07	42160 X	33707	-0-	-8453	-0-	2592 9	3757 4	Y	2153	2213 0				178
08	41602 X	36502	-0-	-5100	-0-	27582 3	2584 9	Y	2349	2183 0				344
09	39180 X	33314	-0-	-5866	-0-	2368 9	2024 9	Y	2024	2155 0	58 8			155
10	40486 X	30102	-0-	-10384	-0-	33918 3	228 4	Y	1889	1716 0	41 8			287
11	39180 X	26470	-0-	-12710	-0-	31088 3	858 4	Y	2956	2887 0	28 8			328
						27796 3								
						2078 9								
						22360 3								
						3252 9								
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH 11071	PERF.10967	- 20865			
06	90711 X	90711	-0-	-0-	-0-	80340 3	200 4	Y	9246	9074 0				453
07	110360 X	88624	-0-	-21736	-0-	10171 9	232 4	Y	8705	8862 0	37 8			259
08	105772 X	82316	-0-	-23456	-0-	78816 3	294 4	Y	8757	8608 0				408
09	98550 X	80069	-0-	-18481	-0-	9576 9	332 4	Y	8043	8245 0	63 8			143
10	97588 X	73285	-0-	-24303	-0-	72389 3	334 4	Y	7260	7097 0				306
11	90720 X	74576	-0-	-16144	-0-	9633 9	285 4	Y	7619	7610 0	128 8			187
						70890 3								
						8847 9								
						64965 3								
						7986 9								
						65910 3								
						8381 9								
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH 9480	PERF. 9615	- 14160			
06	52050 X	39748	-0-	-12302	-0-	3469 1	18621 3	N	2104	1764 1				451
07	47337 X	39739	-0-	-7598	-0-	15344 4	2314 9	N	2167	2447 1				171
08	47337 X	41058	-0-	-6279	-0-	4595 1	28568 3	N	2121	2010 1				282
09	43950 X	37405	-0-	-6545	-0-	4192 4	2384 9	N	1913	1939 1	9 8			247
10	42811 X	31755	-0-	-11056	-0-	4878 1	33507 3	N	1702	1647 1				302
11	39750 X	29989	-0-	-9761	-0-	340 4	2333 9	N	1403	1411 1				294
						4707 1	30419 3	N						
						175 4	2104 9	N						
						26827 3	3056 4	N						
						1872 9								
						26013 3	2433 4	N						
						1543 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				//CONT.// WELL #:	71052 900 4H	ASSOCIATED RRCID -> 286845	CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	94623 X	94623	-0-		-0-		-0-	89446 4956	3 9	221	4	Y	4505	4424	0			221
07	111848 X	95380	-0-		-16468		-0-	90233 4883	3 9	264	4	Y	4439	4475	0	54	8	131
08	109306 X	94734	-0-		-14572		-0-	89660 4710	3 9	364	4	Y	4282	4213	0			200
09	101880 X	84206	-0-		-17674		-0-	79391 4445	3 9	370	4	Y	4041	4081	0	89	8	71
10	103602 X	87725	-0-		-15877		-0-	82806 4466	3 9	453	4	Y	4060	3960	0			171
11	94620 X	82654	-0-		-11966		-0-	77679 4632	3 9	343	4	Y	4211	4030	0	253	8	99
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366							
06	86551 X	86551	-0-		-0-		-0-	69931 16360	3 9	260	4	Y	14873	14615	0			728
07	98983 X	82093	-0-		-16890		-0-	66828 14970	3 9	295	4	Y	13609	13874	0	58	8	405
08	98983 X	83569	-0-		-15414		-0-	67721 15430	3 9	418	4	Y	14027	13778	0			654
09	95790 X	79798	-0-		-15992		-0-	64408 14968	3 9	422	4	Y	13607	13909	0	110	8	242
10	98983 X	69033	-0-		-29950		-0-	56404 12222	3 9	407	4	Y	11111	10885	0			468
11	86550 X	81641	-0-		-4909		-0-	66246 15006	3 9	389	4	Y	13642	13489	0	287	8	334
THUNDER C20-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286930	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586							
06	124710 X	66249	-0-		-58461		-0-	54526	3	11723	9	N	10657	10658	0			200
07	97123 X	52610	-0-		-44513		-0-	43501	3	9109	9	N	8281	8279	0	30	8	172
08	93744 X	41026	-0-		-52718		-0-	33493	3	7533	9	N	6848	6789	0	91	8	140
09	85140 X	42631	-0-		-42509		-0-	34240	3	8391	9	N	7628	7541	0	22	8	205
10	79732 X	19003	-0-		-60729		-0-	14253	3	4750	9	N	4318	4337	0	13	8	173
11	66240 X	21990	-0-		-44250		-0-	17209	3	4781	9	N	4346	4370	0	45	8	104
DARCY STATE 1-32				WELL #:	2H	RRCID -> 287189	COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941							
06	56610 X	41820	-0-		-14790		-0-	37112 4630	3 9	78	4	N	4209	4486	0			733
07	49972 X	42095	-0-		-7877		-0-	37472 4506	3 9	117	4	N	4096	3705 24	0 8	191	1	909
08	49972 X	40095	-0-		-9877		-0-	35688	3	4407	9	N	4006	4354	0			561
09	45510 X	36988	-0-		-8522		-0-	32650 4241	3 9	97	4	N	3855	3601	0	38	8	777
10	44144 X	35019	-0-		-9125		-0-	31172 3704	3 9	143	4	N	3367	3647	0			497
11	41820 X	33926	-0-		-7894		-0-	29890 3991	3 9	45	4	N	3628	3535	0	40	8	550

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 153438										CNTY: WARD							
															WELL #: 3H RRCID -> 287331										COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06	96090 X	77019	-0-	-19071	-0-		71144 4910	3 9	965	4	Y	4464	4468	0			45															
07	99293 X	74974	-0-	-24319	-0-		70332 4397	3 9	245	4	Y	3997	4023	0			19															
08	DLQ G-10	71723	-0-	71723	71723		67124 4539	3 9	60	4	Y	4126	4053	0	29	8	63															
09	DLQ G-10	64580	-0-	64580	136303		60481 4083	3 9	16	4	Y	3712	3732	0	13	8	30															
10	DLQ G-10	63019	-0-	63019	199322		59183 3807	3 9	29	4	Y	3461	3466	0	4	8	21															
11	DLQ G-10	57474	-0-	57474	256796		54104	3	3370	9	Y	3064	3052	0	12	8	21															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 287336										COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523			
06	75690 X	59982	-0-	-15708	-0-		51940 7315	3 9	727	4	Y	6650	6654	0			67															
07	74245 X	61672	-0-	-12573	-0-		54232 7255	3 9	185	4	Y	6595	6630	0			32															
08	DLQ G-10	58242	-0-	58242	58242		51213 6981	3 9	48	4	Y	6346	6252	0	29	8	97															
09	DLQ G-10	53999	-0-	53999	112241		47613 6372	3 9	14	4	Y	5793	5830	0	13	8	47															
10	DLQ G-10	53559	-0-	53559	165800		48194 5339	3 9	26	4	Y	4854	4867	0	4	8	30															
11	DLQ G-10	50987	-0-	50987	216787		46685	3	4302	9	Y	3911	3902	0	12	8	27															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 287338										COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694			
06	132690 X	91198	-0-	-41492	-0-		80690 9131	3 9	1377	4	Y	8301	8319	0			66															
07	136183 X	102432	-0-	-33751	-0-		92905 9473	3 9	54	4	Y	8612	8647	0			31															
08	DLQ G-10	94899	-0-	94899	94899		85702 9178	3 9	19	4	Y	8344	8305	0	35	8	35															
09	DLQ G-10	92170	-0-	92170	187069		84197 7935	3 9	38	4	Y	7214	7188	0	20	8	41															
10	DLQ G-10	91010	-0-	91010	278079		82353 8465	3 9	192	4	Y	7695	7682	0	6	8	48															
11	DLQ G-10	88153	-0-	88153	366232		80608 7523	3 9	22	4	Y	6839	6838	0	11	8	38															
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 287339										COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063			
06	80520 X	58625	-0-	-21895	-0-		48177 10412	3 9	36	4	N	9465	9458	0			352															
07	77686 X	58636	-0-	-19050	-0-		48245	3	10391	9	N	9446	9272	0	21	8	505															
08	70401 X	56028	-0-	-14373	-0-		46033	3	9995	9	N	9086	9267	0	58	8	266															
09	68130 X	48313	-0-	-19817	-0-		39470 8819	3 9	24	4	N	8017	7737	0	33	8	513															
10	63395 X	50738	-0-	-12657	-0-		42411 8286	3 9	41	4	N	7533	7747	0	16	8	283															
11	58620 X	45656	-0-	-12964	-0-		37534 8088	3 9	34	4	N	7353	7259	0	47	8	330															

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 8H	ASSOCIATED RRCID -> 287343	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	76830 X	40767	-0-	-36063	-0-		33319 6724 9	3	724	4	Y	6113	6125	0			48
07	79391 X	43301	-0-	-36090	-0-		36795 6478 9	3	28	4	Y	5889	5916	0			21
08	DLQ G-10	40530	-0-	40530	40530		33897 6623 9	3	10	4	Y	6021	5993	0	23	8	26
09	DLQ G-10	37786	-0-	37786	78316		32198 5567 9	3	21	4	Y	5061	5047	0	11	8	29
10	DLQ G-10	36521	-0-	36521	114837		30465 5953 9	3	103	4	Y	5412	5404	0	3	8	34
11	DLQ G-10	35484	-0-	35484	150321		30094 5380 9	3	10	4	Y	4891	4891	0	7	8	27
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287347	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689						
06	106830 X	70400	-0-	-36430	-0-		60067 9310 9	3	1023	4	Y	8464	8476	0			67
07	103168 X	83063	-0-	-20105	-0-		73574 9440 9	3	49	4	Y	8582	8618	0			31
08	DLQ G-10	77812	-0-	77812	77812		68673 9123 9	3	16	4	Y	8294	8265	0	25	8	35
09	DLQ G-10	77134	-0-	77134	154946		67275 9824 9	3	35	4	Y	8931	8901	0	14	8	51
10	DLQ G-10	71354	-0-	71354	226300		62979 8202 9	3	173	4	Y	7456	7457	0	4	8	46
11	DLQ G-10	70150	-0-	70150	296450		62797 7336 9	3	17	4	Y	6669	6670	0	8	8	37
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287348	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714						
06	83610 X	57001	-0-	-26609	-0-		50432 5627 9	3	942	4	Y	5115	5126	0			40
07	84785 X	64432	-0-	-20353	-0-		58546 5848 9	3	38	4	Y	5316	5337	0			19
08	DLQ G-10	60866	-0-	60866	60866		55098 5755 9	3	13	4	Y	5232	5208	0	21	8	22
09	DLQ G-10	55913	-0-	55913	116779		50940 4947 9	3	26	4	Y	4497	4481	0	12	8	26
10	DLQ G-10	51645	-0-	51645	168424		46399 5123 9	3	123	4	Y	4657	4651	0	3	8	29
11	DLQ G-10	50991	-0-	50991	219415		46381 4598 9	3	12	4	Y	4180	4180	0	6	8	23
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287350	CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107						
06	68970 X	59981	-0-	-8989	-0-		50893 8382 9	3	706	4	Y	7620	7622	0			77
07	71269 X	58592	-0-	-12677	-0-		50762 7653 9	3	177	4	Y	6957	7000	0			34
08	DLQ G-10	60365	-0-	60365	60365		52186 8132 9	3	47	4	Y	7393	7285	0	29	8	113
09	DLQ G-10	55517	-0-	55517	115882		48086 7417 9	3	14	4	Y	6743	6788	0	13	8	55
10	DLQ G-10	54957	-0-	54957	170839		47759 7173 9	3	25	4	Y	6521	6532	0	4	8	40
11	DLQ G-10	52745	-0-	52745	223584		46194	3	6551	9	Y	5955	5942	0	12	8	41

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	AMT	AMT
														BALANCE
06	81750 X	61132	-0-	-20618	-0-	52831	3	740	4	Y		6874	6877	70
						7561	9							
07	71021 X	59125	-0-	-11896	-0-	51530	3	178	4	Y		6743	6780	33
						7417	9							
08	DLQ G-10	51854	-0-	51854	51854	44763	3	43	4	Y		6407	6313	98
						7048	9						29	8
09	DLQ G-10	56393	-0-	56393	108247	49150	3	14	4	Y		6572	6603	54
						7229	9						13	8
10	DLQ G-10	57327	-0-	57327	165574	49982	3	27	4	Y		6653	6662	41
						7318	9						4	8
11	DLQ G-10	53864	-0-	53864	219438	47553	3	6311	9	Y		5737	5727	39
													12	8
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333														
06	76500 X	47124	-0-	-29376	-0-	38303	3	869	4	Y		7229	7247	57
						7952	9							
07	79050 X	56521	-0-	-22529	-0-	47903	3	39	4	Y		7799	7828	28
						8579	9							
08	DLQ G-10	45686	-0-	45686	45686	38169	3	11	4	Y		6824	6799	29
						7506	9						24	8
09	DLQ G-10	48248	-0-	48248	93934	40803	3	25	4	Y		6745	6718	39
						7420	9						17	8
10	DLQ G-10	50085	-0-	50085	144019	41684	3	140	4	Y		7510	7497	47
						8261	9						5	8
11	DLQ G-10	49402	-0-	49402	193421	42031	3	13	4	Y		6689	6690	37
						7358	9						9	8
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547														
06	84690 X	61774	-0-	-22916	-0-	54949	3	760	4	Y		5514	5517	56
						6065	9							
07	80011 X	60885	-0-	-19126	-0-	55441	3	188	4	Y		4778	4811	23
						5256	9							
08	DLQ G-10	59402	-0-	59402	59402	54082	3	50	4	Y		4791	4712	73
						5270	9						29	8
09	DLQ G-10	54875	-0-	54875	114277	49893	3	14	4	Y		4516	4539	37
						4968	9						13	8
10	DLQ G-10	57660	-0-	57660	171937	52143	3	28	4	Y		4990	4992	31
						5489	9						4	8
11	DLQ G-10	54297	-0-	54297	226234	48091	3	6206	9	Y		5642	5623	38
													12	8
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030														
06	91410 X	63455	-0-	-27955	-0-	53643	3	736	4	Y		8251	8257	83
						9076	9							
07	83018 X	62743	-0-	-20275	-0-	54177	3	185	4	Y		7619	7665	37
						8381	9							
08	DLQ G-10	60066	-0-	60066	60066	51686	3	50	4	Y		7573	7465	116
						8330	9						29	8
09	DLQ G-10	54680	-0-	54680	114746	47154	3	16	4	Y		6827	6874	56
						7510	9						13	8
10	DLQ G-10	55960	-0-	55960	170706	48298	3	31	4	Y		6937	6946	43
						7631	9						4	8
11	DLQ G-10	71567	-0-	71567	242273	64096	3	1	4	Y		6791	6776	46
						7470	9						12	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287434														
COMPL. DATE 04/01/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	71580 X	52555	-0-	-19025	-0-	40933	3	36	4	N	10533	10522	0	454
07	69440 X	52388	-0-	-17052	-0-	11586	9	80	4	N	10166	10120	0	482
08	69440 X	53152	-0-	-16288	-0-	41125	3	97	4	N	10325	10451	0	293
09	67200 X	42789	-0-	-24411	-0-	11183	9	99	4	N	8630	8254	0	473
10	59768 X	48219	-0-	-11549	-0-	41697	3	191	4	N	9546	9606	0	397
11	52560 X	43369	-0-	-9191	-0-	11358	9	106	4	N	8614	8434	0	524
						33197	3							
						9493	9							
						37527	3							
						10501	9							
						33788	3							
						9475	9							
BOULDER STATE 57-32														
WELL #: 2H RRCID -> 287572														
COMPL. DATE 06/08/2019														
TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750														
06	58170 X	48100	-0-	-10070	-0-	2365	1	41162	3	Y	4149	4106	1	260
07	54033 X	40737	-0-	-13296	-0-	9	4	4564	9	Y	2911	3002	1	169
08	DLQ G-10	45062	-0-	45062	45062	2410	1	35125	3	Y	3718	3682	1	205
09	DLQ G-10	37736	-0-	37736	82798	3202	9	38436	3	Y	3459	3398	1	208
10	DLQ G-10	37466	-0-	37466	120264	2536	1	31554	3	Y	3080	3088	1	163
11	DLQ G-10	28035	-0-	28035	148299	4090	9	3805	9	Y	2492	2448	1	175
						2371	1	31128	3	Y				
						6	4	3388	9	Y				
						2425	1	23057	3	Y				
						525	4	2741	9					
						2220	1							
						17	4							
SADDLEBACK STATE 57-30														
WELL #: 2H RRCID -> 287608														
COMPL. DATE 06/13/2019														
TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
06	69540 X	62837	-0-	-6703	-0-	2308	1	45968	3	Y	6869	6811	1	220
07	62775 X	51031	-0-	-11744	-0-	7005	4	7556	9	Y	6405	6287	1	338
08	DLQ G-10	55090	-0-	55090	55090	2332	1	38704	3	Y	5335	5530	1	143
09	DLQ G-10	49180	-0-	49180	104270	2949	4	7046	9	Y	5030	4895	1	212
10	DLQ G-10	45643	-0-	45643	149913	2341	1	46148	3	Y	4733	4724	1	171
11	DLQ G-10	39617	-0-	39617	189530	732	4	5869	9	Y	4044	4005	1	159
						2232	1	40882	3	Y				
						533	4	5533	9	Y				
						2346	1	37584	3	Y				
						507	4	5206	9	Y				
						2063	1	33013	3	Y				
						93	4	4448	9					
RED LODGE C20-11 F														
WELL #: 6H RRCID -> 288432														
COMPL. DATE 10/24/2019														
TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405														
06	194520 X	125168	-0-	-69352	-0-	105056	3	203	4	Y	18099	18110	0	153
07	201004 X	112368	-0-	-88636	-0-	19909	9	17126	9	Y	15569	15649	0	61
08	173693 X	111401	-0-	-62292	-0-	95242	3	19	4	Y	15652	15493	0	163
09	148440 X	118709	-0-	-29731	-0-	94165	3	74	4	Y	16292	16307	0	100
10	151527 X	151527	-0-	-0-	-0-	17217	9	1508	4	Y	24748	24749	0	75
11	125160 X	118989	-0-	-6171	-0-	100714	3	273	4	Y	20777	20682	0	82
						17921	9							
						122796	3							
						27223	9							
						95861	3							
						22855	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 288433	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11096	CNTY: WARD - 22010	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	194160 X	104363	-0-	-89797	-0-	91570 12616 9	3	177	4	Y	11469	11451	0	1 8	97
07	184078 X	97780	-0-	-86298	-0-	86661 81373 10314 9	3	11119	9	Y	10108	10155	0	10 8	40
08	145266 X	91703	-0-	-53563	-0-	81373 10314 9	3	16	4	Y	9376	9273	0	46 8	97
09	128370 X	85493	-0-	-42877	-0-	76587 8850 9	3	56	4	Y	8045	8055	0	38 8	49
10	107849 X	66871	-0-	-40978	-0-	58836 7312 9	3	723	4	Y	6647	6657	0	19 8	20
11	104370 X	67760	-0-	-36610	-0-	60581 7006 9	3	173	4	Y	6369	6297	0	67 8	25
RED LODGE C20-11 H															
				WELL #:	8H	RRCID -> 288435	COMPL. DATE 10/23/2019				TOTAL	DEPTH 10746	PERF.10638	- 21255	
06	185010 X	102465	-0-	-82545	-0-	81885 20422 9	3	158	4	Y	18565	18559	0	1 8	157
07	191177 X	109621	-0-	-81556	-0-	90444 80337 17852 9	3	19177	9	Y	17434	17508	0	15 8	68
08	149854 X	98205	-0-	-51649	-0-	80337 17852 9	3	16	4	Y	16229	16056	0	72 8	169
09	127020 X	86765	-0-	-40255	-0-	72199 14513 9	3	53	4	Y	13194	13222	0	60 8	81
10	115014 X	115014	-0-	-0-	-0-	94883 18966 9	3	1165	4	Y	17242	17241	0	30 8	52
11	106080 X	101709	-0-	-4371	-0-	83802 17668 9	3	239	4	Y	16062	15944	0	107 8	63
RED LODGE C20-11 D															
				WELL #:	4H	RRCID -> 288472	COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL	DEPTH 10753	PERF.10727	- 22759	
06	159990 X	117980	-0-	-42010	-0-	93789 24010 9	3	181	4	Y	21827	21803	0	1 8	185
07	165323 X	115323	-0-	-50000	-0-	92885 61845 15646 9	3	22438	9	Y	20398	20494	0	9 8	80
08	146971 X	77503	-0-	-69468	-0-	61845 15646 9	3	12	4	Y	14224	14122	0	34 8	148
09	128040 X	-0-	-0-	-128040	-0-	5336 1443 9	3	66	4	Y	-0- 1312	148 1305	0	3 8	-0- 4
10	121923 X	6845	-0-	-115078	-0-	5336 1443 9	3	66	4	Y	1312	1305	0	3 8	4
11	117990 X	52694	-0-	-65296	-0-	40150 12430 9	3	114	4	Y	11300	11195	0	65 8	44
RED LODGE C20-11 I															
				WELL #:	9H	RRCID -> 288502	COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11160	- 20890	
06	192630 X	100284	-0-	-92346	-0-	85181 14938 9	3	165	4	Y	13580	13577	0	1 8	115
07	172608 X	95387	-0-	-77221	-0-	81674 77839 12763 9	3	13713	9	Y	12466	12520	0	12 8	49
08	145886 X	90617	-0-	-55269	-0-	77839 12763 9	3	15	4	Y	11603	11474	0	57 8	121
09	121530 X	79542	-0-	-41988	-0-	68617 10875 9	3	50	4	Y	9886	9897	0	49 8	61
10	103633 X	72264	-0-	-31369	-0-	61400 10110 9	3	754	4	Y	9191	9200	0	24 8	28
11	100290 X	69128	-0-	-31162	-0-	59270 9689 9	3	169	4	Y	8808	8716	0	86 8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 E				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11078	-	22920
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	217470	X	156123	-0-	-61347	-0-	137580 18277 9	3	266	4	Y	16615	16616	0	1 8 141
07	224719	X	146814	-0-	-77905	-0-	130079 127236 3	3	16735	9	Y	15214	15284	0	11 8 60
08	213373	X	143501	-0-	-69872	-0-	16240 107094 9	3	25	4	Y	14764	14618	0	52 8 154
09	179520	X	120457	-0-	-59063	-0-	13284 69053 3	3	79	4	Y	12076	12112	0	44 8 74
10	167772	X	79195	-0-	-88577	-0-	9294 72307 9	3	848	4	Y	8449	8475	0	22 8 26
11	156120	X	83059	-0-	-73061	-0-	10546 9	3	206	4	Y	9587	9498	0	78 8 37
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10376	-	18700
06	136371	X	136371	-0-	-0-	-0-	118758 17568 9	3	45	4	Y	15971	16032	0	87
07	131659	X	131659	-0-	-0-	-0-	115351 16304 9	3	4	4	Y	14822	14665	0	244
08	116773	X	116773	-0-	-0-	-0-	102576 14109 9	3	88	4	Y	12826	12818	0	68 8 184
09	110966	X	110966	-0-	-0-	-0-	98450 12373 9	3	143	4	Y	11248	11272	0	65 8 95
10	90850	X	90850	-0-	-0-	-0-	80086 10464 9	3	300	4	Y	9513	9367	0	8 8 233
*11	75985	X	75985	-0-	-0-	-0-	66627 9318 9	3	40	4	Y	8471	8514	0	24 8 166
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10595	-	17670
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.10364	-	18460
06	163107	X	163107	-0-	-0-	-0-	138786 24268 9	3	53	4	Y	22062	22166	0	120
07	144879	X	144879	-0-	-0-	-0-	123689 21187 9	3	3	4	Y	19261	19064	0	317
08	151688	X	151688	-0-	-0-	-0-	129818 21756 9	3	114	4	Y	19778	19743	0	68 8 284
09	139201	X	139201	-0-	-0-	-0-	119772 19239 9	3	190	4	Y	17490	17563	0	64 8 147
10	136812	X	136812	-0-	-0-	-0-	117589 18752 9	3	471	4	Y	17047	16767	0	9 8 418
*11	148424	X	148424	-0-	-0-	-0-	131401 16944 9	3	79	4	Y	15404	15496	0	24 8 302
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.10577	-	18780
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	10561	-	18460	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	10756	PERF.	10950	-	15430	
06	72600 X	10725	-0-		-61875	-0-	8843	3	1882	9	N	1711	1717	0			499
07	10629 X	10629	-0-		-0-	-0-	8857	3	1772	9	N	1611	1601	0	4	8	505
08	12307 X	10902	-0-		-1405	-0-	9100	3	1802	9	N	1638	1649	0			494
09	11850 X	10356	-0-		-1494	-0-	8659	3	1697	9	N	1543	1724	0	9	8	304
10	11098 X	10767	-0-		-331	-0-	8942	3	1825	9	N	1659	1703	0			260
11	10740 X	10721	-0-		-19	-0-	8871	3	15	4	N	1668	1627	0	19	8	282
							1835	9									
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	289676	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289688	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10865	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290115	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290158	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	N/A					
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	290219	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	N/A					
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290221	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	N/A					
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC				166150														
BULLET 27-15				WELL #:	1H	RRCID ->	286909	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12281 - 17012					
06	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	13162	3	234	4	Y	3161	3418	1				198	
						3477	9											
07	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	12067	3	200	4	Y	3183	3114	1				267	
						3501	9											
08	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	9108	3	3293	9	Y	2994	2965	1				296	
09	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	13390	3	77	4	Y	3840	3682	1				454	
						4224	9											
10	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	14357	3	66	4	Y	3624	3548	1				530	
						3986	9											
*11	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	13461	3	3	4	Y	3213	3627	1				116	
						3534	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT			//CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		42425 X	11151	-0-	-31274	-0-	8402	2	2749	9	Y	2499	2472 0	12 8		21
07		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	10361	2	2741	9	Y	2492	2485 0	8 8		20
08		13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	10694	2	109	4	Y	2344	2336 0	11 8		17
							2578	9								
09		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	11275	2	2419	9	Y	2199	2185 0			31
10		11501 X	9414	-0-	-2087	-0-	7833	2	1581	9	Y	1437	1451 0			17
11		11130 X	5911	-0-	-5219	-0-	3553	2	2358	9	Y	2144	2138 0			23
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285649	COMPL.	DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.11082	- 17223	
06		147943 X	36363	-0-	-111580	-0-	29287	2	7076	9	Y	6433	6392 0	15 8		54
07		32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	26243	2	6203	9	Y	5639	5638 0	9 8		46
08		26319 X	25166	-0-	-1153	-0-	19972	2	204	4	Y	4536	4537 0	11 8		34
							4990	9								
09		25470 X	1786	-0-	-23684	-0-	1467	2	319	9	Y	290	313 0			11
10		26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-	4 0			7
11		25470 X	10287	-0-	-15183	-0-	7412	2	2875	9	Y	2614	2587 0			34
MOSES MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286519	COMPL.	DATE	07/11/2018	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10843	- 19530	
06		264954 X	51674	-0-	-213280	-0-	36781	2	14893	9	Y	13539	13491 0	21 8		148
07		57234 X	57234	-0-	-0-	-0-	41264	2	15970	9	Y	14518	14501 0	17 8		148
08		56770 X	56770	-0-	-0-	-0-	41174	2	421	4	Y	13795	13782 0	30 8		131
							15175	9								
09		53921 X	53921	-0-	-0-	-0-	39411	2	14510	9	Y	13191	13104 0			218
*10		49379 X	49379	-0-	-0-	-0-	36413	2	12966	9	Y	11787	11842 0			163
*11		46704 X	46704	-0-	-0-	-0-	33826	2	12878	9	Y	11707	11723 0			147
GOLIATH MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286521	COMPL.	DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.11302	- 23442	
06		436530 X	82622	-0-	-353908	-0-	64309	2	18313	9	Y	16648	16552 0			418
07		81908 X	81908	-0-	-0-	-0-	63800	2	18108	9	Y	16462	16470 0	28 8		382
08		78832 X	78832	-0-	-0-	-0-	60696	2	636	4	Y	15909	15927 0	36 8		328
							17500	9								
09		75994 X	75994	-0-	-0-	-0-	58889	2	17105	9	Y	15550	15425 0			453
*10		77587 X	77587	-0-	-0-	-0-	59478	2	18109	9	Y	16463	16574 0			342
11		63000 X	-0-	-0-	-63000	-0-					Y	14040	14032 0			350
RAMSES MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289059	COMPL.	DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.11451	- 20367	
06		0 W	50908	-0-	50908	1483419	38430	2	12478	9	Y	11344	11238 0	55 8		109
07		0 W	47342	-0-	47342	1530761	35642	2	11700	9	Y	10636	10612 0	34 8		99
08		0 W	45873	-0-	45873	1576634	34810	2	356	4	Y	9734	9695 0	54 8		84
							10707	9								
09		0 W	42800	-0-	42800	1619434	32973	2	9827	9	Y	8934	8877 0			141
10		0 W	41994	-0-	41994	1661428	32719	2	9275	9	Y	8432	8464 0			109
11		0 W	41308	-0-	41308	1702736	31709	2	9599	9	Y	8726	8734 0			101

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC WAKE 14-13 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 290074	CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL	DEPTH 10613	CNTY: WARD PERF.11027 - 17314		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0		50025	-0-	50025	517440	35442 13974	2 9	609	4	N	12704	12802 0	547	
07	0		63343	-0-	63343	580783	50965 12114	2 9	264	4	N	11013	10738 0	819	
08	0		43162	-0-	43162	623945	31963 10613	2 9	586	4	N	9648	9858 0	600	
09	662926 X		38981	-0-	-623945	-0-	29331	2	9650	9	N	8773	8889 0	493	
*10	41686 X		41686	-0-	-0-	-0-	31863 9471	2 9	352	4	N	8610	8398 0	704	
11	36060 X		-0-	-0-	-36060	-0-					N	7665	7895 0	474	
BARBADOS 2-3 C				WELL #:	134H	RRCID -> 290126	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL	DEPTH 9975	PERF.10857 - 20157					
06	0		66275	-0-	66275	406868	46450	2	19825	9	Y	18023	17960 0	283	
07	0		55559	-0-	55559	462427	37674 15650	2 9	2235	4	Y	14227	14232 0	278	
08	0		50896	-0-	50896	513323	35059 13614	2 9	2223	4	Y	12376	12480 0	174	
09	0		42245	-0-	42245	555568	30978 11032	2 9	235	4	Y	10029	10042 0	161	
*10	595272 X		39704	-0-	-555568	-0-	27939 10548	2 9	1217	4	Y	9589	9500 0	250	
11	37260 X		9211	-0-	-28049	-0-	41	4	9170	9	Y	8336	8421 0	165	
BARBADOS 2-3 B				WELL #:	216H	RRCID -> 290137	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL	DEPTH 10659	PERF.11031 - 20031					
06	0		83610	-0-	83610	469672	62497	2	21113	9	Y	19194	19131 0	511	
07	0		74887	-0-	74887	544559	53497 18217	2 9	3173	4	Y	16561	16543 0	529	
08	0		68386	-0-	68386	612945	49328 15930	2 9	3128	4	Y	14482	14607 0	404	
09	0		60615	-0-	60615	673560	46320 13944	2 9	351	4	Y	12676	12685 0	395	
*10	735145 X		61585	-0-	-673560	-0-	46294 13274	2 9	2017	4	Y	12067	11956 0	506	
11	67200 X		11812	-0-	-55388	-0-	68	4	11744	9	Y	10676	10780 0	402	
BARBADOS 2-3 A				WELL #:	215H	RRCID -> 290149	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10646	PERF.11224 - 20374					
06	0		83062	-0-	83062	492130	62595	2	20467	9	Y	18606	18520 0	357	
07	0		79262	-0-	79262	571392	57504 18347	2 9	3411	4	Y	16679	16651 0	385	
08	0		72613	-0-	72613	644005	54023 15164	2 9	3426	4	Y	13785	13920 0	250	
09	0		100663	-0-	100663	744668	81186 18861	2 9	616	4	Y	17146	17101 0	295	
*10	833159 X		88491	-0-	-744668	-0-	69725 15729	2 9	3037	4	Y	14299	14191 0	403	
11	70410 X		12850	-0-	-57560	-0-	97	4	12753	9	Y	11594	11732 0	265	
SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290247	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL	DEPTH 10322	PERF.10679 - 20741					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94 0	15	
11	0 W	4634	-0-	4634	4634	3156	2	1478	9	N	1344	1331 0	29	29	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
SHADRACH 68 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	112 0	17
11	SHUT IN	10822	-0-	10822	10822	7981	2	2841	9		Y	2583	2557 0	44
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291														
06	71640 X	NO RPT	-0-	-71640	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	74028 X	NO RPT	-0-	-74028	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	74028 X	NO RPT	-0-	-74028	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	71640 X	NO RPT	-0-	-71640	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	74028 X	NO RPT	-0-	-74028	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	71640 X	NO RPT	-0-	-71640	-0-						Y	NO RPT		-0-
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737														
06	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	38626 X	NO RPT	-0-	-38626	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	38626 X	NO RPT	-0-	-38626	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	38626 X	NO RPT	-0-	-38626	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-						Y	NO RPT		-0-
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC														
B AND B														
WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
B AND B														
WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 10898 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LINDLEY 98														
WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11038 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MURCHISON 87														
WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF. N/A														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC															//CONT.//					71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
JUDY CLARK STATE C19-16															WELL #:					1H					RRCID -> 288190					COMPL. DATE 03/31/2013					TOTAL DEPTH 11302					PERF.11339 - 16197				

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1601AH RRCID -> 289671													COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	AMT	BALANCE
06	77700 X	50910	-0-	-26790	-0-	27331	2	20464	4	Y	2832	3044	1	947
07	80290 X	29375	-0-	-50915	-0-	3115	9	5213	4	Y	1143	1871	1	219
08	80290 X	24284	-0-	-56006	-0-	22905	2	18934	3	Y	2327	2119	1	427
09	77700 X	3976	-0-	-73724	-0-	1257	9	2560	9	Y	645	923	1	149
10	58683 X	-0-	-0-	-58683	-0-	339	1	2419	3	Y	-0-			149
11	50910 X	NO RPT	-0-	-50910	-0-	2451	4	710	9	Y	NO RPT			149
						516	4							
COLT 45 STATE UNIT													WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.													253162	
HARRISON RANCH 56													WELL #: 1002H RRCID -> 270487	
													COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272	
06	21660 X	2675	-0-	-18985	-0-	21	1	2606	2	Y	44	5	1	393
07	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	48	9	32345	2	Y	496	397	1	491
08	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	645	1	22111	2	Y	275	395	1	370
09	21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	546	9	20995	2	Y	353	247	1	476
10	23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	326	1	22202	2	Y	372	439	1	409
11	21510 X	20752	-0-	-758	-0-	303	9	19936	2	Y	368	277	1	499
						347	1							
						388	9							
						543	1							
						409	9							
						411	1							
						405	9							
BUFFALO 55-5-39													WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085	
06	17700 X	5729	-0-	-11971	-0-	5331	2	315	4	N	75			255
07	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	83	9	59	4	N	350	190	1	415
08	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	27414	2	134	4	N	303	180	1	538
09	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	385	9	8	4	N	290	385	1	443
10	22258 X	13415	-0-	-8843	-0-	19150	2	1410	4	N	186	183	1	446
11	21540 X	16874	-0-	-4666	-0-	333	9	295	9	N	268	386	1	328
						15891	2							
						319	9							
						11800	2							
						205	9							
						16579	2							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06		34260 X	22 -0-	-34238	-0-	8 1 12 9	2 4	Y	11	267	0	7 8	-0-	
07		41248 X	41248 -0-	-0-	-0-	31 1 4 4	35011 2 6202 9	Y	5638	5271	0	43 1	319	
08		90768 X	59728 -0-	-31040	-0-	41 1 2 4	49052 2 10633 9	Y	9666	9383	0	48 1	548	
09		87840 X	58200 -0-	-29640	-0-	44 1 3 4	47487 2 10666 9	Y	9696	9746	0	162 1	333	
10		41261 X	22252 -0-	-19009	-0-	28 1 7 4	18083 2 4134 9	Y	3758	3719	0	69 1	303	
11		57810 X	16869 -0-	-40941	-0-	26 1 1 4	14332 2 2510 9	Y	2282	2382	0	75 1	122	
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683			
06		33630 X	18404 -0-	-15226	-0-	21 1 6 4	15489 2 2888 9	Y	2625	2477	0	34 1	205	
07		63474 X	63474 -0-	-0-	-0-	47 1 5 4	53578 2 9844 9	Y	8949	8575	0	70 1	506	
08		51615 X	39922 -0-	-11693	-0-	39 1 2 4	33226 2 6655 9	Y	6050	6176	0	34 1	343	
09		49950 X	35111 -0-	-14839	-0-	40 1 2 4	29277 2 5792 9	Y	5265	5327	0	98 1	181	
10		51615 X	20602 -0-	-31013	-0-	36 1 9 4	17217 2 3340 9	Y	3036	2894	0	64 1	243	
11		49950 X	18047 -0-	-31903	-0-	35 1 2 4	15043 2 2967 9	Y	2697	2708	0	82 1	145	
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401			
06	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	1404H	RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530			
06	13020	X	973 -0-	-12047	-0-	961 2	12 9	Y	11	141	1		240	
07	23804	X	23804 -0-	-0-	-0-	22762 2 652 9	390 4	Y	593	575	1	1 8	257	
08	14837	X	14837 -0-	-0-	-0-	14210 2 587 9	40 4	Y	534	387	1	2 8	402	
09	12172	X	12172 -0-	-0-	-0-	11689 2	483 9	Y	439	658	1	1 8	182	
10	22723	X	12709 -0-	-10014	-0-	11936 2 769 9	4 4	Y	699	594	1		287	
11	21990	X	12289 -0-	-9701	-0-	11724 2	565 9	Y	514	437	1	1 8	363	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 303H			ASSOCIATED RRCID -> 283305		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18930 X	1896	-0-	-17034	-0-	1867	2	29	9	Y	26	4	1			335
07	30367 X	30367	-0-	-0-	-0-	29705	2	662	9	Y	602	761	1			176
08	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	17649	2	3	4	Y	525	362	1	1	8	338
						578	9									
09	15240 X	14716	-0-	-524	-0-	14171	2	545	9	Y	495	414	1			419
10	30380 X	18483	-0-	-11897	-0-	17761	2	722	9	Y	656	609	1			466
11	29400 X	13125	-0-	-16275	-0-	12589	2	536	9	Y	487	730	1			223
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1401H			RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10888		PERF.11007		- 16005		
06	19620 X	1646	-0-	-17974	-0-	1601	2	45	9	Y	41	5	1			285
07	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	24145	2	414	4	Y	328	385	1	2	8	226
						361	9									
08	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	22702	2	64	4	Y	315	62	1	2	8	477
						347	9									
09	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	18329	2	245	9	Y	223	409	1	1	8	290
10	24924 X	20990	-0-	-3934	-0-	20675	2	7	4	Y	280	232	1			338
						308	9									
11	24120 X	18860	-0-	-5260	-0-	18498	2	362	9	Y	329	275	1	1	8	391
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1402H			RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10206		- 14701		
06	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-	13				Y	13					209
07	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	14728	2	253	4	Y	1627	1474	1			362
						1790	9									
08	12896 X	12608	-0-	-288	-0-	11501	2	32	4	Y	977	935	1			404
						1075	9									
09	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10197	2	892	9	Y	811	825	1			390
10	16771 X	13235	-0-	-3536	-0-	12128	2	4	4	Y	1003	955	1			438
						1103	9									
11	16230 X	12451	-0-	-3779	-0-	11526	2	925	9	Y	841	969	1	1	8	309
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1403H			RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10123		PERF.10277		- 15276		
06	11790 X	355	-0-	-11435	-0-	345	2	10	9	Y	9	1	1			176
07	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	16195	2	278	4	Y	1692	1473	1	1	8	394
						1861	9									
08	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	11616	2	33	4	Y	1036	888	1	1	8	541
						1140	9									
09	10620 X	9974	-0-	-646	-0-	9178	2	796	9	Y	724	1011	1			254
10	17050 X	11118	-0-	-5932	-0-	10077	2	3	4	Y	944	961	1			237
						1038	9									
11	16500 X	10163	-0-	-6337	-0-	9233	2	930	9	Y	845	794	1			288
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 302H			RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 9889		PERF.10300		- 15108		
06	25890 X	25347	-0-	-543	-0-	23841	2	1506	9	Y	1369	1247	1	3	8	767
07	24831 X	21883	-0-	-2948	-0-	20435	2	1448	9	Y	1316	1661	1	1	8	421
08	25699 X	21870	-0-	-3829	-0-	20080	2	4	4	Y	1624	1654	1	1	8	390
						1786	9									
09	25350 X	18090	-0-	-7260	-0-	16686	2	1404	9	Y	1276	1339	1	1	8	326
10	26195 X	21371	-0-	-4824	-0-	19576	2	1795	9	Y	1632	1568	1			390
11	25350 X	19079	-0-	-6271	-0-	17469	2	1610	9	Y	1464	1398	1	1	8	455

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2102H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL		DEPTH 10192		PERF.10700 - 15500			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	38848	2	11232	9	Y	10211	10627	1	13 8	645
07	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	25383	2	8003	9	Y	7275	7144	1	3 8	773
08	59405 X	59405	-0-	-0-	-0-	47034	2	47	4	Y	11204	11401	1	4 8	572
						12324	9								
09	52620 X	44828	-0-	-7792	-0-	35105	2	9723	9	Y	8839	8820	1	2 8	589
10	54374 X	28184	-0-	-26190	-0-	23088	2	5096	9	Y	4633	4669	1		553
11	53640 X	14750	-0-	-38890	-0-	12261	2	2489	9	Y	2263	2064	1	4 8	748
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL		DEPTH 10239		PERF.10280 - 14400	
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-				Y	-0-					186
07	11222 X	10813	-0-	-409	-0-	627	1	9745	2	Y	401	198	1		389
						441	9								
08	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	947	1	12805	2	Y	720	932	1		177
						792	9								
09	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	868	1	10945	2	Y	602	586	1		193
						662	9								
10	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	670	1	9676	2	Y	570	416	1		347
						627	9								
11	14070 X	14026	-0-	-44	-0-	810	1	12421	2	Y	723	823	1	1 8	246
						795	9								
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL		DEPTH 10457		PERF.11520 - 16410	
06	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	8622	2	1269	9	Y	1154	1115	0	15 1	78
												2	8		
07	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	8986	2	1360	9	Y	1236	1222	0	9 1	82
												1	8		
08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	8461	2	1256	9	Y	1142	1147	0	7 1	69
												1	8		
09	9900 X	9234	-0-	-666	-0-	7968	2	1266	9	Y	1151	1149	0	20 1	51
10	10354 X	7948	-0-	-2406	-0-	6746	2	1202	9	Y	1093	1027	0	19 1	98
11	10020 X	6368	-0-	-3652	-0-	5226	2	1142	9	Y	1038	1036	0	22 1	77
												1	8		
STATE APACHE 57				WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL		DEPTH 10461		PERF.10654 - 17794	
06	15480 X	15310	-0-	-170	-0-	12971	2	2339	9	Y	2126	2083	0	25 1	40
												9	8		
07	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	15375	2	2830	9	Y	2573	2533	0	20 1	58
												2	8		
08	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	17688	2	3180	9	Y	2891	2868	0	18 1	61
												2	8		
09	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	17821	2	3277	9	Y	2979	2932	0	58 1	49
												1	8		
10	22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	19480	2	3505	9	Y	3186	3050	0	72 1	113
*11	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	21789	2	3682	9	Y	3347	3302	0	102 1	52
												4	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1405H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
					RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025	- 15855						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25620 X	4489	-0-	-21131	-0-	4394	2	95	9	Y	86	196	1		535
07	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	38409	2	659	4	Y	476	540	1	2 8	469
08	36177 X	22048	-0-	-14129	-0-	524	9								
09	35010 X	22367	-0-	-12643	-0-	21720	2	61	4	Y	243	192	1	1 8	519
10	38936 X	26120	-0-	-12816	-0-	267	9								
11	37680 X	19809	-0-	-17871	-0-	21852	2	515	9	Y	468	456	1	1 8	530
						25649	2	8	4	Y	421	225	1		726
						463	9								
						19377	2	432	9	Y	393	604	1	1 8	514
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025	- 17950					
06	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	32	1	29931	2	Y	3805	3532	0	79 1	293
07	57879 X	57879	-0-	-0-	-0-	9	4	4186	9			21	8		
08	62280 X	62280	-0-	-0-	-0-	45	1	50582	2	Y	6588	6419	0	84 1	371
09	45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	5	4	7247	9			7	8		
10	35030 X	11065	-0-	-23965	-0-	43	1	51591	2	Y	9676	9424	0	68 1	548
11	33900 X	15869	-0-	-18031	-0-	2	4	10644	9			7	8		
						23	1	37125	2	Y	7151	7294	0	158 1	244
						1	4	7866	9			3	8		
						22	1	9293	2	Y	1586	1658	0	45 1	127
						5	4	1745	9						
						28	1	13593	2	Y	2043	1956	0	100 1	107
						1	4	2247	9			7	8		
STATE APACHE 57				WELL #:	205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10930	- 15931					
06	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	15976	2	2558	9	Y	2325	2315	0	31 1	192
07	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	16374	2	2614	9	Y	2376	2394	0	19 1	154
08	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	19738	2	1	4	Y	2622	2553	0	18 1	204
09	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	2884	9					1	8		
10	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	20097	2	2742	9	Y	2493	2492	0	61 1	143
*11	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	22796	2	3046	9	Y	2769	2650	0	75 1	187
						20306	2	2650	9	Y	2409	2247	0	101 1	246
												2	8		
STATE APACHE 57				WELL #:	210H	RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10863	- 20329					
06	34803 X	34803	-0-	-0-	-0-	30124	2	4679	9	Y	4254	4034	0	66 1	298
07	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	30895	2	187	4	Y	4320	4233	0	39 1	344
08	43896 X	33826	-0-	-10070	-0-	4752	9					2	8		
09	39960 X	34131	-0-	-5829	-0-	29351	2	4475	9	Y	4068	3502	0	581 1	327
10	36735 X	35731	-0-	-1004	-0-	29599	2	4532	9	Y	4120	3837	0	417 1	192
11	34800 X	34776	-0-	-24	-0-	31082	2	4649	9	Y	4226	3902	0	108 1	408
						30377	2	4399	9	Y	3999	4040	0	160 1	204
												3	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 212H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL		DEPTH 10565		PERF.10751 - 20250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32460 X	28669	-0-	-3791		-0-	25174	2	3495	9	Y	3177	3015 6	0 8	57	1	222
07	33542 X	29599	-0-	-3943		-0-	25921 3521	2 9	157	4	Y	3201	3133 2	0 8	33	1	255
08	32457 X	29620	-0-	-2837		-0-	26093	2	3527	9	Y	3206	2742 2	0 8	459	1	258
09	30090 X	27737	-0-	-2353		-0-	24332	2	3405	9	Y	3095	2886 1	0 8	322	1	144
10	31093 X	28201	-0-	-2892		-0-	24783	2	3418	9	Y	3107	2867 1	0 8	85	1	299
*11	29190 X	29190	-0-	-0-		-0-	25758	2	3432	9	Y	3120	3124 3	0 8	133	1	159
STATE APACHE 57			WELL #: 1104H			RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL		DEPTH 10845		PERF.11029 - 16028			
06	8310 X	6517	-0-	-1793		-0-	6069	2	448	9	Y	407	404 1	0 8	7	1	91
07	7626 X	7626	-0-	-0-		-0-	7095	2	531	9	Y	483	462 1	0	8	1	104
08	11594 X	5526	-0-	-6068		-0-	5216	2	310	9	Y	282	294 0	0	5	1	87
09	15697 X	15697	-0-	-0-		-0-	15042	2	655	9	Y	595	540 0	0	42	1	100
10	11594 X	5799	-0-	-5795		-0-	5495	2	304	9	Y	276	287 0	0	17	1	72
11	7380 X	6539	-0-	-841		-0-	6014	2	525	9	Y	477	394 1	0 8	28	1	126
LINK VJ RANCH 11-14			WELL #: 1H			RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL		DEPTH 11117		PERF.11536 - 21356			
06	40919 X	40919	-0-	-0-		-0-	32548	2	8371	9	Y	7610	7531 1	1			223
07	42902 X	42902	-0-	-0-		-0-	34390	2	8512	9	Y	7738	7698 1	1			263
08	42656 X	42143	-0-	-513		-0-	33858	2	8285	9	Y	7532	7384 1	1			411
09	40920 X	39020	-0-	-1900		-0-	31159	2	7861	9	Y	7146	7377 1	1	44	8	136
10	42904 X	40676	-0-	-2228		-0-	32544	2	8132	9	Y	7393	7322 1	1			207
11	41520 X	38555	-0-	-2965		-0-	30865	2	7690	9	Y	6991	6928 1	1			270
LINK VJ RANCH 23-11 B			WELL #: 2H			RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL		DEPTH 11191		PERF.11599 - 21406			
06	20994 X	20994	-0-	-0-		-0-	16876	2	4118	9	Y	3744	3711 1	1			110
07	20722 X	20722	-0-	-0-		-0-	16698	2	4024	9	Y	3658	3644 1	1			124
08	21855 X	14711	-0-	-7144		-0-	11764	2	2947	9	Y	2679	2657 1	1			146
09	21150 X	20230	-0-	-920		-0-	16269	2	3961	9	Y	3601	3656 1	1	22	8	69
10	21700 X	21109	-0-	-591		-0-	17181	2	3928	9	Y	3571	3540 1	1			100
11	21000 X	19241	-0-	-1759		-0-	15489	2	3752	9	Y	3411	3380 1	1			131
STATE APACHE 57			WELL #: 1101H			RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL		DEPTH 10864		PERF.11078 - 15741			
06	14040 X	11729	-0-	-2311		-0-	10620 1108	2 9	1	4	N	1007	1132 1	1	3	8	274
07	14508 X	11848	-0-	-2660		-0-	10192 1054	2 9	602	4	N	958	938 1	1	1	8	293
08	14508 X	10072	-0-	-4436		-0-	9137 909	2 9	26	4	N	826	716 1	1	1	8	402
09	12870 X	2774	-0-	-10096		-0-	2060	2	714	9	N	649	560 1	1			491
10	12766 X	12766	-0-	-0-		-0-	11597 1147	2 9	22	4	N	1043	1132 1	1			402
*11	12573 X	12573	-0-	-0-		-0-	11444	2	1129	9	N	1026	980 1	1	1	8	447

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1106H	ASSOCIATED RRCID -> 283593	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10630	- 15445
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1669	2	559	9	Y	508	589 2 8	4 1 66
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	354	2	285	9	Y	259	278 0	1 8 46
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3983	2	971	9	Y	883	773 0	3 1 152
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	5467	2	2	4	Y	1166	1170 1 8	50 1 97
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1283	9	551	9	Y	501	545 0	7 1 46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	56	94 0	1 8 7
STATE APACHE 57				WELL #: 1107H	RRCID -> 283594	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.10842	- 15670			
06	15330	X	12855	-0-	-2475	-0-	11259	2	1596	9	Y	1451	1439 4 8	18 1 189
07	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	13049	2	1694	9	Y	1540	1444 1 8	12 1 272
08	15841	X	13586	-0-	-2255	-0-	11948	2	1638	9	Y	1489	1496 1 8	9 1 255
09	14610	X	12885	-0-	-1725	-0-	11145	2	3	4	Y	1579	1671 1 8	27 1 135
10	14756	X	12808	-0-	-1948	-0-	11344	2	1464	9	Y	1331	1314 0	31 1 121
*11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	13010	2	58	4	Y	1782	1624 1 8	54 1 224
							1960	9						
STATE APACHE 57				WELL #: 1103H	RRCID -> 283602	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.10925	- 15924			
06	12750	X	8181	-0-	-4569	-0-	7799	2	382	9	Y	347	332 2 8	16 1 75
07	13175	X	9066	-0-	-4109	-0-	8542	2	524	9	Y	476	439 1 8	9 1 102
08	13175	X	9652	-0-	-3523	-0-	9159	2	493	9	Y	448	403 1 8	8 1 138
09	11400	X	7942	-0-	-3458	-0-	7439	2	503	9	Y	457	495 0	21 1 79
10	9734	X	7501	-0-	-2233	-0-	7038	2	463	9	Y	421	367 0	22 1 111
11	9330	X	7553	-0-	-1777	-0-	7089	2	464	9	Y	422	391 1 8	31 1 110
STATE FIREFLY 24 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283636	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10326	- 17191			
06	42990	X	32762	-0-	-10228	-0-	29130	2	731	4	N	2637	2377 1	358
07	44423	X	30992	-0-	-13431	-0-	2901	9						
08	43028	X	34316	-0-	-8712	-0-	26372	2	1938	4	N	2438	2545 1	251
09	36240	X	36240	-0-	-0-	-0-	2682	9						
10	33852	X	32303	-0-	-1549	-0-	30526	2	706	4	N	2804	2740 1	315
11	33210	X	13124	-0-	-20086	-0-	3084	9						
							32813	2	404	4	N	2748	2902 1	161
							3023	9						
							29070	2	639	4	N	2358	2396 1	123
							2594	9						
							9775	2	1845	4	N	1367	1309 1	181
							1504	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1110H	ASSOCIATED RRCID -> 283639	CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10780	- 16037
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-		13444 2	460 9	Y	418	449 0	22 1		52
07	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-		17650 2	309 9	Y	281	268 0	18 1		47
08	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-		14092 2	290 9	Y	264	256 0	11 1		44
09	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-		11997 2	3 4	Y	328	315 0	31 1		26
10	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-		361 9							
*11	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-		13611 2	1033 9	Y	939	842 0	39 1		84
							13234 2	59 4	Y	1440	1286 0	58 1		179
							1584 9				1 8			
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1504H	RRCID -> 283662	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL	DEPTH	10478	PERF.10903	- 15790			
06	42078 X	42078	-0-	-0-	-0-		36788 2	5290 9	Y	4809	4719 0	74 1		326
07	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-		34200 2	1 4	Y	4448	4439 0	39 1		295
08	59334 X	35683	-0-	-23651	-0-		4893 9				1 8			
09	57420 X	29660	-0-	-27760	-0-		31316 2	4367 9	Y	3970	3996 0	29 1		239
10	45725 X	23785	-0-	-21940	-0-		25762 2	3898 9	Y	3544	3551 0	76 1		156
11	42090 X	21144	-0-	-20946	-0-		21034 2	2751 9	Y	2501	2368 0	68 1		221
							18652 2	2492 9	Y	2265	2229 0	92 1		164
											1 8			
STATE PHILLIPS 56				WELL #: 301H	RRCID -> 283687	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL	DEPTH	9986	PERF.10116	- 14611			
06	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-		1111 1	14590 2	N	1775	2042 1	4 8		440
07	15438 X	14767	-0-	-671	-0-		1953 9							
08	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-		1148 1	12145 2	N	1340	1291 1	1 8		488
09	17520 X	13128	-0-	-4392	-0-		1474 9							
10	18104 X	14512	-0-	-3592	-0-		1148 1	11626 2	N	1091	1093 1	1 8		485
11	17520 X	13543	-0-	-3977	-0-		1200 9							
							1093 1	10669 2	N	1242	1316 1	1 8		410
							1366 9							
							1125 1	11892 2	N	1359	1320 1			449
							1495 9							
							1095 1	11110 2	N	1216	992 1	1 8		672
							1338 9							
STATE APACHE 57				WELL #: 1611H	RRCID -> 283710	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10933	- 16243			
06	60930 X	25301	-0-	-35629	-0-		20613 2	4688 9	Y	4262	4198 0	43 1		80
07	62961 X	26223	-0-	-36738	-0-		21493 2	4730 9	Y	4300	4254 0	25 1		97
08	28613 X	28077	-0-	-536	-0-		23233 2	4844 9	Y	4404	4382 0	21 1		94
09	27480 X	23796	-0-	-3684	-0-		19502 2	4294 9	Y	3904	3874 0	57 1		65
10	27683 X	27362	-0-	-321	-0-		22315 2	5047 9	Y	4588	4415 0	74 1		164
11	27180 X	25273	-0-	-1907	-0-		20864 2	4409 9	Y	4008	3999 0	107 1		62
											4 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1503H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL		DEPTH 10376		PERF.10657 - 20375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	41640 X	40744	-0-	-896	-0-	532 1	22 4	8743 9	31447 2	2	Y	7948	7775 0	8 8	71 1	1	340	
07	43028 X	41387	-0-	-1641	-0-	553 1	308 4	8623 9	31903 2	2	Y	7839	7713 0	2 8	41 1	1	423	
08	58249 X	37754	-0-	-20495	-0-	531 1	3 4	7616 9	29604 2	2	Y	6924	6885 0	3 8	30 1	1	429	
09	54390 X	39436	-0-	-14954	-0-	596 1	19 4	7451 9	31370 2	2	Y	6774	6887 0	2 8	104 1	1	210	
10	51119 X	23634	-0-	-27485	-0-	512 1	5 4	4796 9	18321 2	2	Y	4360	4212 0		68 1	1	290	
11	40740 X	17291	-0-	-23449	-0-	477 1	20 4	3511 9	13283 2	2	Y	3192	3227 0	3 8	67 1	1	185	
STATE APACHE 57 XL8				WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL		DEPTH 10491		PERF.10845 - 20487				
06	25020 X	15529	-0-	-9491	-0-	369 1	16 4	3581 9	11563 2	2	Y	3255	3168 0	6 8	25 1	1	139	
07	24273 X	14941	-0-	-9332	-0-	371 1	215 4	3381 9	10974 2	2	Y	3074	3032 0	2 8	13 1	1	166	
08	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	392 1	3 4	3762 9	12260 2	2	Y	3420	3360 0	2 8	12 1	1	212	
09	15870 X	8507	-0-	-7363	-0-	301 1	10 4	3222 9	4974 2	2	Y	2929	3032 0	1 8	16 1	1	92	
10	16399 X	2846	-0-	-13553	-0-	392 1	4 4	2257 9	193 2	2	Y	2052	2005 0		1 1	1	138	
11	15900 X	2487	-0-	-13413	-0-	392 1	18 4	1922 9	155 2	2	Y	1747	1778 0	3 8	1 1	1	103	
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 283953		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL		DEPTH 10390		PERF.10653 - 20410				
06	44505 X	44505	-0-	-0-	-0-	40548 2	45119 2	4252 9	3957 9	9	Y	3597	3454 1		6 8	8	258	
07	49377 X	49377	-0-	-0-	-0-	45119 2	4252 9		6 4	4	Y	3865	4000 1		2 8		121	
08	51548 X	51548	-0-	-0-	-0-	47081 2	44737 2	4411 9	4467 9	9	Y	4061	3993 1		2 8		187	
09	49148 X	49148	-0-	-0-	-0-	44737 2	39407 2	37227 2	4411 9	9	Y	4010	4064 1		1 8		132	
10	49383 X	43298	-0-	-6085	-0-	39407 2			3891 9	9	Y	3537	3515 1		3 8		154	
11	49890 X	40960	-0-	-8930	-0-	37227 2			3733 9	9	Y	3394	3381 1		3 8		164	
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 283955		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL		DEPTH 10301		PERF.10550 - 20285				
06	39780 X	29203	-0-	-10577	-0-	25428 2	13326 2	2551 9	3775 9	9	Y	3432	3313 1		7 8		248	
07	41106 X	15880	-0-	-25226	-0-	13326 2	2551 9		3 4	4	Y	2319	2493 1		1 8		73	
08	42284 X	12529	-0-	-29755	-0-	10004 2	9270 2	20503 2	2525 9	9	Y	2295	2260 1		2 8		106	
09	37260 X	11644	-0-	-25616	-0-	9270 2			2374 9	9	Y	2158	2190 1		1 8		73	
10	36425 X	24013	-0-	-12412	-0-	20503 2			3510 9	9	Y	3191	3122 1				142	
11	29190 X	20410	-0-	-8780	-0-	17350 2			3060 9	9	Y	2782	2784 1		2 8		138	
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 284039		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL		DEPTH 10087		PERF.10299 - 20175				
06	82650 X	77498	-0-	-5152	-0-	2151 1	584 4	5664 9	69099 2	2	Y	5149	5098 1				166	
07	84630 X	69921	-0-	-14709	-0-	1819 1	612 4	5430 9	62060 2	2	Y	4936	4819 1		151 8		132	
08	82956 X	67462	-0-	-15494	-0-	2336 1	237 4	5150 9	59739 2	2	Y	4682	4572 1		72 8		170	
09	77490 X	65020	-0-	-12470	-0-	2366 1	214 4	5134 9	57306 2	2	Y	4667	4595 1		147 8		95	
10	80073 X	65915	-0-	-14158	-0-	2573 1	118 4	4869 9	58355 2	2	Y	4426	4397 1		6 8		118	
11	77490 X	61169	-0-	-16321	-0-	2479 1	367 4	4651 9	53672 2	2	Y	4228	4177 1		56 8		113	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 10034	PERF.10300	CNTY: WARD - 17386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	37980 X	33172	-0-	-4808	-0-	1831 244	1 4	28920 2177	2 9	Y	1979	1961 1	64
07	37324 X	30883	-0-	-6441	-0-	1547 265	1 4	26846 2225	2 9	Y	2023	1955 1 78 8	54
08	35402 X	30141	-0-	-5261	-0-	2004 103	1 4	25872 2162	2 9	Y	1965	1908 1 40 8	71
09	33180 X	29840	-0-	-3340	-0-	2403 94	1 4	25170 2173	2 9	Y	1975	1928 1 78 8	40
10	34286 X	30276	-0-	-4010	-0-	2413 52	1 4	25824 1987	2 9	Y	1806	1795 1 3 8	48
11	33180 X	26657	-0-	-6523	-0-	2128 153	1 4	22419 1957	2 9	Y	1779	1753 1 27 8	47

STATE APACHE 57 XL6				WELL #:	1506H	RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10936	- 20608		
06	49380 X	41597	-0-	-7783	-0-	53 30	1 4	36343 5171	2 9	Y	4701	4485 0 138 1	197
07	51026 X	47652	-0-	-3374	-0-	54 478	1 4	41218 5902	2 9	Y	5365	5185 0 89 1	286
08	48515 X	47958	-0-	-557	-0-	56 6	1 4	42177 5719	2 9	Y	5199	5119 0 42 1	321
09	46950 X	45978	-0-	-972	-0-	64 23	1 4	40527 5364	2 9	Y	4876	4915 0 131 1	150
10	48515 X	45701	-0-	-2814	-0-	81 9	1 4	40219 5392	2 9	Y	4902	4585 0 146 1	321
11	46410 X	45332	-0-	-1078	-0-	87 40	1 4	39681 5524	2 9	Y	5022	4850 0 204 1	285

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 10049	PERF.10355	- 20704		
06	47100 X	41352	-0-	-5748	-0-	2015 303	1 4	35847 3187	2 9	Y	2897	2867 1	93
07	47585 X	42040	-0-	-5545	-0-	1690 361	1 4	36636 3353	2 9	Y	3048	2972 1 87 8	82
08	45632 X	41813	-0-	-3819	-0-	2179 144	1 4	36205 3285	2 9	Y	2986	2917 1 43 8	108
09	42900 X	39409	-0-	-3491	-0-	2203 126	1 4	33768 3312	2 9	Y	3011	2970 1 88 8	61
10	42718 X	39778	-0-	-2940	-0-	2401 69	1 4	34182 3126	2 9	Y	2842	2823 1 4 8	76
11	41340 X	35743	-0-	-5597	-0-	2316 207	1 4	30359 2861	2 9	Y	2601	2576 1 32 8	69

STATE MERCURY 7				WELL #:	18H	RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL	DEPTH 12318	PERF.12699	- 17076		
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	2572	2	3528	9	Y	3207	3213 0 1 1	231
07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	3209 3465	2 9	2	4	Y	3150	3114 0 1 1	266
08	5053 X	3679	-0-	-1374	-0-	257	2	3422	9	Y	3111	3108 0 2 8	267
09	4890 X	3530	-0-	-1360	-0-	227	2	3303	9	Y	3003	3019 0 40 8	211
10	5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	256	2	3709	9	Y	3372	3308 0 1 8	274
11	4890 X	3711	-0-	-1179	-0-	298	2	3413	9	Y	3103	3174 0 1 1	183

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1501H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10488	- 20259			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	35250 X	29640	-0-	-5610	-0-	36 1 4502 9	25102 2	Y	4093	3951 0 13 8	59 1	174	
07	36425 X	27046	-0-	-9379	-0-	30 1 298 4	22655 2 4063 9	Y	3694	3641 0 3 8	25 1	199	
08	39308 X	28914	-0-	-10394	-0-	33 1 4081 9	24800 2	Y	3710	3654 0 4 8	21 1	230	
09	32880 X	28999	-0-	-3881	-0-	39 1 4127 9	24833 2	Y	3752	3794 0 2 8	70 1	116	
10	31837 X	29092	-0-	-2745	-0-	49 1 4329 9	24714 2	Y	3935	3713 0	78 1	260	
11	29640 X	25609	-0-	-4031	-0-	48 1 3885 9	21676 2	Y	3532	3486 0 6 8	97 1	203	
STATE APACHE 57				WELL #: 1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10880	- 15919			
06	16020 X	7138	-0-	-8882	-0-	9 1 15 4	6434 2 680 9	Y	618	604 0 4 8	11 1	26	
07	15345 X	11731	-0-	-3614	-0-	13 1 301 4	9911 2 1506 9	Y	1369	1309 0 2 8	10 1	74	
08	14260 X	10346	-0-	-3914	-0-	12 1 4 4	9215 2 1115 9	Y	1014	1016 0 2 8	7 1	63	
09	13800 X	2632	-0-	-11168	-0-	4 1 12 4	2587 2 29 9	Y	26	81 0	7 1	1	
10	12400 X	1624	-0-	-10776	-0-	3 1 3 4	1612 2 6 9	Y	5	1 0	5 1	-0-	
11	11340 X	2143	-0-	-9197	-0-	3 1 7 4	1597 2 536 9	Y	487	446 0 1 8	12 1	28	
STATE PATHFINDER 7				WELL #: 37H	RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL	DEPTH 12947	PERF.12793	- 16409			
06	24180 X	20631	-0-	-3549	-0-	18100 2	2531 9	Y	2301	2216 0 9 8	8 1	204	
07	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	22275 2	3000 9	Y	2727	2699 0	4 1	228	
08	26071 X	25158	-0-	-913	-0-	22204 2	2954 9	Y	2685	2675 0 4 8	5 1	229	
09	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	20248 2	3027 9	Y	2752	2693 0 86 8	18 1	184	
10	25265 X	23333	-0-	-1932	-0-	20372 2	2961 9	Y	2692	2669 0 2 8	25 1	180	
*11	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	21576 2	3058 9	Y	2780	2675 0 50 8	42 1	193	
STATE APACHE 57				WELL #: 1108H	RRCID -> 284644	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10809	- 15782			
06	22710 X	9732	-0-	-12978	-0-	12 1 17 4	8020 2 1683 9	Y	1530	1442 0 7 8	16 1	65	
07	21266 X	11819	-0-	-9447	-0-	13 1 281 4	9644 2 1881 9	Y	1710	1671 0 2 8	10 1	92	
08	19003 X	7456	-0-	-11547	-0-	8 1 2 4	6394 2 1052 9	Y	956	983 0 1 8	5 1	59	
09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	16 1 15 4	10064 2 2086 9	Y	1896	1851 0 1 8	45 1	58	
10	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	23 1 6 4	11423 2 2364 9	Y	2149	2008 0	58 1	141	
*11	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	26 1 26 4	11652 2 2017 9	Y	1834	1815 0 4 8	51 1	105	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018	TOTAL	DEPTH 10543	PERF.10909 - 20661							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	51240 X	46752	-0-	-4488	-0-	-0-	37784	2	8968	9	Y	8153	8001 11 8	0 84	1	124	
07	52080 X	50579	-0-	-1501	-0-	-0-	40873	2	9706	9	Y	8824	8783 4 8	0 41	1	120	
08	49715 X	49715	-0-	-0-	-0-	-0-	40545	2	9170	9	Y	8336	8294 4 8	0 32	1	126	
09	45073 X	45073	-0-	-0-	-0-	-0-	36234	2	8839	9	Y	8035	7928 2 8	0 140	1	91	
10	45188 X	45188	-0-	-0-	-0-	-0-	36492	2	8696	9	Y	7905	7684 6 8	0 106	1	206	
11	41550 X	40369	-0-	-1181	-0-	-0-	32792	2	7577	9	Y	6888	6784 6 8	0 169	1	135	
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL	DEPTH 10433	PERF.10676 - 21585							
06	63720 X	55914	-0-	-7806	-0-	-0-	46698	2	9216	9	N	8378	7785 14 8	0 178	1	1105	
07	65844 X	57329	-0-	-8515	-0-	-0-	47911	2	9418	9	N	8562	8623 4 8	0 80	1	960	
08	64511 X	56370	-0-	-8141	-0-	-0-	47269	2	9101	9	N	8274	8114 4 8	0 62	1	1054	
09	62340 X	51323	-0-	-11017	-0-	-0-	42919	2	8404	9	N	7640	8095 2 8	0 154	1	443	
10	63085 X	50389	-0-	-12696	-0-	-0-	41924	2	8465	9	N	7695	7400 6 8	0 168	1	570	
11	55920 X	49974	-0-	-5946	-0-	-0-	41492	2	8482	9	N	7711	7530 6 8	0 245	1	500	
STATE APACHE 57				WELL #:	101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 10586	PERF.10441 - 15325							
06	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	-0-	16685	2	2160	9	Y	1964	1853 3 8	0 34	1	137	
07	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	-0-	19643 2191	2 9	119	4	Y	1992	1947 1 8	0 23	1	158	
08	20801 X	20717	-0-	-84	-0-	-0-	18672	2	2045	9	Y	1859	1598 1 8	0 269	1	149	
09	20130 X	20024	-0-	-106	-0-	-0-	18046	2	1978	9	Y	1798	1669 1 8	0 194	1	83	
10	21948 X	18953	-0-	-2995	-0-	-0-	17044	2	1909	9	Y	1735	1590 1 8	0 62	1	166	
11	21240 X	15989	-0-	-5251	-0-	-0-	14339	2	1650	9	Y	1500	1510 1 8	0 79	1	76	
STATE APACHE 57				WELL #:	102H	RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 10578	PERF.10490 - 15374							
06	6420 X	4530	-0-	-1890	-0-	-0-	3827	2	703	9	Y	639	608 2 8	0 9	1	45	
07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	-0-	5953 882	2 9	36	4	Y	802	774 1 8	0 8	1	64	
08	6231 X	4744	-0-	-1487	-0-	-0-	4021	2	723	9	Y	657	573 1 8	0 94	1	53	
09	6030 X	5759	-0-	-271	-0-	-0-	4909	2	850	9	Y	773	714 1 8	0 76	1	36	
10	6882 X	5181	-0-	-1701	-0-	-0-	4401	2	780	9	Y	709	666 6 8	0 10	1	69	
11	6660 X	3797	-0-	-2863	-0-	-0-	3120	2	677	9	Y	615	641 1 8	0 10	1	32	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 204H RRCID -> 284962														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	15856	2	2640	9	Y	2400	2376	0	198
07	20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	18085	2	2905	9	Y	2641	2645	0	171
08	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	18018	2	1	4	Y	2368	2336	0	184
09	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	2605	9	2594	9	Y	2358	2350	0	135
10	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	18644	2	2885	9	Y	2623	2511	0	177
*11	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	18144	2	2638	9	Y	2398	2230	0	245
												2	8	
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561														
06	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	48604	2	9195	9	Y	8359	8161	0	126
07	54963 X	48937	-0-	-6026	-0-	40328	2	8609	9	Y	7826	7793	0	106
08	52297 X	47768	-0-	-4529	-0-	39820	2	7948	9	Y	7225	7180	0	109
09	50610 X	44244	-0-	-6366	-0-	36544	2	7700	9	Y	7000	6874	0	79
10	52297 X	40591	-0-	-11706	-0-	33280	2	7311	9	Y	6646	6437	0	172
11	50610 X	40990	-0-	-9620	-0-	33697	2	7293	9	Y	6630	6493	0	129
												5	8	
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033														
06	11430 X	5160	-0-	-6270	-0-	3735	2	1425	9	Y	1295	1278	0	170
07	9982 X	2580	-0-	-7402	-0-	809	2	1771	9	Y	1610	1492	0	286
08	9982 X	2781	-0-	-7201	-0-	1238	2	1543	9	Y	1403	1445	0	242
09	9660 X	1054	-0-	-8606	-0-	425	2	629	9	Y	572	763	0	50
10	9858 X	1684	-0-	-8174	-0-	1287	2	397	9	Y	361	375	0	33
11	5160 X	399	-0-	-4761	-0-	390	2	2	4	Y	6	37	0	-0-
						7	9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981														
06	15240 X	13928	-0-	-1312	-0-	12346	2	1582	9	Y	1438	1364	0	100
07	15314 X	14132	-0-	-1182	-0-	12447	2	75	4	Y	1464	1432	0	116
08	15562 X	14862	-0-	-700	-0-	1610	9	1640	9	Y	1491	1273	0	120
09	15060 X	14138	-0-	-922	-0-	13222	2	1591	9	Y	1446	1347	0	67
10	15562 X	14856	-0-	-706	-0-	12547	2	1632	9	Y	1484	1366	0	143
*11	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	13224	2	1595	9	Y	1450	1452	0	74
						13533	2					1	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1115H	71052 900 253162	ASSOCIATED RRCID -> 285024		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015				CNTY: WARD						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	6751	-0-	-2189		-0-	5992	2	759	9	Y	690	658	0	10	1	48
07	9384	X	9384	-0-	-0-		-0-	8269	2	50	4	Y	968	930	0	8	1	77
08	9052	X	8061	-0-	-991		-0-	7240	2	821	9	Y	746	653	0	109	1	60
09	8760	X	7435	-0-	-1325		-0-	6652	2	783	9	Y	712	666	0	73	1	33
10	9393	X	7515	-0-	-1878		-0-	6739	2	776	9	Y	705	650	0	20	1	68
11	9090	X	7114	-0-	-1976		-0-	6315	2	799	9	Y	726	727	0	29	1	37
STATE APACHE 57				WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
06	18175	X	18175	-0-	-0-		-0-	16250	2	1925	9	Y	1750	1609	0	32	1	390
07	19034	X	17063	-0-	-1971		-0-	15242	2	1821	9	Y	1655	1669	0	17	1	358
08	19034	X	15649	-0-	-3385		-0-	13927	2	1722	9	Y	1565	1422	0	13	1	487
09	18420	X	13901	-0-	-4519		-0-	12286	2	1615	9	Y	1468	1659	0	38	1	258
10	18786	X	14625	-0-	-4161		-0-	12932	2	1693	9	Y	1539	1336	0	45	1	416
11	18180	X	15083	-0-	-3097		-0-	13303	2	1780	9	Y	1618	1530	0	66	1	437
STATE APACHE 57				WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
06	33060	X	30019	-0-	-3041		-0-	26165	2	3854	9	Y	3504	3328	0	56	1	245
07	33108	X	27666	-0-	-5442		-0-	24016	2	145	4	Y	3186	3145	0	30	1	254
08	33077	X	32357	-0-	-720		-0-	28385	2	3972	9	Y	3611	3063	0	510	1	290
09	30960	X	30411	-0-	-549		-0-	26612	2	3799	9	Y	3454	3228	0	354	1	161
10	31775	X	31002	-0-	-773		-0-	27182	2	3820	9	Y	3473	3202	0	98	1	334
11	31320	X	12575	-0-	-18745		-0-	11023	2	1552	9	Y	1411	1612	0	60	1	72
STATE APACHE 57				WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
06	17652	X	17652	-0-	-0-		-0-	15374	2	2278	9	Y	2071	1871	0	26	1	171
07	18821	X	18821	-0-	-0-		-0-	16731	2	2090	9	Y	1900	1927	0	20	1	123
08	18551	X	18551	-0-	-0-		-0-	16768	2	1	4	Y	1620	1600	0	16	1	126
09	17177	X	17177	-0-	-0-		-0-	15414	2	1763	9	Y	1603	1589	0	48	1	91
10	17158	X	17158	-0-	-0-		-0-	15303	2	1855	9	Y	1686	1615	0	48	1	114
11	16020	X	15991	-0-	-29		-0-	14300	2	1691	9	Y	1537	1424	0	69	1	157

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 307H	ASSOCIATED RRCID -> 285134	CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10162	- 14870				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	9510 X	5156	-0-	-4354	-0-		4071	2	1085	9	Y		986	928	1	5	8	385
07	9827 X	7857	-0-	-1970	-0-		6628	2	1229	9	Y		1117	1090	1	2	8	410
08	11284 X	10371	-0-	-913	-0-		8862	2		2	4	Y	1370	1270	1	2	8	508
							1507	9										
09	10920 X	4540	-0-	-6380	-0-		3854	2	686	9	Y		624	888	1	1	8	243
10	11284 X	8470	-0-	-2814	-0-		7204	2	1266	9	Y		1151	961	1			433
11	10050 X	3192	-0-	-6858	-0-		2621	2	571	9	Y		519	577	1	1	8	374
STATE HARRISON RANCH 57																		
06	11430 X	10064	-0-	-1366	-0-		9041	2	1023	9	Y		930	881	0	21	1	63
														1	8			
07	11811 X	10718	-0-	-1093	-0-		9777	2	941	9	Y		855	848	0	13	1	56
														1	8			
08	10726 X	10358	-0-	-368	-0-		9508	2	850	9	Y		773	773	0	10	1	46
09	10050 X	9253	-0-	-797	-0-		8419	2	834	9	Y		758	742	0	29	1	33
10	10726 X	9861	-0-	-865	-0-		8969	2	892	9	Y		811	745	0	28	1	71
11	10380 X	10012	-0-	-368	-0-		9162	2	850	9	Y		773	744	0	44	1	55
														1	8			
STATE HARRISON RANCH 57																		
06	58778 X	58778	-0-	-0-	-0-		49595	2	9183	9	Y		8348	8348	1	3	8	511
07	67642 X	67642	-0-	-0-	-0-		56671	2	10971	9	Y		9974	9755	1	1	8	729
08	82305 X	38131	-0-	-44174	-0-		31796	2		34	4	Y	5728	5892	1	1	8	564
							6301	9										
09	79650 X	41679	-0-	-37971	-0-		35231	2	6448	9	Y		5862	5780	1	1	8	645
10	71052 X	16681	-0-	-54371	-0-		14081	2	2600	9	Y		2364	2264	1			745
11	65460 X	17133	-0-	-48327	-0-		14823	2	2310	9	Y		2100	2098	1	2	8	745
STATE HARRISON RANCH 57																		
06	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-		19146	2	4404	9	Y		4004	3937	0	42	1	272
														10	8			
07	23188 X	19876	-0-	-3312	-0-		16005	2	3871	9	Y		3519	3535	0	20	1	234
														2	8			
08	26009 X	23079	-0-	-2930	-0-		18911	2	4168	9	Y		3789	3772	0	19	1	229
														3	8			
09	25170 X	20836	-0-	-4334	-0-		16990	2	3846	9	Y		3496	3514	0	55	1	154
														2	8			
10	26009 X	8491	-0-	-17518	-0-		7063	2	1428	9	Y		1298	1310	0	26	1	116
11	23550 X	12760	-0-	-10790	-0-		10926	2	1834	9	Y		1667	1598	0	60	1	121
														4	8			
STATE JOBE 40-6 UNIT																		
06	25800 X	24569	-0-	-1231	-0-		21719	2	2850	9	Y		2591	2475	1	4	8	188
07	26660 X	24664	-0-	-1996	-0-		21903	2		4	4	Y	2506	2614	1	1	8	79
							2757	9										
08	25761 X	24081	-0-	-1680	-0-		21332	2	2749	9	Y		2499	2461	1	1	8	116
09	24570 X	20993	-0-	-3577	-0-		18585	2	2408	9	Y		2189	2231	1	1	8	73
10	25389 X	20361	-0-	-5028	-0-		18021	2	2340	9	Y		2127	2106	1			94
11	24570 X	22463	-0-	-2107	-0-		19711	2	2752	9	Y		2502	2471	1	2	8	123

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE JOBE 40-6 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 285139															
COMPL. DATE 03/16/2017															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	34530 X	29882	-0-	-4648	-0-	26796	2	3086	9	Y	2805	2697	1	6 8	201
07	34968 X	29226	-0-	-5742	-0-	26319	2	4	4	Y	2639	2755	1	2 8	83
						2903	9								
08	33976 X	29378	-0-	-4598	-0-	26384	2	2994	9	Y	2722	2678	1	2 8	125
09	32280 X	27451	-0-	-4829	-0-	24711	2	2740	9	Y	2491	2533	1	1 8	82
10	32519 X	25277	-0-	-7242	-0-	22705	2	2572	9	Y	2338	2318	1		102
11	29880 X	28018	-0-	-1862	-0-	24976	2	3042	9	Y	2765	2729	1	3 8	135
EXCELSIOR 7															
WELL #: 8H RRCID -> 285140															
COMPL. DATE 09/24/2015															
TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290															
06	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	84	1	10600	2	Y	2383	2397	0	4 1	246
						2621	9					3	8		
07	13175 X	12536	-0-	-639	-0-	81	1	10028	2	Y	2206	2248	0	2 1	202
						2427	9								
08	12679 X	12352	-0-	-327	-0-	86	1	9898	2	Y	2153	2144	0	2 1	208
						2368	9					1	8		
09	12270 X	11622	-0-	-648	-0-	79	1	9244	2	Y	2090	2022	0	8 1	233
						2299	9					35	8		
10	12679 X	11702	-0-	-977	-0-	71	1	9325	2	Y	2096	2058	0	12 1	259
						2306	9								
11	12270 X	11766	-0-	-504	-0-	44	1	9477	2	Y	2041	2007	0	18 1	264
						2245	9					11	8		
STATE PHILLIPS 56															
WELL #: 304H RRCID -> 285143															
COMPL. DATE 08/06/2015															
TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610															
06	15840 X	15512	-0-	-328	-0-	13704	2	1808	9	Y	1644	1699	1	4 8	450
07	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	14699	2	2208	9	Y	2007	2218	1	1 8	238
08	16368 X	10957	-0-	-5411	-0-	9586	2	65	4	Y	1187	1120	1	1 8	304
						1306	9								
09	15510 X	15499	-0-	-11	-0-	13894	2	1605	9	Y	1459	1362	1		401
10	16895 X	16115	-0-	-780	-0-	14492	2	1623	9	Y	1475	1553	1		323
11	16350 X	14271	-0-	-2079	-0-	12575	2	1696	9	Y	1542	1549	1	1 8	315
STATE PHILLIPS 56															
WELL #: 305H RRCID -> 285144															
COMPL. DATE 08/06/2015															
TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595															
06	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	17639	2	1379	9	Y	1254	1501	1	4 8	282
07	17763 X	15803	-0-	-1960	-0-	14382	2	1421	9	Y	1292	1280	1	1 8	293
08	17763 X	17268	-0-	-495	-0-	16024	2	79	4	Y	1059	932	1	1 8	419
						1165	9								
09	19020 X	15126	-0-	-3894	-0-	13888	2	1238	9	Y	1125	1150	1	1 8	393
10	19654 X	15064	-0-	-4590	-0-	13900	2	1164	9	Y	1058	1144	1		307
11	19020 X	15363	-0-	-3657	-0-	13868	2	1495	9	Y	1359	1248	1	2 8	416
STATE PATHFINDER 7															
WELL #: 16H RRCID -> 285192															
COMPL. DATE 05/11/2017															
TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336															
06	12210 X	1530	-0-	-10680	-0-	1075	2	455	9	Y	414	444	0		37
07	12555 X	277	-0-	-12278	-0-	18	2	259	9	Y	235	252	0		20
08	12555 X	559	-0-	-11996	-0-	164	2	395	9	Y	359	348	0		31
09	9930 X	1624	-0-	-8306	-0-	600	2	1024	9	Y	931	889	0	9 8	64
10	8370 X	1472	-0-	-6898	-0-	78	2	1394	9	Y	1267	1246	0		85
*11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	4196	2	1672	9	Y	1520	1483	0	9 1	108
												5	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE
														BALANCE
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	6396	2	2240	9	Y	2036	1949	0
													4	8
07	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	4112	2	1348	9	Y	1225	1304	0
08	9393	X	6064	-0-	-3329	-0-	4650	2	1414	9	Y	1285	1262	0
													1	8
09	9090	X	8151	-0-	-939	-0-	6044	2	2107	9	Y	1915	1856	0
													19	8
10	9393	X	8410	-0-	-983	-0-	6400	2	2010	9	Y	1827	1786	0
													2	8
11	8640	X	6367	-0-	-2273	-0-	4809	2	1558	9	Y	1416	1513	0
													14	8
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647														
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	4237	2	1634	9	Y	1485	1433	0
													1	8
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	4982	2	1532	9	Y	1393	1369	0
08	6293	X	5964	-0-	-329	-0-	4464	2	1500	9	Y	1364	1355	0
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	4989	2	1619	9	Y	1472	1498	0
													8	8
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	4804	2	1536	9	Y	1396	1367	0
11	6090	X	5110	-0-	-980	-0-	3827	2	1	4	Y	1165	1237	0
							1282	9					2	8
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298														
06	25980	X	24923	-0-	-1057	-0-	21846	2	3077	9	Y	2797	2652	0
													7	8
07	25761	X	23881	-0-	-1880	-0-	20869	2	126	4	Y	2624	2580	0
							2886	9					2	8
08	27776	X	24059	-0-	-3717	-0-	21132	2	2927	9	Y	2661	2274	0
													2	8
09	26880	X	22917	-0-	-3963	-0-	20212	2	2705	9	Y	2459	2297	0
													1	8
10	27776	X	22837	-0-	-4939	-0-	20022	2	2815	9	Y	2559	2348	0
11	24930	X	21175	-0-	-3755	-0-	18540	2	2635	9	Y	2395	2406	0
													4	8
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936														
06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	30	1	34836	2	Y	4396	4019	0
							9	4	4836	9			4	8
07	70176	X	70176	-0-	-0-	-0-	48	1	61038	2	Y	8258	8054	0
							6	4	9084	9			2	8
08	42645	X	42645	-0-	-0-	-0-	35	1	36734	2	Y	5341	5467	0
							1	4	5875	9			2	8
09	32280	X	30503	-0-	-1777	-0-	31	1	26656	2	Y	3467	3564	0
							2	4	3814	9			1	8
10	33356	X	24850	-0-	-8506	-0-	31	1	21830	2	Y	2710	2533	0
							8	4	2981	9				
11	32280	X	20573	-0-	-11707	-0-	29	1	18390	2	Y	1957	1966	0
							1	4	2153	9			3	8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	119141 X	119141	-0-	-0-	-0-		86 1	109188 2	27 4	9840 9	Y	8945	8243 0	10 8	260 1		687
07	96826 X	96826	-0-	-0-	-0-		67 1	87675 2	8 4	9076 9	Y	8251	8353 0	2 8	119 1		464
08	72378 X	72378	-0-	-0-	-0-		54 1	65364 2	2 4	6958 9	Y	6325	6360 0	2 8	70 1		357
09	99870 X	55749	-0-	-44121	-0-		49 1	49900 2	3 4	5797 9	Y	5270	5274 0	2 8	173 1		178
10	103199 X	46014	-0-	-57185	-0-		47 1	41393 2	12 4	4562 9	Y	4147	3840 0	2 8	157 1		328
11	99870 X	44911	-0-	-54959	-0-		47 1	40635 2	2 4	4227 9	Y	3843	3734 0	4 8	233 1		200
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686																	
06	46290 X	25079	-0-	-21211	-0-		26 1	23273 2	8 4	1772 9	Y	1611	1525 0	4 8	53 1		123
07	40548 X	18636	-0-	-21912	-0-		22 1	17119 2	3 4	1492 9	Y	1356	1380 0	1 8	22 1		76
08	38843 X	11585	-0-	-27258	-0-		18 1	10682 2	1 4	884 9	Y	804	823 0	1 8	11 1		45
09	33810 X	17637	-0-	-16173	-0-		22 1	16119 2	1 4	1495 9	Y	1359	1304 0	1 8	53 1		46
10	31744 X	20948	-0-	-10796	-0-		27 1	19024 2	7 4	1890 9	Y	1718	1556 0		73 1		135
11	25080 X	15188	-0-	-9892	-0-		24 1	13764 2	1 4	1399 9	Y	1272	1259 0	2 8	80 1		66
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720																	
06	36360 X	32811	-0-	-3549	-0-		38 1	29560 2	11 4	3202 9	Y	2911	2795 0	7 8	71 1		224
07	34003 X	34003	-0-	-0-	-0-		37 1	31363 2	4 4	2599 9	Y	2363	2410 0	2 8	43 1		132
08	41199 X	34119	-0-	-7080	-0-		37 1	31784 2	2 4	2296 9	Y	2087	2066 0	2 8	34 1		117
09	39870 X	30964	-0-	-8906	-0-		38 1	29184 2	2 4	1740 9	Y	1582	1544 0	1 8	102 1		52
10	41199 X	31999	-0-	-9200	-0-		42 1	29895 2	10 4	2052 9	Y	1865	1661 0		112 1		144
11	33030 X	32309	-0-	-721	-0-		42 1	29463 2	2 4	2802 9	Y	2547	2388 0	3 8	168 1		132
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823																	
06	30720 X	21435	-0-	-9285	-0-		28 1	18162 2	8 4	3237 9	Y	2943	2762 0	8 8	38 1		229
07	32891 X	26461	-0-	-6430	-0-		28 1	22496 2	3 4	3934 9	Y	3576	3573 0	3 8	27 1		202
08	32891 X	27582	-0-	-5309	-0-		29 1	23578 2	1 4	3974 9	Y	3613	3585 0	3 8	22 1		205
09	32210 X	32210	-0-	-0-	-0-		33 1	27615 2	2 4	4560 9	Y	4145	4122 0	2 8	84 1		142
10	34054 X	34054	-0-	-0-	-0-		38 1	29120 2	9 4	4887 9	Y	4443	4130 0		98 1		357
*11	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-		39 1	30885 2	2 4	4711 9	Y	4283	4249 0	5 8	158 1		228

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:		306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10202	-	15102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	17550 X	12212	-0-	-5338	-0-	10944	2	1268	9	Y	1153	1257	1	5	8	432
07	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	408	544	1	1	8	295
08	17856 X	10185	-0-	-7671	-0-	9039	2	3	4	Y	1039	867	1	2	8	465
						1143	9									
09	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	11638	2	1078	9	Y	980	1144	1	1	8	300
10	12617 X	8135	-0-	-4482	-0-	7288	2	847	9	Y	770	589	1			481
11	12210 X	2908	-0-	-9302	-0-	2689	2	219	9	Y	199	209	1	1	8	470
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:		8H	RRCID ->	285470	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11550	-	19193
06	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	17061	2	97	4	Y	5100	5073	1			181
						5610	9									
07	23374 X	21861	-0-	-1513	-0-	16480	2	296	4	Y	4623	4637	1			167
						5085	9									
08	23498 X	21120	-0-	-2378	-0-	16091	2	5029	9	Y	4572	4514	1			225
09	22770 X	20819	-0-	-1951	-0-	16111	2	4708	9	Y	4280	4362	1	26	8	117
10	23529 X	20665	-0-	-2864	-0-	16268	2	4397	9	Y	3997	4006	1			108
11	22770 X	18868	-0-	-3902	-0-	15147	2	3721	9	Y	3383	3406	1			85
STATE RIO UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	285523	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10600	-	17957
06	30922 X	30922	-0-	-0-	-0-	27109	2	3813	9	Y	3466	3398	0	56	1	49
												6	8			
07	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	27094	2	3802	9	Y	3456	3397	0	33	1	73
												2	8			
08	39091 X	28784	-0-	-10307	-0-	25489	2	3295	9	Y	2995	2992	0	25	1	49
												2	8			
09	37830 X	32940	-0-	-4890	-0-	29306	2	3634	9	Y	3304	3227	0	92	1	33
												1	8			
10	39091 X	32379	-0-	-6712	-0-	28588	2	3791	9	Y	3446	3262	0	115	1	102
11	30930 X	30706	-0-	-224	-0-	26287	2	4419	9	Y	4017	3890	0	160	1	66
												3	8			
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	285545	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10504	-	20426
06	27720 X	26671	-0-	-1049	-0-	23610	2	3061	9	Y	2783	2661	1	9	8	201
07	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	30966	2	6	4	Y	3247	3343	1	3	8	102
						3572	9									
08	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	35453	2	3945	9	Y	3586	3518	1	4	8	166
09	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	32490	2	3543	9	Y	3221	3279	1	2	8	106
10	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	29144	2	3156	9	Y	2869	2849	1			126
*11	32521 X	32521	-0-	-0-	-0-	29096	2	3425	9	Y	3114	3083	1	5	8	152
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:		7H	RRCID ->	285555	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10648	-	20502
06	51990 X	30997	-0-	-20993	-0-	27988	2	3009	9	Y	2735	2648	1	7	8	196
07	49693 X	38567	-0-	-11126	-0-	34907	2	5	4	Y	3323	3412	1	3	8	104
						3655	9									
08	43121 X	38415	-0-	-4706	-0-	34827	2	3588	9	Y	3262	3213	1	3	8	150
09	41070 X	35515	-0-	-5555	-0-	32148	2	3367	9	Y	3061	3108	1	2	8	101
10	42439 X	34371	-0-	-8068	-0-	31059	2	3312	9	Y	3011	2980	1			132
11	37320 X	35550	-0-	-1770	-0-	31994	2	3556	9	Y	3233	3204	1	4	8	157

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052	900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	5H		RRCID ->	285571	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10602	- 20542
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	39795 X	39795	-0-	-0-	-0-		36036	2	3759	9	Y	3417	3286	1	245
07	45849 X	45849	-0-	-0-	-0-		41668	2	6	4	Y	3795	3919	1	119
							4175	9							
08	45546 X	45546	-0-	-0-	-0-		41463	2	4083	9	Y	3712	3658	1	171
09	41471 X	41471	-0-	-0-	-0-		37464	2	4007	9	Y	3643	3693	1	120
10	44175 X	35884	-0-	-8291	-0-		32574	2	3310	9	Y	3009	2998	1	131
11	42750 X	37620	-0-	-5130	-0-		34053	2	3567	9	Y	3243	3214	1	157

STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	1H		RRCID ->	286173	COMPL.	DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.10730	- 18948
06	58230 X	38381	-0-	-19849	-0-		33608	2	4773	9	Y	4339	4212	0	145
													9	8	
07	60171 X	45381	-0-	-14790	-0-		39766	2	7	4	Y	5098	5058	0	128
							5608	9					3	8	
08	42749 X	40603	-0-	-2146	-0-		35718	2	4885	9	Y	4441	4413	0	115
													3	8	
09	41370 X	41352	-0-	-18	-0-		36439	2	4913	9	Y	4466	4389	0	67
													2	8	
10	42749 X	40499	-0-	-2250	-0-		36051	2	4448	9	Y	4044	3853	0	122
11	41370 X	36460	-0-	-4910	-0-		32414	2	4046	9	Y	3678	3546	0	82
													3	8	

STATE APACHE 57				WELL #:	103H		RRCID ->	286194	COMPL.	DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10800	- 15427
06	28680 X	25962	-0-	-2718	-0-		21556	2	4406	9	Y	4005	3836	0	282
													7	8	
07	29636 X	25768	-0-	-3868	-0-		21505	2	130	4	Y	3757	3715	0	300
							4133	9					2	8	
08	29884 X	25346	-0-	-4538	-0-		21173	2	4173	9	Y	3794	3256	0	306
													2	8	
09	28920 X	22341	-0-	-6579	-0-		18459	2	3882	9	Y	3529	3340	0	166
													1	8	
10	29884 X	22409	-0-	-7475	-0-		18458	2	3951	9	Y	3592	3350	0	350
11	25950 X	13115	-0-	-12835	-0-		10686	2	2429	9	Y	2208	2389	0	115
													3	8	

STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	1H		RRCID ->	286199	COMPL.	DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10505	- 19073
06	51090 X	-0-	-0-	-51090	-0-						Y	-0-			-0-
07	52793 X	33455	-0-	-19338	-0-		29978	2	1829	4	Y	1498	1195	1	303
							1648	9							
08	50530 X	9670	-0-	-40860	-0-		9182	2	488	9	Y	444	238	1	509
09	42900 X	35844	-0-	-7056	-0-		124	1	32273	2	Y	2971	3275	1	205
							179	4	3268	9					
10	39304 X	39304	-0-	-0-	-0-		1136	1	34057	2	Y	3004	3061	1	148
							807	4	3304	9					
11	32370 X	30781	-0-	-1589	-0-		1072	1	27220	2	Y	1964	2082	1	30
							329	4	2160	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10431	PERF.10567	- 19023					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
07	46159 X	29006	-0-	-17153	-0-	25192	2	1559	4	Y	2050	1636	1			414
						2255	9									
08	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-	326	1			88
09	43140 X	41052	-0-	-2088	-0-	761	1	34287	2	Y	5133	4866	1	1	8	354
						358	4	5646	9							
10	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	232	1	37651	2	Y	5820	5887	1			287
						767	4	6402	9							
11	28080 X	10016	-0-	-18064	-0-	757	1	7883	2	Y	1097	1367	1			17
						169	4	1207	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10740	- 18923					
06	40290 X	33218	-0-	-7072	-0-	28686	2	4532	9	Y	4120	3993	0	65	1	138
												7	8			
07	38595 X	36786	-0-	-1809	-0-	31747	2	5	4	Y	4576	4556	0	41	1	115
						5034	9					2	8			
08	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	33469	2	4847	9	Y	4406	4370	0	34	1	114
												3	8			
09	34503 X	34503	-0-	-0-	-0-	30258	2	4245	9	Y	3859	3808	0	106	1	58
												1	8			
10	39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	35242	2	4299	9	Y	3908	3709	0	139	1	118
*11	38060 X	38060	-0-	-0-	-0-	34026	2	4034	9	Y	3667	3505	0	196	1	81
												3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455					
06	47430 X	37571	-0-	-9859	-0-	33010	2	4561	9	Y	4146	4032	0	56	1	140
												8	8			
07	49011 X	37435	-0-	-11576	-0-	32936	2	7	4	Y	4084	4087	0	32	1	103
						4492	9					2	8			
08	40638 X	40638	-0-	-0-	-0-	35784	2	4854	9	Y	4413	4371	0	27	1	115
												3	8			
09	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	33356	2	4121	9	Y	3746	3684	0	120	1	56
												1	8			
10	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	34620	2	4038	9	Y	3671	3477	0	140	1	110
11	37260 X	36663	-0-	-597	-0-	32996	2	3667	9	Y	3334	3181	0	186	1	73
												4	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221					
06	47010 X	42122	-0-	-4888	-0-	35717	2	6405	9	Y	5823	5650	0	88	1	196
												10	8			
07	48981 X	48981	-0-	-0-	-0-	41849	2	8	4	Y	6476	6447	0	58	1	163
						7124	9					4	8			
08	48577 X	43971	-0-	-4606	-0-	37679	2	6292	9	Y	5720	5690	0	42	1	148
												3	8			
09	46680 X	43240	-0-	-3440	-0-	37176	2	6064	9	Y	5513	5453	0	122	1	84
												2	8			
10	48980 X	46601	-0-	-2379	-0-	40585	2	6016	9	Y	5469	5237	0	150	1	166
*11	47496 X	47496	-0-	-0-	-0-	41652	2	5844	9	Y	5313	5134	0	221	1	119
												5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 286423		COMPL. DATE 03/23/2019		TOTAL DEPTH 10441		PERF.10677		- 18451			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	41640 X	31382	-0-	-10258	-0-	27239	2	4143	9	Y	3766	3646 7 8	0	63	1	126
07	40176 X	31593	-0-	-8583	-0-	27637 3950 9	2	6	4	Y	3591	3588 2 8	0	37	1	90
08	34596 X	28581	-0-	-6015	-0-	24971	2	3610	9	Y	3282	3259 2 8	0	26	1	85
09	33480 X	32070	-0-	-1410	-0-	26713	2	5357	9	Y	4870	4787 1 8	0	93	1	74
10	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	32863	2	6916	9	Y	6287	6041 1 8	0	128	1	192
*11	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	30965	2	6623	9	Y	6021	5899 4 8	0	174	1	136

STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 286424	COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 10451		PERF.10726 - 18520				
06	61530	X	43664	-0-	-17866	-0-	38305	2	5359	9	Y	4872	4713	0	85	1	163
07	53692	X	45942	-0-	-7750	-0-	40398	2	7	4	Y	5034	5017	0	51	1	127
08	47864	X	43036	-0-	-4828	-0-	37907	2	5129	9	Y	4663	4629	0	38	1	121
09	46320	X	39404	-0-	-6916	-0-	34758	2	4646	9	Y	4224	4160	0	120	1	64
10	45942	X	38568	-0-	-7374	-0-	34194	2	4374	9	Y	3976	3793	0	127	1	120
11	44460	X	36379	-0-	-8081	-0-	32339	2	4040	9	Y	3673	3537	0	171	1	82

STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL	DEPTH 10462	PERF.10691	- 18900			
06	48180	X	40205	-0-	-7975	-0-	34988	2	5217	9	Y	4743	4601 7	0 8	76	1	159
07	49786	X	40298	-0-	-9488	-0-	35147	2	6	4	Y	4677	4673 2	0 8	43	1	118
08	44702	X	43393	-0-	-1309	-0-	37988	2	5405	9	Y	4914	4865 3	0 8	37	1	127
09	42870	X	38611	-0-	-4259	-0-	33858	2	4753	9	Y	4321	4268 1	0 8	114	1	65
10	44299	X	39591	-0-	-4708	-0-	34880	2	4711	9	Y	4283	4086 0	0	132	1	130
11	42000	X	37605	-0-	-4395	-0-	33226	2	4379	9	Y	3981	3834 3	0 8	185	1	89

STATE	COACHMAN	A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL.	DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	10551	-	17955
06	40680	X	40346	-0-	-334	-0-	22	1	36277	2	Y	3541	3415	0	83	1	102
							152	4	3895	9			7	8			
07	40052	X	39809	-0-	-243	-0-	20	1	36018	2	Y	3151	3130	0	47	1	74
							305	4	3466	9			2	8			
08	42191	X	35660	-0-	-6531	-0-	18	1	32168	2	Y	3108	3124	0	33	1	23
							55	4	3419	9			2	8			
09	40830	X	32767	-0-	-8063	-0-	44	1	29679	2	Y	2739	2648	0	95	1	18
							31	4	3013	9			1	8			
10	42191	X	32606	-0-	-9585	-0-	70	1	29737	2	Y	2495	2376	0	107	1	30
							54	4	2745	9							
11	40350	X	30825	-0-	-9525	-0-	127	1	28159	2	Y	2302	2173	0	145	1	11
							7	4	2532	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10284 - 20459	CAPACITY CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	83940 X	72042	-0-	-11898	-0-	2137 1 771 4	62734 2 6400 9	Y	5818	5757 1				188	
07	86738 X	71748	-0-	-14990	-0-	1825 1 1314 4	62038 2 6571 9	Y	5974	5855 1	146 8			161	
08	77965 X	66605	-0-	-11360	-0-	2296 1 1741 4	56640 2 5928 9	Y	5389	5282 1	72 8			196	
09	72870 X	65276	-0-	-7594	-0-	2368 1 212 4	56709 2 5987 9	Y	5443	5378 1	150 8			111	
10	74431 X	65550	-0-	-8881	-0-	2571 1 115 4	57233 2 5631 9	Y	5119	5088 1	6 8			136	
11	72030 X	58786	-0-	-13244	-0-	2482 1 673 4	50429 2 5202 9	Y	4729	4682 1	57 8			126	
LINK VJ RANCH 23-11 C															
06	34680 X	33069	-0-	-1611	-0-	27307 2	5762 9	Y	5238	5199 1				154	
07	33542 X	27467	-0-	-6075	-0-	22719 2	4748 9	Y	4316	4323 1				147	
08	36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	30544 2	6260 9	Y	5691	5528 1				310	
09	31410 X	31410	-0-	-0-	-0-	26306 2	5104 9	Y	4640	4823 1	39 8			88	
10	32600 X	32600	-0-	-0-	-0-	27288 2	5312 9	Y	4829	4782 1				135	
11	31410 X	31359	-0-	-51	-0-	26287 2	5072 9	Y	4611	4570 1				176	
LINK VJ RANCH 23-11 D															
06	43020 X	39978	-0-	-3042	-0-	32298 2	7680 9	Y	6982	6913 1				205	
07	44454 X	36140	-0-	-8314	-0-	29108 2	7032 9	Y	6393	6381 1				217	
08	39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	32174 2	7411 9	Y	6737	6587 1				367	
09	36645 X	36645	-0-	-0-	-0-	29905 2	6740 9	Y	6127	6327 1	51 8			116	
10	37324 X	30281	-0-	-7043	-0-	24385 2	5896 9	Y	5360	5325 1				151	
11	36120 X	25675	-0-	-10445	-0-	20196 2	5479 9	Y	4981	4939 1				193	
LINK VJ RANCH 14-23 E															
06	26610 X	23976	-0-	-2634	-0-	18602 2 5308 9	66 4	Y	4825	4795 1				164	
07	27497 X	23377	-0-	-4120	-0-	18167 2 5012 9	198 4	Y	4556	4556 1				164	
08	26846 X	23290	-0-	-3556	-0-	18287 2	5003 9	Y	4548	4488 1				224	
09	24960 X	21671	-0-	-3289	-0-	16917 2	4754 9	Y	4322	4397 1	33 8			116	
10	25792 X	21735	-0-	-4057	-0-	17052 2	4683 9	Y	4257	4260 1				113	
11	23970 X	19342	-0-	-4628	-0-	14741 2	4601 9	Y	4183	4190 1				106	
STATE COACHMAN B UNIT															
06	51870 X	43153	-0-	-8717	-0-	29 1 200 4	38773 2 4151 9	Y	3774	3658 0 7 8	83 1			109	
07	51677 X	40378	-0-	-11299	-0-	24 1 356 4	36321 2 3677 9	Y	3343	3327 0 2 8	44 1			79	
08	46996 X	36566	-0-	-10430	-0-	21 1 66 4	32757 2 3722 9	Y	3384	3404 0 2 8	32 1			25	
09	45480 X	34424	-0-	-11056	-0-	52 1 38 4	30634 2 3700 9	Y	3364	3270 0 1 8	96 1			22	
10	46996 X	34250	-0-	-12746	-0-	81 1 62 4	30661 2 3446 9	Y	3133	3009 0	108 1			38	
11	43140 X	31207	-0-	-11933	-0-	142 1 8 4	27804 2 3253 9	Y	2957	2858 0 3 8	120 1			14	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
LINK VJ RANCH 14-23 F				WELL #:	6H	RRCID ->	286639	COMPL.	DATE 02/27/2019	TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11380	-	19153	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	26924 X	26924	-0-	-0-	-0-		21476 2	105 4	Y	4857	4840 1			171	
							5343 9								
07	26860 X	26860	-0-	-0-	-0-		20853 2	321 4	Y	5169	5154 1			186	
							5686 9								
08	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-		21731 2	5776 9	Y	5251	5180 1			257	
09	25980 X	24216	-0-	-1764	-0-		18976 2	5240 9	Y	4764	4860 1	32	8	129	
10	26846 X	18702	-0-	-8144	-0-		14443 2	4259 9	Y	3872	3897 1			104	
11	25980 X	25881	-0-	-99	-0-		20346 2	5535 9	Y	5032	5008 1			128	
LINK VJ RANCH 14-23 G				WELL #:	7H	RRCID ->	286640	COMPL.	DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 11257	PERF.11325	-	19191	
06	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-		20021 2	107 4	Y	6021	5940 1			213	
							6623 9								
07	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-		20959 2	341 4	Y	6047	6042 1			218	
							6652 9								
08	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-		21059 2	6985 9	Y	6350	6257 1			311	
09	27833 X	27833	-0-	-0-	-0-		21114 2	6719 9	Y	6108	6202 1	51	8	166	
10	28580 X	28580	-0-	-0-	-0-		21688 2	6892 9	Y	6265	6262 1			169	
*11	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-		20680 2	6563 9	Y	5966	5984 1			151	
STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286653	COMPL.	DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH 10391	PERF.10557	-	17892	
06	51030 X	43342	-0-	-7688	-0-		27 1	36115 2	Y	6374	6252 0	74	1	186	
							189 4	7011 9			6 8				
07	52731 X	43318	-0-	-9413	-0-		24 1	36755 2	Y	5620	5628 0	43	1	133	
							357 4	6182 9			2 8				
08	51243 X	37452	-0-	-13791	-0-		24 1	34145 2	Y	2918	2987 0	40	1	22	
							73 4	3210 9			2 8				
09	48720 X	35080	-0-	-13640	-0-		59 1	32152 2	Y	2569	2451 0	123	1	16	
							43 4	2826 9			1 8				
10	48825 X	33507	-0-	-15318	-0-		92 1	30630 2	Y	2468	2323 0	132	1	29	
							70 4	2715 9							
11	43350 X	29278	-0-	-14072	-0-		136 1	26757 2	Y	2161	2061 0	117	1	10	
							8 4	2377 9			2 8				
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	28H	RRCID ->	286667	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 12044	PERF.12255	-	16886	
06	24690 X	17902	-0-	-6788	-0-		15040 2	2862 9	Y	2602	2476 0	6	1	232	
											4 8				
07	25513 X	17153	-0-	-8360	-0-		14605 2	2548 9	Y	2316	2352 0	2	1	194	
08	20398 X	15235	-0-	-5163	-0-		12971 2	2264 9	Y	2058	2072 0	3	1	176	
											1 8				
09	17910 X	14006	-0-	-3904	-0-		11792 2	2214 9	Y	2013	2020 0	10	1	137	
											22 8				
10	18507 X	15612	-0-	-2895	-0-		13248 2	2364 9	Y	2149	2123 0	18	1	144	
											1 8				
11	17910 X	16313	-0-	-1597	-0-		14049 2	2264 9	Y	2058	2016 0	30	1	145	
											11 8				

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 38H RRCID -> 286668														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	6350	2	1762	9	Y	1602	1544 5 8	3 1	143
07	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	6972	2	1716	9	Y	1560	1571 0	1 1	131
08	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	7466	2	1592	9	Y	1447	1450 2 8	2 1	124
09	8730 X	8709	-0-	-21	-0-	7034	2	1675	9	Y	1523	1484 56 8	6 1	101
10	9021 X	8120	-0-	-901	-0-	6569	2	1551	9	Y	1410	1406 2 8	9 1	94
11	8760 X	8359	-0-	-401	-0-	6888	2	1471	9	Y	1337	1299 24 8	15 1	93
STATE COACHMAN A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
06	53220 X	45402	-0-	-7818	-0-	27 185 4	1 4	40551 4639	2 9	Y	4217	4089 7 8	91 1	122
07	54188 X	48265	-0-	-5923	-0-	24 357 4	1 4	42861 5023	2 9	Y	4566	4524 2 8	54 1	108
08	47399 X	42543	-0-	-4856	-0-	21 64 4	1 4	37897 4561	2 9	Y	4146	4185 2 8	36 1	31
09	45870 X	39835	-0-	-6035	-0-	52 37 4	1 4	35097 4649	2 9	Y	4226	4119 1 8	109 1	28
10	47399 X	34783	-0-	-12616	-0-	71 55 4	1 4	30705 3952	2 9	Y	3593	3470 0	107 1	44
11	45870 X	33534	-0-	-12336	-0-	126 7 4	1 4	29346 4055	2 9	Y	3686	3592 2 8	118 1	18
STATE COACHMAN B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982														
06	42510 X	34003	-0-	-8507	-0-	19 131 4	1 4	30404 3449	2 9	Y	3135	3027 7 8	78 1	90
07	40083 X	36287	-0-	-3796	-0-	18 267 4	1 4	32051 3951	2 9	Y	3592	3548 2 8	47 1	85
08	38347 X	33609	-0-	-4738	-0-	16 48 4	1 4	29682 3863	2 9	Y	3512	3539 2 8	30 1	26
09	37110 X	30066	-0-	-7044	-0-	36 26 4	1 4	26464 3540	2 9	Y	3218	3136 1 8	86 1	21
10	36301 X	29956	-0-	-6345	-0-	58 45 4	1 4	26563 3290	2 9	Y	2991	2879 0	97 1	36
11	35130 X	28867	-0-	-6263	-0-	107 6 4	1 4	25124 3630	2 9	Y	3300	3212 3 8	105 1	16
STATE MAGELLAN 7														
WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686														
06	16590 X	2049	-0-	-14541	-0-	1771	2	278	9	Y	253	298 1 8	1 1	14
07	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	14 0		-0-
08	15655 X	3276	-0-	-12379	-0-	2832	2	444	9	Y	404	377 0	1 1	26
09	15150 X	1193	-0-	-13957	-0-	625	2	568	9	Y	516	493 18 8	1 1	30
10	11470 X	7982	-0-	-3488	-0-	6077 1888 9	2 9	17	4	Y	1716	1651 0	8 1	87
*11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4182	2	1662	9	Y	1511	1522 12 8	8 1	56

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 286830	CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL	DEPTH 10378	CNTY: WARD PERF.10694 - 17969				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	44970 X	35856	-0-	-9114	-0-		18 1	31948 2	127 4	3763 9	Y	3421	3306 0	80 1			99
07	43989 X	36208	-0-	-7781	-0-		17 1	32128 2	251 4	3812 9	Y	3465	3434 0	46 1			82
08	38471 X	34686	-0-	-3785	-0-		15 1	30924 2	47 4	3700 9	Y	3364	3385 0	34 1			25
09	37230 X	31980	-0-	-5250	-0-		38 1	28585 2	27 4	3330 9	Y	3027	2930 0	101 1			20
10	38192 X	32779	-0-	-5413	-0-		62 1	29132 2	62 1	29132 2	Y	3215	3081 0	115 1			39
11	35850 X	33565	-0-	-2285	-0-		48 4	3537 9	119 1	29652 2	Y	3443	3330 0	133 1			17
							7 4	3787 9					2 8				

STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10700 - 17955				
06	44951 X	44951	-0-	-0-	-0-		29 1	38053 2	203 4	6666 9	Y	6060	5919 0	90 1			176
07	48825 X	47607	-0-	-1218	-0-		26 1	40257 2	26 1	40257 2	Y	6303	6273 0	54 1			149
08	43668 X	43668	-0-	-0-	-0-		391 4	6933 9	23 1	36781 2	Y	6174	6239 0	35 1			46
09	42000 X	40589	-0-	-1411	-0-		73 4	6791 9	23 1	36781 2	Y	6174	6239 0	35 1			46
10	43400 X	34167	-0-	-9233	-0-		58 1	34015 2	73 4	6791 9	Y	5885	5787 0	104 1			39
11	42000 X	36087	-0-	-5913	-0-		42 4	6474 9	88 1	29054 2	Y	4507	4391 0	100 1			55
							67 4	4958 9	173 1	31936 2	Y	3607	3489 0	152 1			18
							10 4	3968 9					3 8				

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10283 - 20254				
06	57990 X	40023	-0-	-17967	-0-		2132 1	34102 2	288 4	3501 9	Y	3183	3165 1				103
07	59923 X	48691	-0-	-11232	-0-		2243 1	40679 2	1172 4	4597 9	Y	4179	4050 1	120 8			112
08	59923 X	46303	-0-	-13620	-0-		2681 1	39312 2	156 4	4154 9	Y	3776	3694 1	57 8			137
09	45990 X	39689	-0-	-6301	-0-		2650 1	33307 2	124 4	3608 9	Y	3280	3248 1	102 8			67
10	48701 X	39665	-0-	-9036	-0-		2825 1	33377 2	67 4	3396 9	Y	3087	3065 1	7 8			82
11	47130 X	38055	-0-	-9075	-0-		3009 1	31561 2	215 4	3270 9	Y	2973	2934 1	42 8			79

STATE RIO UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10714 - 18139				
06	54450 X	15019	-0-	-39431	-0-		12427 2	2592 9			Y	2356	2344 0	29 1			34
07	56265 X	44607	-0-	-11658	-0-		37824 2	6783 9			Y	6166	6016 0	50 1			130
08	45415 X	41842	-0-	-3573	-0-		36065 2	5777 9			Y	5252	5253 0	38 1			87
09	43950 X	42732	-0-	-1218	-0-		37060 2	5672 9			Y	5156	5068 0	122 1			51
10	44330 X	42500	-0-	-1830	-0-		36986 2	5514 9			Y	5013	4778 0	137 1			149
11	43170 X	38701	-0-	-4469	-0-		34394 2	4307 9			Y	3915	3801 0	194 1			64
													5 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 287048		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH 10562	CNTY: WARD PERF.10671 - 18048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	76590 X	54101	-0-		-22489	-0-		46972	2	7129	9	Y	6481	6310	0	121	1	92
07	79143 X	36187	-0-		-42956	-0-		31366	2	4821	9	Y	4383	4334	0	46	1	92
08	53723 X	39281	-0-		-14442	-0-		33693	2	5588	9	Y	5080	5046	0	39	1	84
09	54090 X	39136	-0-		-14954	-0-		33775	2	5361	9	Y	4874	4796	0	111	1	49
10	55893 X	46031	-0-		-9862	-0-		38981	2	7050	9	Y	6409	6123	0	144	1	191
11	54090 X	45241	-0-		-8849	-0-		38313	2	6928	9	Y	6298	6155	0	224	1	104
STATE RIO UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287068		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10667 - 18130				
06	41658 X	41658	-0-		-0-	-0-		34645	2	7013	9	Y	6375	6235	0	91	1	91
07	41239 X	41239	-0-		-0-	-0-		33573	2	7666	9	Y	6969	6859	0	50	1	147
08	41767 X	41767	-0-		-0-	-0-		36546	2	5221	9	Y	4746	4768	0	43	1	78
09	42578 X	42578	-0-		-0-	-0-		38560	2	4018	9	Y	3653	3551	0	141	1	36
10	41261 X	38601	-0-		-2660	-0-		34340	2	4261	9	Y	3874	3654	0	142	1	114
11	40385 X	40385	-0-		-0-	-0-		33849	2	6536	9	Y	5942	5755	0	198	1	98
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287245		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781				
06	57810 X	22997	-0-		-34813	-0-		17926	2	5071	9	Y	4610	4555	0	48	1	70
07	57102 X	56357	-0-		-745	-0-		44960	2	11397	9	Y	10361	10225	0	60	1	141
08	55521 X	50628	-0-		-4893	-0-		40501	2	10127	9	Y	9206	9160	0	43	1	139
09	50310 X	44470	-0-		-5840	-0-		35348	2	9122	9	Y	8293	8153	0	183	1	94
10	56358 X	46486	-0-		-9872	-0-		37063	2	9423	9	Y	8566	8279	0	159	1	222
11	54540 X	45385	-0-		-9155	-0-		36166	2	9219	9	Y	8381	8200	0	235	1	163
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287246		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10818 - 20775				
06	69330 X	55749	-0-		-13581	-0-		44063	2	11686	9	Y	10624	10442	0	98	1	161
07	67084 X	60710	-0-		-6374	-0-		47998	2	12712	9	Y	11556	11490	0	65	1	157
08	65503 X	54488	-0-		-11015	-0-		43152	2	11336	9	Y	10305	10255	0	46	1	156
09	63180 X	53018	-0-		-10162	-0-		41974	2	11044	9	Y	10040	9862	0	219	1	113
10	65286 X	52976	-0-		-12310	-0-		41959	2	11017	9	Y	10015	9688	0	181	1	259
11	58740 X	51156	-0-		-7584	-0-		40161	2	10995	9	Y	9995	9793	0	262	1	195

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 287248	CAPACITY COMPL. DATE 04/27/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	114030 X	74857	-0-	-39173	-0-	-	62090	2	12767	9	Y	11606	11353 0 6 8	158	1		176
07	110856 X	75055	-0-	-35801	-0-	-	62063	2	12992	9	Y	11811	11729 0 2 8	96	1		160
08	100254 X	71206	-0-	-29048	-0-	-	58894	2	12312	9	Y	11193	11110 0 2 8	72	1		169
09	76530 X	65424	-0-	-11106	-0-	-	53934	2	11490	9	Y	10445	10245 0 1 8	250	1		118
10	77345 X	63867	-0-	-13478	-0-	-	52762	2	11105	9	Y	10095	9744 0 1 8	208	1		261
11	74850 X	58957	-0-	-15893	-0-	-	48497	2	10460	9	Y	9509	9290 0 5 8	290	1		185

LINK VJ RANCH 26-23 A				WELL #:	1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550						
06	54300 X	43113	-0-	-11187	-0-	-	33448 2 8997 9	668	4	Y	8179	8409	1				121
07	48174 X	36961	-0-	-11213	-0-	-	27465 2 8036 9	1460	4	Y	7305	7234	1				192
08	43927 X	162	-0-	-43765	-0-	-	13 2	149	9	Y	135	320	1				7
09	42510 X	4645	-0-	-37865	-0-	-	3498 2	1147	9	Y	1043	989	1	20	8		41
10	43927 X	28281	-0-	-15646	-0-	-	22252 2	6029	9	Y	5481	5344	1				178
11	42510 X	31071	-0-	-11439	-0-	-	24428 2	6643	9	Y	6039	5978	1				239

LINK VJ RANCH 26-23 D				WELL #:	4H	RRCID -> 287262	COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684						
06	51300 X	42152	-0-	-9148	-0-	-	33767 2 7709 9	676	4	Y	7008	7219	1				103
07	48174 X	42149	-0-	-6025	-0-	-	32497 2 7919 9	1733	4	Y	7199	7113	1				189
08	44237 X	39391	-0-	-4846	-0-	-	31876 2 7502 9	13	4	Y	6820	6681	1				328
09	42300 X	35372	-0-	-6928	-0-	-	29055 2	6317	9	Y	5743	5800	1	48	8		223
10	43710 X	31879	-0-	-11831	-0-	-	25942 2	5937	9	Y	5397	5446	1				174
11	42150 X	37819	-0-	-4331	-0-	-	30959 2	6860	9	Y	6236	6166	1				244

LINK VJ RANCH 26-23 E				WELL #:	5H	RRCID -> 287263	COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631						
06	44340 X	36032	-0-	-8308	-0-	-	28336 2 7129 9	567	4	Y	6481	6679	1				96
07	42563 X	36713	-0-	-5850	-0-	-	27870 2 7359 9	1484	4	Y	6690	6610	1				176
08	34844 X	33248	-0-	-1596	-0-	-	26438 2 6799 9	11	4	Y	6181	6059	1				298
09	33720 X	33167	-0-	-553	-0-	-	26745 2	6422	9	Y	5838	5867	1	41	8		228
10	34844 X	33341	-0-	-1503	-0-	-	27145 2	6196	9	Y	5633	5679	1				182
11	33720 X	31235	-0-	-2485	-0-	-	25597 2	5638	9	Y	5125	5106	1				201

LINK VJ RANCH 26-23 F				WELL #:	6H	RRCID -> 287264	COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688						
06	41250 X	40350	-0-	-900	-0-	-	30987 2 8745 9	618	4	Y	7950	8186	1				118
07	45508 X	39143	-0-	-6365	-0-	-	29130 2 8465 9	1548	4	Y	7695	7611	1				202
08	40424 X	39706	-0-	-718	-0-	-	30710 2 8983 9	13	4	Y	8166	7974	1				394
09	39120 X	38160	-0-	-960	-0-	-	29734 2	8426	9	Y	7660	7703	1	51	8		300
10	40424 X	36520	-0-	-3904	-0-	-	28453 2	8067	9	Y	7334	7396	1				238
11	39120 X	32589	-0-	-6531	-0-	-	25669 2	6920	9	Y	6291	6281	1				248

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	RRCID -> 287265	COMPL. DATE 02/17/2019	TOTAL	DEPTH 11201	PERF.11479	- 18598
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10350 X	7628	-0-	-2722	-0-	5502	2	257 4	Y	1699	1680 1 24
07	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	1869	9	436 4	Y	1474	1459 1 39
08	4929 X	107	-0-	-4822	-0-	8156	2	7 4	Y	35	72 1 2
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	1621	9				
10	10199 X	9756	-0-	-443	-0-	61	2		Y	-0-	2 1 -0-
*11	32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	39	9		Y	2261	2187 1 74
						7269	2	2487 9	Y	7206	6992 1 288
						24663	2	7927 9	Y		
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287287	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH 10555	PERF.10774	- 20877
06	65910 X	59496	-0-	-6414	-0-	47861	2	11635 9	Y	10577	10352 0 130 1 160
07	63488 X	55342	-0-	-8146	-0-	44507	2	10835 9	Y	9850	9815 0 56 1 134
08	54870 X	50056	-0-	-4814	-0-	40326	2	9730 9	Y	8845	8800 0 40 1 134
09	53100 X	49721	-0-	-3379	-0-	40095	2	9626 9	Y	8751	8598 0 186 1 99
10	54870 X	47950	-0-	-6920	-0-	38723	2	9227 9	Y	8388	8122 0 148 1 217
11	53100 X	46712	-0-	-6388	-0-	37455	2	9257 9	Y	8415	8248 0 216 1 164
											4 8
LINK VJ RANCH 26-23 B				WELL #:	2H	RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL	DEPTH 11135	PERF.11420	- 18603
06	35460 X	18110	-0-	-17350	-0-	13874	2	277 4	Y	3599	3762 1 53
07	35154 X	10436	-0-	-24718	-0-	3959	9	347 4	Y	3139	3109 1 83
08	28489 X	17639	-0-	-10850	-0-	6636	2	5 4	Y	4522	4386 1 219
09	27570 X	21763	-0-	-5807	-0-	3453	9				
10	28489 X	18187	-0-	-10302	-0-	12660	2	6659 9	Y	6054	5983 1 50 8 240
11	18120 X	16084	-0-	-2036	-0-	4974	9	5426 9	Y	4933	5011 1 162
						10647	2	5437 9	Y	4943	4906 1 199
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10212	- 20393
06	93210 X	43956	-0-	-49254	-0-	2368	1	37918 2	Y	3045	3068 1 98
07	96317 X	81085	-0-	-15232	-0-	320	4	71755 2	Y	6267	5966 1 233 8 166
08	95418 X	93346	-0-	-2072	-0-	1729	1	6894 9			
09	88619 X	88619	-0-	-0-	-0-	707	4	83343 2	Y	6688	6493 1 119 8 242
10	84526 X	84526	-0-	-0-	-0-	2315	1	7357 9			
11	90330 X	77731	-0-	-12599	-0-	331	4	79072 2	Y	6272	6159 1 228 8 127
						2353	1	6899 9			
						295	4	75794 2	Y	5475	5447 1 9 8 146
						2556	1	6023 9			
						153	4	68942 2	Y	5021	4944 1 90 8 133
						2795	1	5523 9			
						471	4				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 8H	ASSOCIATED RRCID -> 287619	CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	66930 X	58591	-0-	-8339	-0-		3068 415	1 4	49112 5996	2 9	Y	5451	5382	1			176
07	69161 X	55057	-0-	-14104	-0-		2922 454	1 4	46060 5621	2 9	Y	5110	4933	1	218	8	135
08	60394 X	60394	-0-	-0-	-0-		3960 199	1 4	50343 5892	2 9	Y	5356	5188	1	110	8	193
09	58590 X	54892	-0-	-3698	-0-		3964 169	1 4	45439 5320	2 9	Y	4836	4726	1	206	8	97
10	60543 X	46226	-0-	-14317	-0-		3903 77	1 4	38078 4168	2 9	Y	3789	3777	1	8	8	101
11	58590 X	42071	-0-	-16519	-0-		3642 234	1 4	34277 3918	2 9	Y	3562	3480	1	89	8	94

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455						
06	83970 X	83167	-0-	-803	-0-		3563 812	1 4	71859 6933	2 9	Y	6303	6234	1			203
07	85442 X	85442	-0-	-0-	-0-		3023 1426	1 4	73488 7505	2 9	Y	6823	6640	1	204	8	182
08	85276 X	85276	-0-	-0-	-0-		3872 1763	1 4	72614 7027	2 9	Y	6388	6239	1	100	8	231
09	83160 X	75533	-0-	-7627	-0-		3945 242	1 4	65036 6310	2 9	Y	5736	5662	1	189	8	116
10	85932 X	77245	-0-	-8687	-0-		4052 143	1 4	67084 5966	2 9	Y	5424	5389	1	7	8	144
11	83160 X	73065	-0-	-10095	-0-		3866 1355	1 4	62422 5422	2 9	Y	4929	4867	1	75	8	131

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316						
06	75000 X	64212	-0-	-10788	-0-		3084 457	1 4	54112 6559	2 9	Y	5963	5900	1			192
07	77500 X	68341	-0-	-9159	-0-		2577 575	1 4	58394 6795	2 9	Y	6177	5995	1	210	8	164
08	67177 X	67112	-0-	-65	-0-		3723 224	1 4	56524 6641	2 9	Y	6037	5877	1	106	8	218
09	65010 X	61262	-0-	-3748	-0-		3998 190	1 4	50928 6146	2 9	Y	5587	5494	1	198	8	113
10	68355 X	59943	-0-	-8412	-0-		3830 102	1 4	50445 5566	2 9	Y	5060	5030	1	8	8	135
11	66150 X	56058	-0-	-10092	-0-		3532 320	1 4	46929 5277	2 9	Y	4797	4723	1	82	8	127

STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026						
06	157770 X	34720	-0-	-123050	-0-		29886 4665	2 9	169 6559	4 9	Y	4241	4224 5	0 8	61	1	64
07	148955 X	100746	-0-	-48209	-0-		87693 76947	2 2	13053 11518	9 9	Y	11866	11663 10399	0 0	106 74	1 1	161 158
08	122977 X	88465	-0-	-34512	-0-		76947 84714	2 2	11518 12519	9 9	Y	10471	10399 11024	0 0	74 383	1 1	158 127
09	119010 X	97233	-0-	-21777	-0-		84714 82749	2 2	12519 12093	9 9	Y	11381	11024 10541	0 0	383 295	1 1	127 282
10	122977 X	94842	-0-	-28135	-0-		82749 76966	2 2	12093 11387	9 9	Y	10994	10541 10031	0 0	295 403	1 1	282 200
11	97500 X	88353	-0-	-9147	-0-		76966	2	11387	9	Y	10352	10031	0	403	1	200

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 288075	COMPL.	DATE 09/26/2019	TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10900	- 20764					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	134400	X	92734	-0-	-41666	-0-	75283	2	34	4	Y	15834	15833	1	20	8	176
07	133114	X	88205	-0-	-44909	-0-	17417	9									
08	120993	X	90208	-0-	-30785	-0-	72259	2	18	4	Y	14480	14373	1	6	8	277
09	92730	X	79103	-0-	-13627	-0-	15928	9									
10	95821	X	68043	-0-	-27778	-0-	75632	2	14576	9	Y	13251	13401	1	5	8	122
11	92730	X	54237	-0-	-38493	-0-	65003	2	14100	9	Y	12818	12698	1	3	8	239
							55904	2	12139	9	Y	11035	10880	1			394
							44188	2	10049	9	Y	9135	9401	1	5	8	123
STATE CORREA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288098	COMPL.	DATE 09/22/2019	TOTAL	DEPTH 11260	PERF.11334	- 21247					
06	214740	X	130766	-0-	-83974	-0-	116917	2	42	4	Y	12552	12534	1	37	8	137
07	198245	X	126383	-0-	-71862	-0-	13807	9									
08	183675	X	127588	-0-	-56087	-0-	113695	2	23	4	Y	11514	11421	1	11	8	219
09	151680	X	117739	-0-	-33941	-0-	12665	9									
10	135935	X	92765	-0-	-43170	-0-	115178	2	12410	9	Y	11282	11388	1	10	8	103
11	130770	X	80214	-0-	-50556	-0-	105965	2	11774	9	Y	10704	10604	1	6	8	197
							83615	2	9150	9	Y	8318	8224	1			291
							71822	2	8392	9	Y	7629	7803	1	17	8	100
STATE ASPEN C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288221	COMPL.	DATE 08/01/2019	TOTAL	DEPTH 10458	PERF.10562	- 18033					
06	58770	X	53274	-0-	-5496	-0-	47661	2	5613	9	Y	5103	4965	0	127	1	465
07	59551	X	56727	-0-	-2824	-0-	50714	2	235	4	Y	5253	4754	0	73	1	888
08	57102	X	54841	-0-	-2261	-0-	5778	9					3	8			
09	55260	X	54344	-0-	-916	-0-	49249	2	5592	9	Y	5084	5418	0	56	1	495
10	56730	X	43498	-0-	-13232	-0-	48839	2	51	4	Y	4958	4921	0	162	1	368
11	54900	X	38265	-0-	-16635	-0-	5454	9					2	8			
							38429	2	5069	9	Y	4608	4365	0	143	1	468
							33678	2	4587	9	Y	4170	4161	0	189	1	284
													4	8			
STATE ASPEN C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288222	COMPL.	DATE 08/02/2019	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10620	- 17921					
06	39000	X	29226	-0-	-9774	-0-	26378	2	2848	9	Y	2589	2590	0	78	1	234
07	41757	X	13480	-0-	-28277	-0-	11997	2	142	4	Y	1219	1227	0	18	1	205
08	41757	X	19598	-0-	-22159	-0-	1341	9					3	8			
09	40410	X	6045	-0-	-34365	-0-	17440	2	2158	9	Y	1962	1951	0	21	1	191
10	40517	X	26473	-0-	-14044	-0-	5274	2	97	4	Y	613	740	0	17	1	46
11	29220	X	19689	-0-	-9531	-0-	674	9					1	8			
							23683	2	2790	9	Y	2536	2239	0	86	1	257
							17566	2	2123	9	Y	1930	1944	0	108	1	130
													5	8			
STATE APACHE 57				WELL #:	1602H	RRCID -> 288243	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076					
06	116070	X	82424	-0-	-33646	-0-	65966	2	16458	9	Y	14962	14782	0	145	1	282
07	111538	X	69074	-0-	-42464	-0-	55972	2	13102	9	Y	11911	11859	0	60	1	270
08	111538	X	68455	-0-	-43083	-0-	5972	2	12396	9	Y	11269	11246	0	48	1	240
09	87780	X	62323	-0-	-25457	-0-	56059	2	11065	9	Y	10059	9959	0	171	1	166
10	90706	X	59166	-0-	-31540	-0-	51258	2	10190	9	Y	9264	8920	0	180	1	330
11	82410	X	54025	-0-	-28385	-0-	48976	2	8454	9	Y	7685	7640	0	251	1	118
							45571	2					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1603H		ASSOCIATED RRCID -> 288244		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	184350 X	74742	-0-	-109608	-0-	-	59554	2	15188	9	Y	13807	13668 18 8	0	115	1	261
07	190495 X	81219	-0-	-109276	-0-	-	65892	2	15327	9	Y	13934	13793 6 8	0	80	1	316
08	190495 X	79843	-0-	-110652	-0-	-	65364	2	14479	9	Y	13163	13129 7 8	0	63	1	280
09	128970 X	71398	-0-	-57572	-0-	-	58462	2	12936	9	Y	11760	11664 4 8	0	177	1	195
10	88939 X	70416	-0-	-18523	-0-	-	58121	2	12295	9	Y	11177	10793 7 8	0	179	1	400
11	78600 X	64607	-0-	-13993	-0-	-	53740	2	10867	9	Y	9879	9866 7 8	0	253	1	153
STATE APACHE 57			WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
06	266160 X	78768	-0-	-187392	-0-	-	62035	2	16733	9	Y	15212	15059 18 8	0	128	1	287
07	226548 X	73277	-0-	-153271	-0-	-	58442	2	14835	9	Y	13486	13389 5 8	0	73	1	306
08	226548 X	70374	-0-	-156174	-0-	-	56677	2	13697	9	Y	12452	12432 5 8	0	56	1	265
09	127230 X	60618	-0-	-66612	-0-	-	48983	2	11635	9	Y	10577	10509 3 8	0	155	1	175
10	92442 X	61425	-0-	-31017	-0-	-	50102	2	11323	9	Y	10294	9925 6 8	0	176	1	368
11	78780 X	57821	-0-	-20959	-0-	-	47477	2	10344	9	Y	9404	9373 6 8	0	247	1	146
STATE APACHE 57			WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
06	266910 X	116253	-0-	-150657	-0-	-	92181	2	24072	9	Y	21884	21441 34 8	0	341	1	311
07	275807 X	111505	-0-	-164302	-0-	-	89483	2	22022	9	Y	20020	19767 10 8	0	131	1	423
08	297259 X	84982	-0-	-212277	-0-	-	66315	2	18667	9	Y	16970	17028 7 8	0	77	1	281
09	151920 X	83239	-0-	-68681	-0-	-	64680	2	18559	9	Y	16872	16609 5 8	0	371	1	168
10	120125 X	80519	-0-	-39606	-0-	-	65216	2	15303	9	Y	13912	13363 11 8	0	301	1	416
11	116250 X	71488	-0-	-44762	-0-	-	59186	2	12302	9	Y	11184	11041 11 8	0	363	1	185
STATE APACHE 57			WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
06	253500 X	129397	-0-	-124103	-0-	-	102219	2	27178	9	Y	24707	24306 38 8	0	323	1	352
07	192448 X	117130	-0-	-75318	-0-	-	93533	2	23597	9	Y	21452	21202 10 8	0	139	1	453
08	192448 X	96183	-0-	-96265	-0-	-	77022	2	19161	9	Y	17419	17484 9 8	0	90	1	289
09	178920 X	117688	-0-	-61232	-0-	-	94408	2	23280	9	Y	21164	20874 7 8	0	360	1	212
10	157697 X	99424	-0-	-58273	-0-	-	80116	2	19308	9	Y	17553	16884 14 8	0	356	1	525
11	129390 X	87174	-0-	-42216	-0-	-	71418	2	15756	9	Y	14324	14190 14 8	0	407	1	238

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SCRAPFILE SOUTH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL	DEPTH 12212	PERF. 12405 - 19465	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	58950 X	43201	-0-	-15749	-0-	29552	2	13649	9	Y	12408	12285 0	76 1	201
07	60915 X	41084	-0-	-19831	-0-	27897	2	36	4	Y	11955	11857 0	66 1	233
						13151	9							
08	60915 X	38227	-0-	-22688	-0-	25639	2	12588	9	Y	11444	11408 0	55 1	214
09	52350 X	33950	-0-	-18400	-0-	22606	2	85	4	Y	10235	10158 0	72 1	127
						11259	9					92 8		
10	48391 X	30964	-0-	-17427	-0-	21273	2	9691	9	Y	8810	8580 0	100 1	257
11	43200 X	24644	-0-	-18556	-0-	16374	2	51	4	Y	7472	7428 0	76 1	188
						8219	9					37 8		
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL	DEPTH 10581	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
*10	14B2 EXT	35212	-0-	35212	35212	28322	2	803	4	Y	5534	5261 1		273
						6087	9							
*11	14B2 EXT	217920	-0-	217920	253132	183953	2	1351	4	Y	29651	29470 1		454
						32616	9							
MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH 11788	PERF. 11940 - 16757				
06	40290 X	32788	-0-	-7502	-0-	26125	2	6663	9	Y	6057	5712 0	343 1	53
07	42284 X	29716	-0-	-12568	-0-	23490	2	6226	9	Y	5660	5423 0	220 1	70
08	42284 X	27058	-0-	-15226	-0-	21469	2	22	4	Y	5061	5092 0	4 1	34
						5567	9					1 8		
09	40920 X	26717	-0-	-14203	-0-	21397	2	27	4	Y	4812	4700 0	16 1	63
						5293	9					67 8		
10	39990 X	25348	-0-	-14642	-0-	20009	2	25	4	Y	4831	4389 0	462 1	43
						5314	9							
11	32790 X	24401	-0-	-8389	-0-	18769	2	5632	9	Y	5120	5042 0	37 1	55
												29 8		
STATE CORREA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL	DEPTH 10654	PERF. 10710 - 20788				
06	129180 X	76088	-0-	-53092	-0-	61792	2	29	4	Y	12970	12985 1	15 8	144
						14267	9							
07	116405 X	73336	-0-	-43069	-0-	59913	2	16	4	Y	12188	12095 1	4 8	233
						13407	9							
08	112840 X	75098	-0-	-37742	-0-	61939	2	13159	9	Y	11963	12082 1	4 8	110
09	84810 X	67418	-0-	-17392	-0-	55546	2	11872	9	Y	10793	10699 1	3 8	201
10	81313 X	65253	-0-	-16060	-0-	53367	2	11886	9	Y	10805	10620 1		386
11	76080 X	53828	-0-	-22252	-0-	44375	2	9453	9	Y	8594	8859 1	5 8	116
STATE CORREA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL	DEPTH 10990	PERF. 10943 - 21024				
06	171060 X	80997	-0-	-90063	-0-	68977	2	31	4	Y	10899	10909 1	12 8	120
						11989	9							
07	156178 X	81862	-0-	-74316	-0-	70262	2	18	4	Y	10529	10445 1	3 8	201
						11582	9							
08	130045 X	76334	-0-	-53711	-0-	65707	2	10627	9	Y	9661	9770 1	3 8	89
09	86550 X	68543	-0-	-18007	-0-	58970	2	9573	9	Y	8703	8628 1	2 8	162
10	85281 X	47674	-0-	-37607	-0-	40853	2	17	4	Y	6185	6128 1		219
						6804	9							
11	81000 X	42537	-0-	-38463	-0-	36257	2	6280	9	Y	5709	5846 1	5 8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 5H RRCID -> 288537		CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	138660 X	83282	-0-	-55378	-0-			65816 2	17435 9	31	4	Y	15850	15847 1	23	8		176
07	123473 X	80083	-0-	-43390	-0-			63996 2	16070 9	17	4	Y	14609	14498 1	7	8		280
08	113832 X	75382	-0-	-38450	-0-			60444 2	14938 9	9	Y	13580	13729 1	1	6	8		125
09	84720 X	39857	-0-	-44863	-0-			31759 2	8098 9	Y	7362	7347 1	2	8				138
10	86056 X	29264	-0-	-56792	-0-			23155 2	6109 9	Y	5554	5492 1						200
11	83280 X	64886	-0-	-18394	-0-			50485 2	14401 9	Y	13092	13099 1			16	8		177
STATE CORREA UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986						
06	187860 X	105261	-0-	-82599	-0-			88082 2	17140 9	39	4	Y	15582	15593 1	18	8		173
07	167896 X	104067	-0-	-63829	-0-			87536 2	16510 9	21	4	Y	15009	14890 1	5	8		287
08	155589 X	100010	-0-	-55579	-0-			84206 2	15804 9	Y	14367	14517 1	1	5	8		132	
09	114750 X	52918	-0-	-61832	-0-			44402 2	8516 9	Y	7742	7728 1	2	8			144	
10	108779 X	5688	-0-	-103091	-0-			4745 2	943 9	Y	857	970 1					31	
11	105270 X	32832	-0-	-72438	-0-			26662 2	6170 9	Y	5609	5546 1	19	8			75	
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:		3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 11/24/2018				TOTAL DEPTH 10548 PERF. N/A						
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	35020	-0-	35020	35020			29357 2	4839 9	824	4	Y	4399	4182 1				217
*11	14B2 EXT	166234	-0-	166234	201254			146677 2	18480 9	1077	4	Y	16800	16760 1				257
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786						
06	50070 X	50070	-0-	-0-	-0-			39042 2	11028 9	Y	10025	9887 0	16	1				288
07	47802 X	47478	-0-	-324	-0-			36775 2	10703 9	Y	9730	9643 0	6	1				369
08	47802 X	39283	-0-	-8519	-0-			29586 2	9697 9	Y	8815	8904 0	7	1				270
09	46260 X	37365	-0-	-8895	-0-			28125 2	9240 9	Y	8400	8266 0	23	1				308
10	47802 X	37203	-0-	-10599	-0-			28049 2	9154 9	Y	8322	8309 0	40	1				279
11	46260 X	37658	-0-	-8602	-0-			29163 2	8495 9	Y	7723	7709 0	66	1				195
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683						
06	51540 X	43623	-0-	-7917	-0-			33486 2	10137 9	Y	9215	9081 0	16	1				265
07	53258 X	37588	-0-	-15670	-0-			29303 2	8285 9	Y	7532	7506 0	5	1				286
08	53258 X	33760	-0-	-19498	-0-			26325 2	7435 9	Y	6759	6829 0	6	1				207
09	43620 X	28767	-0-	-14853	-0-			22319 2	6448 9	Y	5862	5766 0	19	1				214
10	45074 X	23028	-0-	-22046	-0-			17539 2	5489 9	Y	4990	5011 0	24	1				167
11	43620 X	21956	-0-	-21664	-0-			16650 2	5306 9	Y	4824	4807 0	35	1				122

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 289009	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 11878	PERF.12013	- 16765				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	45990 X	31556	-0-	-14434	-0-	25444	2	6112	9	Y	5556	5485 8	0 8	11	1	160
07	47523 X	29595	-0-	-17928	-0-	24149	2	5446	9	Y	4951	4919	0	4	1	188
08	47523 X	28316	-0-	-19207	-0-	23191	2	5125	9	Y	4659	4697	0	5	1	143
09	42000 X	27455	-0-	-14545	-0-	23205	2	4250	9	Y	3864	3789 2	0 8	18	1	140
10	34348 X	18640	-0-	-15708	-0-	14592	2	4048	9	Y	3680	3677 60	0 8	18	1	123
11	31560 X	19466	-0-	-12094	-0-	15482	2	3984	9	Y	3622	3603 21	0 8	30	1	91
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289010	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.12008	- 16805				
06	60810 X	44121	-0-	-16689	-0-	35225	2	8896	9	Y	8087	7979 13	0 8	16	1	232
07	62837 X	42477	-0-	-20360	-0-	34202	2	8275	9	Y	7523	7463	0	6	1	286
08	62837 X	33650	-0-	-29187	-0-	26827	2	6823	9	Y	6203	6288	0	7	1	190
09	49650 X	36895	-0-	-12755	-0-	30174	2	6721	9	Y	6110	5951 4	0 8	27	1	222
10	45601 X	31083	-0-	-14518	-0-	25100	2	5983	9	Y	5439	5440 100	0 8	36	1	182
11	44130 X	28267	-0-	-15863	-0-	22998	2	5269	9	Y	4790	4761 39	0 8	52	1	120
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2111H	RRCID -> 289160	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10658	- 20726				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	381	-0-	381	381	326	4	55	9	Y	50					50
10	14B2 EXT	83108	-0-	83108	83489	68184	2	404	4	Y	13200	12718	0	428	1	104
11	14B2 EXT	62595	-0-	62595	146084	14520	9									
						67	1	50953	2	Y	10272	9898	0	421	1	47
						276	4	11299	9			10	8			
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2112H	RRCID -> 289161	COMPL.	DATE 08/22/2019	TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10700	- 20781				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	52	-0-	52	52	52	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	128475	-0-	128475	128527	105628	2	266	4	Y	20528	19687	0	679	1	162
11	14B2 EXT	98938	-0-	98938	227465	22581	9									
						106	1	80355	2	Y	16625	15910	0	788	1	76
						189	4	18288	9			13	8			
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2113H	RRCID -> 289162	COMPL.	DATE 08/31/2019	TOTAL	DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	62	-0-	62	62	62	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	156801	-0-	156801	156863	127092	2	296	4	Y	26739	25702	0	825	1	212
11	14B2 EXT	123302	-0-	123302	280165	29413	9									
						130	1	98578	2	Y	22337	21492	0	941	1	103
						23	4	24571	9			13	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2118H	ASSOCIATED RRCID -> 289163		CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	154079	-0-	154079	154079	122470	2	289	4	Y	28473	27195	0	1054	1	224
						31320	9									
11	14B2 EXT	115134	-0-	115134	269213	120	1	91271	2	Y	21393	20625	0	881	1	98
						211	4	23532	9			13	8			
STATE DIAGON ALLEY A				WELL #:	1H	RRCID -> 289164	COMPL. DATE 09/04/2019					TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	193825	-0-	193825	193825	155388	2	334	4	Y	34639	33272	0	1093	1	274
						38103	9									
11	0 W	173756	-0-	173756	367581	180	1	137137	2	Y	32838	31657	0	1282	1	151
						317	4	36122	9			22	8			
STATE DIAGON ALLEY B				WELL #:	2H	RRCID -> 289165	COMPL. DATE 08/19/2019					TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	109947	-0-	109947	109947	85643	2	3615	4	Y	18808	18032	0	627	1	149
						20689	9									
11	14B2 EXT	102972	-0-	102972	212919	106	1	80714	2	Y	19895	19188	0	746	1	92
						267	4	21885	9			18	8			
LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020					TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527				
06	188280 X	121899	-0-	-66381	-0-	91818	2	245	4	Y	27124	27203	1			139
						29836	9									
07	194556 X	102785	-0-	-91771	-0-	76917	2	339	4	Y	23208	23183	1			164
						25529	9									
08	194556 X	92063	-0-	-102493	-0-	69251	2	22812	9	Y	20738	20624	1			278
09	188280 X	79536	-0-	-108744	-0-	59454	2	20082	9	Y	18256	18322	1	111	8	101
10	125953 X	75210	-0-	-50743	-0-	56992	2	18218	9	Y	16562	16534	1			129
11	121890 X	68528	-0-	-53362	-0-	51883	2	16645	9	Y	15132	15064	1			197
APOLLO 7				WELL #:	8H	RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018					TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841				
06	29610 X	14622	-0-	-14988	-0-	11406	2	3216	9	Y	2924	2902	0	4	1	188
												4	8			
07	30597 X	15642	-0-	-14955	-0-	12356	2	3286	9	Y	2987	2981	0	2	1	192
08	20336 X	14753	-0-	-5583	-0-	11638	2	3115	9	Y	2832	2813	0	2	1	207
												2	8			
09	19680 X	11833	-0-	-7847	-0-	9424	2	2409	9	Y	2190	2194	0	7	1	157
												39	8			
10	16771 X	11725	-0-	-5046	-0-	9238	2	2487	9	Y	2261	2259	0	11	1	148
11	15150 X	10339	-0-	-4811	-0-	8183	2	2156	9	Y	1960	1976	0	14	1	105
												13	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	36660 X	16273	-0-	-20387	-0-	11594	2	4679	9	Y	4254	4190	0	274
07	37882 X	17030	-0-	-20852	-0-	12121	2	4909	9	Y	4463	4449	0	287
08	20522 X	17307	-0-	-3215	-0-	12436	2	4871	9	Y	4428	4387	0	324
09	19860 X	14312	-0-	-5548	-0-	10535	2	3777	9	Y	3434	3462	0	248
10	17422 X	15814	-0-	-1608	-0-	11903	2	3911	9	Y	3555	3556	0	232
11	16740 X	16048	-0-	-692	-0-	12451	2	3597	9	Y	3270	3290	0	176
APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709														
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	2	41	9	Y	37	43	0	2
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	18	2	168	9	Y	153	145	0	10
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	884	2	299	9	Y	272	262	0	20
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	232	2	195	9	Y	177	180	0	13
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	409	2	88	9	Y	80	88	0	5
*11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	441	2	54	9	Y	49	49	0	3
APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889														
06	29070 X	19173	-0-	-9897	-0-	14855	2	4318	9	Y	3925	3880	0	253
07	30039 X	18188	-0-	-11851	-0-	14214	2	3974	9	Y	3613	3632	0	232
08	20863 X	19657	-0-	-1206	-0-	15455	2	4202	9	Y	3820	3768	0	280
09	19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	15528	2	3805	9	Y	3459	3445	0	250
10	19809 X	18506	-0-	-1303	-0-	14539	2	3967	9	Y	3606	3606	0	236
11	19170 X	17772	-0-	-1398	-0-	14059	2	3713	9	Y	3375	3394	0	182
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818														
06	36180 X	19918	-0-	-16262	-0-	15943	2	3975	9	Y	3614	3556	0	232
07	37386 X	20853	-0-	-16533	-0-	17167	2	3686	9	Y	3351	3365	0	216
08	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	16474	2	3509	9	Y	3190	3168	0	234
09	19920 X	17344	-0-	-2576	-0-	14175	2	3169	9	Y	2881	2876	0	209
10	20863 X	14039	-0-	-6824	-0-	11270	2	2769	9	Y	2517	2548	0	164
11	20190 X	13306	-0-	-6884	-0-	10615	2	2691	9	Y	2446	2444	0	131

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 289265	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL	DEPTH 12005	CNTY: WARD PERF.12119 - 16824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	36780 X	20497	-0-	-16283	-0-	15984	2	4513	9	Y	4103	4039	0	6	1	264
07	38006 X	20147	-0-	-17859	-0-	16156	2	3991	9	Y	3628	3657	0	2	1	233
08	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	16601	2	3893	9	Y	3539	3508	0	3	1	259
09	20490 X	17055	-0-	-3435	-0-	13985	2	3070	9	Y	2791	2797	0	10	1	201
10	21173 X	16775	-0-	-4398	-0-	13467	2	3308	9	Y	3007	2997	0	15	1	196
11	20490 X	12333	-0-	-8157	-0-	9717	2	2616	9	Y	2378	2415	0	17	1	128
14 8																

APOLLO 7				WELL #:	7H	RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL	DEPTH 12059	PERF.12194 - 16876			
06	40860 X	21065	-0-	-19795	-0-	17162	2	3903	9	Y	3548	3526	0	6	1	228
07	42222 X	24106	-0-	-18116	-0-	20001	2	4105	9	Y	3732	3717	0	3	1	240
08	24676 X	20948	-0-	-3728	-0-	17373	2	3575	9	Y	3250	3248	0	3	1	238
09	23880 X	17250	-0-	-6630	-0-	14164	2	3086	9	Y	2805	2793	0	9	1	202
10	24676 X	17728	-0-	-6948	-0-	14636	2	3092	9	Y	2811	2812	0	15	1	183
11	23340 X	14942	-0-	-8398	-0-	12115	2	2827	9	Y	2570	2583	0	20	1	138
3 8 12 8																

APOLLO 7				WELL #:	11H	RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL	DEPTH 12013	PERF.12396 - 16887			
06	50010 X	33292	-0-	-16718	-0-	29311	2	3981	9	Y	3619	3568	0	9	1	232
07	51677 X	34214	-0-	-17463	-0-	30504	2	3710	9	Y	3373	3384	0	4	1	217
08	33883 X	32556	-0-	-1327	-0-	28900	2	3656	9	Y	3324	3291	0	6	1	243
09	33300 X	22908	-0-	-10392	-0-	20116	2	2792	9	Y	2538	2554	0	14	1	183
10	34410 X	23151	-0-	-11259	-0-	20225	2	2926	9	Y	2660	2647	0	23	1	173
11	33300 X	21443	-0-	-11857	-0-	18596	2	2847	9	Y	2588	2577	0	33	1	138
13 8																

LINK VJ RANCH 24-13 A				WELL #:	1H	RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11510 - 21551			
06	130530 X	92413	-0-	-38117	-0-	70849	2	237	4	Y	19388	19454	1			100
07	134881 X	80113	-0-	-54768	-0-	61113	2	358	4	Y	16947	16927	1			120
08	134881 X	73171	-0-	-61710	-0-	56615	2	16556	9	Y	15051	14968	1			203
09	130530 X	65740	-0-	-64790	-0-	50470	2	15270	9	Y	13882	13909	1	98	8	78
10	95480 X	53466	-0-	-42014	-0-	40864	2	12602	9	Y	11456	11446	1			88
11	92400 X	50498	-0-	-41902	-0-	38990	2	11508	9	Y	10462	10414	1			136

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.															
LINK VJ RANCH 24-13 B															
WELL #: 2H RRCID -> 289361															
COMPL. DATE 02/01/2020															
TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE		EOM BALANCE	
06	155100 X	97235	-0-	-57865	-0-	74064 2	228 4	Y		20857	20965 1			107	
07	160270 X	86185	-0-	-74085	-0-	22943 9									
						65632 2	353 4	Y		18364	18341 1			130	
08	160270 X	78576	-0-	-81694	-0-	20200 9									
09	155100 X	69391	-0-	-85709	-0-	60978 2	17598 9	Y		15998	15912 1			216	
10	116343 X	66488	-0-	-49855	-0-	53817 2	15574 9	Y		14158	14199 1	95 8		80	
11	97230 X	62156	-0-	-35074	-0-	51734 2	14754 9	Y		13413	13389 1			104	
						48713 2	13443 9	Y		12221	12167 1			158	
LINK VJ RANCH 24-13 D															
WELL #: 4H RRCID -> 289368															
COMPL. DATE 01/31/2020															
TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560															
06	152520 X	108400	-0-	-44120	-0-	82182 2	215 4	Y		23639	23741 1			122	
07	157604 X	96924	-0-	-60680	-0-	26003 9									
						73485 2	316 4	Y		21021	20994 1			149	
08	157604 X	86571	-0-	-71033	-0-	23123 9									
09	152520 X	78615	-0-	-73905	-0-	66562 2	20009 9	Y		18190	18093 1			246	
10	121458 X	75239	-0-	-46219	-0-	60296 2	18319 9	Y		16654	16706 1	100 8		94	
11	108390 X	67862	-0-	-40528	-0-	57800 2	17439 9	Y		15854	15825 1			123	
						51928 2	15934 9	Y		14485	14421 1			187	
LINK VJ RANCH 24-13 F															
WELL #: 6H RRCID -> 289369															
COMPL. DATE 01/30/2020															
TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623															
06	159570 X	106820	-0-	-52750	-0-	80549 2	214 4	Y		23688	23793 1			122	
07	164889 X	118595	-0-	-46294	-0-	26057 9									
						90588 2	526 4	Y		24983	24928 1			177	
08	164889 X	109574	-0-	-55315	-0-	27481 9									
09	159570 X	94681	-0-	-64889	-0-	84937 2	24637 9	Y		22397	22271 1			303	
10	119040 X	91589	-0-	-27451	-0-	72892 2	21789 9	Y		19808	19867 1	132 8		112	
11	114780 X	85658	-0-	-29122	-0-	70716 2	20873 9	Y		18975	18940 1			147	
						66642 2	19016 9	Y		17287	17210 1			224	
LINK VJ RANCH 24-13 E															
WELL #: 5H RRCID -> 289373															
COMPL. DATE 01/31/2020															
TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433															
06	145920 X	102143	-0-	-43777	-0-	77688 2	202 4	Y		22048	22163 1			113	
07	150784 X	89669	-0-	-61115	-0-	24253 9									
						67960 2	288 4	Y		19474	19450 1			137	
08	150784 X	75716	-0-	-75068	-0-	21421 9									
09	145920 X	72951	-0-	-72969	-0-	58211 2	17505 9	Y		15914	15836 1			215	
10	119908 X	68365	-0-	-51543	-0-	55740 2	17211 9	Y		15646	15672 1	101 8		88	
11	102150 X	61165	-0-	-40985	-0-	52097 2	16268 9	Y		14789	14762 1			115	
						46426 2	14739 9	Y		13399	13342 1			172	
LINK VJ RANCH 24-13 G															
WELL #: 751H RRCID -> 289376															
COMPL. DATE 01/30/2020															
TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218															
06	362970 X	279728	-0-	-83242	-0-	246819 2	654 4	Y		29323	29424 1			145	
07	375069 X	294823	-0-	-80246	-0-	32255 9									
						261657 2	1127 4	Y		29126	29068 1			203	
08	375069 X	273005	-0-	-102064	-0-	32039 9									
09	362970 X	276373	-0-	-86597	-0-	241433 2	31572 9	Y		28702	28520 1			385	
10	294810 X	275761	-0-	-19049	-0-	244973 2	31400 9	Y		28545	28361 1	412 8		157	
11	285300 X	258099	-0-	-27201	-0-	244587 2	31174 9	Y		28340	28282 1			215	
						228302 2	29797 9	Y		27088	26970 1			333	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2115H			ASSOCIATED RRCID -> 289379		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		95018	-0-	-0-	95018	95018	76063	2	226	4	Y	17026	16415	0	476	1	135
								18729	9									
11	14B2 EXT		49178	-0-	-0-	49178	144196	50	1	37750	2	Y	9570	9296	0	356	1	44
								851	4	10527	9			9	8			
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 2114H			RRCID -> 289393		COMPL. DATE 08/09/2019				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808						
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		148454	-0-	-0-	148454	148454	120856	2	287	4	Y	24828	23810	0	822	1	196
								27311	9									
11	14B2 EXT		110225	-0-	-0-	110225	258679	119	1	90462	2	Y	17653	16956	0	798	1	81
								226	4	19418	9			14	8			
STATE PATHFINDER 7			WELL #: 27H			RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886						
06	22419 X		22419	-0-	-0-	-0-	-0-	19462	2	2957	9	Y	2688	2581	0	7	1	240
														3	8			
07	20836 X		20836	-0-	-0-	-0-	-0-	17882	2	2954	9	Y	2685	2698	0	2	1	225
08	18252 X		18252	-0-	-0-	-0-	-0-	15956	2	2296	9	Y	2087	2130	0	3	1	178
														1	8			
09	13668 X		13668	-0-	-0-	-0-	-0-	11669	2	1999	9	Y	1817	1837	0	9	1	124
														25	8			
10	15211 X		15211	-0-	-0-	-0-	-0-	12770	2	2441	9	Y	2219	2178	0	15	1	149
														1	8			
*11	13741 X		13741	-0-	-0-	-0-	-0-	11626	2	2115	9	Y	1923	1903	0	21	1	136
														12	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138						
06	60998 X		60998	-0-	-0-	-0-	-0-	46223	2	14775	9	Y	13432	13363	0	21	1	169
														6	8			
07	54775 X		54775	-0-	-0-	-0-	-0-	41616	2	13159	9	Y	11963	11986	0	7	1	139
08	53403 X		53403	-0-	-0-	-0-	-0-	41194	2	12209	9	Y	11099	11120	0	11	1	105
														2	8			
09	50713 X		50713	-0-	-0-	-0-	-0-	38965	2	11748	9	Y	10680	10463	0	123	1	150
														49	8			
10	46303 X		46303	-0-	-0-	-0-	-0-	35500	2	26	4	Y	9797	9538	0	239	1	168
								10777	9					2	8			
*11	41580 X		41580	-0-	-0-	-0-	-0-	31753	2	26	4	Y	8910	8457	0	455	1	129
								9801	9					37	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 289442		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078						
06	0 W		50131	-0-	-0-	50131	1717692	37382	2	12749	9	Y	11590	11524	0	18	1	146
														13	8			
07	0 W		49347	-0-	-0-	49347	1767039	38074	2	11273	9	Y	10248	10268	0	7	1	119
08	0 W		47342	-0-	-0-	47342	1814381	37300	2	10042	9	Y	9129	9147	0	11	1	86
														4	8			
09	0 W		37142	-0-	-0-	37142	1851523	29810	2	7332	9	Y	6665	6475	0	84	1	93
														99	8			
10	0 W		42373	-0-	-0-	42373	1893896	33129	2	34	4	Y	8373	8106	0	212	1	143
								9210	9					5	8			
11	0 W		43587	-0-	-0-	43587	1937483	34359	2	37	4	Y	8355	7886	0	442	1	120
								9191	9					50	8			

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 253162		ASSOCIATED WELL #: 4H				CAPACITY RRCID -> 289443				COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11852				CNTY: WARD PERF.12039 - 22111			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	42103	1133436							Y	-0-						-0-					
07	0 W	42103	-0-	-0-	42103	1175539				31728	2	10375	9	Y	9432	9317	0	5	1	110					
08	0 W	52410	-0-	-0-	52410	1227949				40852	2	11558	9	Y	10507	10504	0	11	1	99					
																3	8								
09	0 W	40833	-0-	-0-	40833	1268782				31289	2	9544	9	Y	8676	8514	0	100	1	122					
																39	8								
10	0 W	43738	-0-	-0-	43738	1312520				33206	2	34	4	Y	9544	9271	0	229	1	164					
										10498	9					2	8								
11	0 W	46611	-0-	-0-	46611	1359131				35748	2	36	4	Y	9843	9319	0	501	1	142					
										10827	9					45	8								

STATE LAGNIAPPE 57					WELL #:	1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10541				PERF.10715 - 15303									
06	SHUT IN	49340	-0-	-0-	49340	315649				38873	2	10467	9	Y	9515	9368	0	104	1	136					
																16	8								
07	362883 X	47234	-0-	-0-	-315649	-0-				37597	2	9637	9	Y	8761	8656	0	51	1	185					
																5	8								
08	66774 X	43228	-0-	-0-	-23546	-0-				34420	2	8808	9	Y	8007	8018	0	37	1	133					
																4	8								
09	64620 X	41425	-0-	-0-	-23195	-0-				33558	2	7867	9	Y	7152	7090	0	120	1	72					
																3	8								
10	56048 X	39343	-0-	-0-	-16705	-0-				31804	2	7539	9	Y	6854	6577	0	144	1	205					
11	49350 X	34857	-0-	-0-	-14493	-0-				28574	2	6283	9	Y	5712	5621	0	196	1	94					
																6	8								

STATE DRAGONFLY UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 289584	COMPL. DATE 10/12/2019				TOTAL DEPTH 10142				PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

SEVENGILLS 29 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11707				PERF.11700 - 16626									
06	0	60020	-0-	-0-	60020	453640				45412	2	14608	9	Y	13280	12532	0	749	1	116					
07	508296 X	54656	-0-	-0-	-453640	-0-				41719	2	12937	9	Y	11761	11276	0	457	1	144					
08	86118 X	49765	-0-	-0-	-36353	-0-				38339	2	17	4	Y	10372	10439	0	6	1	69					
										11409	9					2	8								
09	83340 X	51276	-0-	-0-	-32064	-0-				40417	2	25	4	Y	9849	9657	0	25	1	128					
										10834	9					108	8								
10	86118 X	49105	-0-	-0-	-37013	-0-				38769	2	28	4	Y	9371	8502	0	914	1	83					
										10308	9														
11	83340 X	41266	-0-	-0-	-42074	-0-				32529	2	8737	9	Y	7943	7826	0	71	1	85					
																44	8								

SEVENGILLS 29 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11649				PERF.11747 - 16951									
06	0	60988	-0-	-0-	60988	413869				44664	2	16324	9	Y	14840	14001	0	836	1	129					
07	468575 X	54706	-0-	-0-	-413869	-0-				40450	2	14256	9	Y	12960	12427	0	503	1	159					
08	50410 X	50410	-0-	-0-	-0-	-0-				37611	2	17	4	Y	11620	11691	0	7	1	78					
										12782	9					3	8								
09	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	-0-				38166	2	21	4	Y	11323	11086	0	28	1	147					
										12455	9					140	8								
10	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	-0-				35149	2	19	4	Y	9995	9084	0	969	1	89					
										10995	9														
*11	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	-0-				29386	2	8765	9	Y	7968	7847	0	72	1	85					
																53	8								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 289627										CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2020										CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
06		0	59388	-0-		59388	406935	47462	2	11926	9	Y	10842	10222	0	619	1	94																					
07		462353 X	55418	-0-		-406935	-0-	44579	2	10839	9	Y	9854	9443	0	384	1	121																					
08		196075 X	50179	-0-		-145896	-0-	40559	2	18	4	Y	8729	8781	0	9	1	58																					
								9602	9					2	8																								
09		189750 X	48417	-0-		-141333	-0-	39288	2	22	4	Y	8279	8089	0	31	1	108																					
								9107	9					109	8																								
10		196075 X	47204	-0-		-148871	-0-	38254	2	20	4	Y	8118	7364	0	790	1	72																					
								8930	9																														
11		189750 X	41136	-0-		-148614	-0-	32897	2	8239	9	Y	7490	7365	0	73	1	80																					
														44	8																								
STATE DRAGONFLY UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 289630										COMPL. DATE 10/01/2019										TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A									
06		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
STATE STREET 20-29 B UNIT										WELL #: 6H RRCID -> 289720										COMPL. DATE 08/04/2020										TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294									
06		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
08		SHUT IN	302633	-0-		302633	302633	86	1	264006	2	Y	34666	34097	0	291	1	258																					
								408	4	38133	9			20	8																								
09		SHUT IN	147715	-0-		147715	450348	113	1	130818	2	Y	15008	14712	0	451	1	97																					
								275	4	16509	9			6	8																								
10		656265 X	205917	-0-		-450348	-0-	257	1	186016	2	Y	17679	16908	0	654	1	214																					
								197	4	19447	9																												
11		366750 X	150956	-0-		-215794	-0-	362	1	136934	2	Y	12399	11814	0	729	1	59																					
								21	4	13639	9			11	8																								
STATE OREDIGGER UNIT										WELL #: 4H RRCID -> 289809										COMPL. DATE 12/15/2019										TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A									
06		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
STATE OREDIGGER UNIT										WELL #: 5H RRCID -> 289810										COMPL. DATE 12/29/2019										TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A									
06		SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																					
07		SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																					
08		SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL	DEPTH	10760	PERF.	10799 - 18443
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	100888	-0-	100888	100888	77	1	89150	2	Y	10551	10155 0	325 1
							55	4	11606	9			3 8	68
10		369973 X	269085	-0-	-100888	-0-	334	1	242288	2	Y	23824	22709 0	895 1
							257	4	26206	9				
11		344610 X	176209	-0-	-168401	-0-	422	1	159492	2	Y	14792	14154 0	843 1
							24	4	16271	9			12 8	71
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289814	COMPL. DATE	07/26/2020	TOTAL	DEPTH	11074	PERF.	11545 - 18717
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	51971	-0-	51971	51971	16	1	46694	2	Y	4320	4148 0	66 1
							509	4	4752	9			5 8	101
08		SHUT IN	655495	-0-	655495	707466	197	1	599383	2	Y	50276	48547 0	1416 1
							611	4	55304	9			48 8	366
09		SHUT IN	566151	-0-	566151	1273617	450	1	518574	2	Y	42548	41193 0	1424 1
							324	4	46803	9			22 8	275
*10		1771168 X	497551	-0-	-1273617	-0-	631	1	456576	2	Y	36235	34415 0	1661 1
							485	4	39859	9				
*11		635040 X	414081	-0-	-220959	-0-	1010	1	381669	2	Y	28495	26827 0	1928 1
							57	4	31345	9			39 8	135
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289821	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL	DEPTH	10354	PERF.	N/A
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289822	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	N/A
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	289825	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	N/A
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074						
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0		188806	-0-	188806	1968967	170966	2	17840	9	Y	16218	15916 ²³	0 ⁸	376	1	268
07	0		186773	-0-	186773	2155740	169875	2	16898	9	Y	15362	15148 ⁶	0 ⁸	220	1	256
08	2333636	X	177896	-0-	-2155740	-0-	162354	2	15542	9	Y	14129	13930 ⁶	0 ⁸	166	1	283
09	488160	X	164581	-0-	-323579	-0-	149744	2	14837	9	Y	13488	12973 ³	0 ⁸	498	1	297
10	504432	X	162805	-0-	-341627	-0-	148180	2	14625	9	Y	13295	12602 ³	0 ⁸	606	1	384
11	488160	X	150777	-0-	-337383	-0-	137339	2	13438	9	Y	12216	11644 ⁸	0 ⁸	756	1	192
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106						
06	0		124776	-0-	124776	1579231	112983	2	11793	9	Y	10721	10515 ¹⁸	0 ⁸	279	1	177
07	0		131575	-0-	131575	1710806	119777	2	11798	9	Y	10725	10568 ⁵	0 ⁸	150	1	179
08	1837491	X	126685	-0-	-1710806	-0-	115891	2	10794	9	Y	9813	9675 ⁵	0 ⁸	115	1	197
09	424440	X	120266	-0-	-304174	-0-	109744	2	10522	9	Y	9565	9209 ⁵	0 ⁸	339	1	211
10	438588	X	119063	-0-	-319525	-0-	108974	2	10089	9	Y	9172	8729 ³	0 ⁸	388	1	266
11	424440	X	112355	-0-	-312085	-0-	102930	2	9425	9	Y	8568	8187 ⁶	0 ⁸	506	1	135
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695						
06	0		116015	-0-	116015	1101231	95285	2	20730	9	Y	18845	18669 ²⁸	0 ⁸	247	1	315
07	0		114851	-0-	114851	1216082	94827	2	20024	9	Y	18204	18036 ⁸	0 ⁸	170	1	305
08	1323533	X	107451	-0-	-1216082	-0-	89211	2	18240	9	Y	16582	16404 ⁸	0 ⁸	142	1	333
09	229380	X	100211	-0-	-129169	-0-	83614	2	16597	9	Y	15088	14797 ⁸	0 ⁸	280	1	339
10	237026	X	96894	-0-	-140132	-0-	81074	2	15820	9	Y	14382	13997 ⁵	0 ⁸	298	1	426
11	229380	X	86649	-0-	-142731	-0-	72360	2	14289	9	Y	12990	12778 ¹⁰	0 ⁸	418	1	210
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL	DEPTH 10653	PERF. N/A							
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL	DEPTH 10894	PERF. N/A							
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
STATE BLUEWING UNIT B			WELL #:		2H	RRCID -> 290013		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 10438		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE CORREA UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 290016		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 10656		PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE CORREA UNIT			WELL #:		8H	RRCID -> 290019		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 10949		PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE CORREA UNIT			WELL #:		10H	RRCID -> 290020		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE CORREA UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 290021		COMPL. DATE 02/02/2020		TOTAL DEPTH 9901		PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	82844	-0-	82844	82844	61346 21150	2 9	348 4	Y	19227	18919 1	46 8	262

STATE BLUEWING UNIT B			WELL #:		4H	RRCID -> 290056		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//			253162												
STATE CORREA UNIT			WELL #:			12H	RRCID -> 290083			COMPL. DATE 03/07/2020			TOTAL DEPTH 10515 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FDL OPERATING, LLC					263924													
RAINBOW STATE					WELL #:			1	RRCID -> 205027			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778			
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALCON OPERATING CO., INC.					344412													
WHITLEY 34-231					WELL #:			1H	RRCID -> 288027			COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530			
06	360 X	-0-		-0-	-360	-0-						N	-0-					400
07	341 X	-0-		-0-	-341	-0-						N	-0-					400
08	341 X	-0-		-0-	-341	-0-						N	-0-					400
09	210 X	-0-		-0-	-210	-0-						N	-0-					400
10	0 X	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
*11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1			N	-0-					400
BLACK STONE 34-216					WELL #:			2H	RRCID -> 288160			COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063			
06	300 X	-0-		-0-	-300	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	-0-	10	10		10	1			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	-0-	30	40		30	1			N	-0-					-0-
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT					WELL #:			1H	RRCID -> 288161			COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172			
06	9720 X	-0-		-0-	-9720	-0-						N	-0-					150
07	10044 X	-0-		-0-	-10044	-0-						N	-0-					150
08	9362 X	-0-		-0-	-9362	-0-						N	-0-					150
09	7410 X	10	-0-	-0-	-7400	-0-		10	1			N	-0-					150
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-					150
*11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1590	2	N	25					175
MONROE 34-215 WRD					WELL #:			1H	RRCID -> 288162			COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050			
06	4950 X	3580	-0-	-0-	-1370	-0-		300	1	2411	2	N	790	939	1			317
								869	9									
07	3658 X	1377	-0-	-0-	-2281	-0-		310	1	365	2	N	638	733	1			222
								702	9									
08	5642 X	1132	-0-	-0-	-4510	-0-		310	1	163	2	N	599	554	1			267
								659	9									
09	5460 X	987	-0-	-0-	-4473	-0-		300	1	71	2	N	560	563	1			264
								616	9									
10	5642 X	2401	-0-	-0-	-3241	-0-		1698	2	96	4	N	552	527	1			289
								607	9									
11	3570 X	3497	-0-	-0-	-73	-0-		70	1	2802	2	N	568	571	1			286
								625	9									

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.// 344412											
BLACK STONE 34-216				WELL #: 1H		RRCID -> 288168		COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-		
10	1209 X	-0- 4	-0-	-1205	-0-	4	2		N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MONROE 34-205 WRD				WELL #: 2H		RRCID -> 288171		COMPL. DATE 10/06/2011				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168			
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	273	1	1035 2	N	83			336		
						91	9								
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	310	1	577 2	N	68	187 1		217		
						75	9								
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	220	1	382 2	N	3			220		
						3	9								
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	70	1	553 2	N	72			292		
						79	9								
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1563	2	59 9	N	54	190 1		156		
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	601	2	91 9	N	83			239		

WHITLEY 34-231				WELL #: 2H		RRCID -> 288181		COMPL. DATE 07/07/2011				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MONROE 34-232				WELL #: 3HS		RRCID -> 288250		COMPL. DATE 10/23/2015				TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656			
06	12000 X	11831	-0-	-169	-0-	297	1	10468 2	N	969	941 1		227		
						1066	9								
07	12400 X	11921	-0-	-479	-0-	310	1	10543 2	N	971	943 1		255		
						1068	9								
08	12214 X	11756	-0-	-458	-0-	310	1	10303 2	N	1039	1162 1		132		
						1143	9								
09	11820 X	11100	-0-	-720	-0-	300	1	9716 2	N	985	845 1		272		
						1084	9								
10	12214 X	11188	-0-	-1026	-0-	310	1	9882 2	N	905	981 1		196		
						996	9								
11	11820 X	9866	-0-	-1954	-0-	300	1	8666 2	N	818	853 1		161		
						900	9								

MONROE 34-228 WRD UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 288251		COMPL. DATE 09/01/2015				TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195			
06	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	283	1	14500 2	N	1463	1498 1		285		
						1609	9								
07	17019 X	14247	-0-	-2772	-0-	262	1	12711 2	N	1158	1120 1		323		
						1274	9								
08	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	310	1	15408 2	N	1407	1496 1		234		
						125	4	1548 9							
09	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	300	1	15914 2	N	1610	1623 1		221		
						45	4	1771 9							
10	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	310	1	15592 2	N	1307	1320 1		208		
						1438	9								
11	16830 X	13981	-0-	-2849	-0-	300	1	11940 2	N	1583	1506 1		285		
						1741	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BRAMBLETT 34-216										//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 344412 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985										CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	4200 X	3854	-0-	-0-	-346	-0-	294 801	1 9	2759	2	N	728	736	1			505				
07	4340 X	4145	-0-	-0-	-195	-0-	300 86	1 4	2911	2	N	771	751	1			525				
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-	310 240	1 4	2861	2	N	728	750	1			503				
09	3840 X	3560	-0-	-0-	-280	-0-	250 235	1 4	2439	2	N	578	564	1			517				
10	4154 X	2371	-0-	-0-	-1783	-0-	310 811	1 9	1250	4	N	737	735	1			519				
11	4080 X	2921	-0-	-0-	-1159	-0-	279 600	1 4	1198	2	N	767	750	1			536				
MONROE 34-232										WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895											
06	0 W	-0-	-0-	-0-		640963					N	-0-					-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-		640963					N	-0-					-0-				
08	0 W	-0-	-0-	-0-		640963					N	-0-					-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-		640963					N	-0-					-0-				
10	0 W	40	-0-	-0-	40	641003	40	1			N	-0-					-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	641003					N	-0-					-0-				
STICKLINE										WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919											
06	214500 X	108889	-0-	-0-	-105611	-0-	123 224	1 4	98778	2	Y	8876	8936	0			267				
07	221650 X	149601	-0-	-0-	-72049	-0-	155 669	1 4	135728	2	Y	11863	11858	0			272				
08	221650 X	135859	-0-	-0-	-85791	-0-	155 46	1 4	123769	2	Y	10808	10889	0			191				
09	140520 X	123406	-0-	-0-	-17114	-0-	150 10671	1 9	112585	2	Y	9701	9727	0			165				
10	149606 X	118980	-0-	-0-	-30626	-0-	155 10904	1 9	107921	2	Y	9913	9906	1			172				
11	144780 X	108503	-0-	-0-	-36277	-0-	150 9077	1 9	99276	2	Y	8252	8235	1			189				
DEVILS CASTLE										WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693											
06	135930 X	94655	-0-	-0-	-41275	-0-	247 240	1 4	86702	2	Y	6787	6862	0			205				
07	140461 X	136317	-0-	-0-	-4144	-0-	310 534	1 4	125118	2	Y	9414	9403	0			216				
08	140461 X	125188	-0-	-0-	-15273	-0-	310 105	1 4	115345	2	Y	8571	8635	0			152				
09	135930 X	112966	-0-	-0-	-22964	-0-	300 8510	1 9	104156	2	Y	7736	7758	0			130				
10	136307 X	98495	-0-	-0-	-37812	-0-	276 22	1 4	90485	2	Y	7011	7050	1			91				
11	131910 X	93609	-0-	-0-	-38301	-0-	300 6689	1 9	86620	2	Y	6081	6031	1			141				

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.//	344412									
APRES VOUS				WELL #:	1H	RRCID	-> 289428	COMPL.	DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10849	PERF.11122	- 20418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	145380 X	53470	-0-	-91910	-0-		120 1	47212 2	Y	5139	5146 0			153
							485 4	5653 9						
07	150226 X	59772	-0-	-90454	-0-		155 1	52776 2	Y	6021	6035 0			139
							218 4	6623 9						
08	56138 X	56138	-0-	-0-	-0-		155 1	49726 2	Y	5688	5726 0			101
							6257 9							
09	65520 X	56223	-0-	-9297	-0-		150 1	50110 2	Y	5390	5397 0			94
							34 4	5929 9						
10	59768 X	50114	-0-	-9654	-0-		129 1	43593 2	Y	5518	5519 1			93
							322 4	6070 9						
11	57840 X	45776	-0-	-12064	-0-		123 1	40155 2	Y	4828	4809 1			112
							187 4	5311 9						

HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID	-> 289429	COMPL.	DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373	- 20795	
06	143070 X	68275	-0-	-74795	-0-		150 1	61637 2	Y	5228	5172 0			154
							737 4	5751 9						
07	147839 X	64539	-0-	-83300	-0-		155 1	59467 2	Y	4272	4327 0			99
							218 4	4699 9						
08	63201 X	63201	-0-	-0-	-0-		155 1	58503 2	Y	4130	4156 0			73
							4543 9							
09	54836 X	54836	-0-	-0-	-0-		150 1	50430 2	Y	3838	3844 0			67
							34 4	4222 9						
10	79825 X	61636	-0-	-18189	-0-		181 1	55267 2	Y	5224	5150 1			141
							442 4	5746 9						
11	68280 X	57343	-0-	-10937	-0-		177 1	52195 2	Y	4271	4329 1			83
							273 4	4698 9						

INTUITION				WELL #:	1H	RRCID	-> 289430	COMPL.	DATE 02/04/2019	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11215	- 20795	
06	145380 X	50207	-0-	-95173	-0-		150 1	45106 2	Y	4338	4278 0			128
							179 4	4772 9						
07	150226 X	51425	-0-	-98801	-0-		155 1	45961 2	Y	4506	4530 0			104
							352 4	4957 9						
08	62248 X	50898	-0-	-11350	-0-		155 1	45676 2	Y	4591	4614 0			81
							17 4	5050 9						
09	51270 X	49040	-0-	-2230	-0-		150 1	44218 2	Y	4247	4253 0			75
							4672 9							
10	51894 X	49712	-0-	-2182	-0-		155 1	44622 2	Y	4486	4483 1			78
							4935 9							
11	50220 X	48791	-0-	-1429	-0-		150 1	44286 2	Y	3959	3945 1			92
							4355 9							

TRESTLE				WELL #:	1H	RRCID	-> 289431	COMPL.	DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11325	- 20934	
06	134040 X	56889	-0-	-77151	-0-		150 1	51837 2	Y	4234	4218 0			126
							245 4	4657 9						
07	138508 X	57230	-0-	-81278	-0-		155 1	52215 2	Y	4194	4223 0			97
							247 4	4613 9						
08	55327 X	55327	-0-	-0-	-0-		155 1	50795 2	Y	3970	3997 0			70
							10 4	4367 9						
09	51663 X	51663	-0-	-0-	-0-		150 1	47281 2	Y	3847	3851 0			66
							4232 9							
10	61225 X	53947	-0-	-7278	-0-		155 1	49393 2	Y	3999	3997 1			68
							4399 9							
11	56880 X	50131	-0-	-6749	-0-		150 1	46230 2	Y	3410	3401 1			77
							3751 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRONTO			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 289432	CAPACITY COMPL. DATE 02/02/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	111060 X	31126	-0-	-79934		-0-	150 83	1 4	27926 2967	2 9	Y	2697	2625 0		78
07	114762 X	30845	-0-	-83917		-0-	155 326	1 4	27417 2947	2 9	Y	2679	2695 0		62
08	29904 X	29904	-0-	-0-		-0-	155 14	1 4	26869 2866	2 9	Y	2605	2621 0		46
09	27736 X	27736	-0-	-0-		-0-	150 2718	1 9	24868	2	Y	2471	2475 0		42
10	28269 X	28269	-0-	-0-		-0-	155 2966	1 9	25148	2	Y	2696	2694 1		44
*11	25215 X	25215	-0-	-0-		-0-	150 2431	1 9	22634	2	Y	2210	2203 1		51
SPELLBOUND				WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809				
06	145080 X	67525	-0-	-77555		-0-	150 370	1 4	61153 5852	2 9	Y	5320	5280 0		158
07	149916 X	67375	-0-	-82541		-0-	155 1	1 4	61238 5981	2 9	Y	5437	5469 0		126
08	74431 X	65916	-0-	-8515		-0-	155 5795	1 9	59966	2	Y	5268	5301 0		93
09	69600 X	61338	-0-	-8262		-0-	150 5421	1 9	55767	2	Y	4928	4936 0		85
10	71920 X	64256	-0-	-7664		-0-	155 5576	1 9	58525	2	Y	5069	5068 1		86
11	67530 X	59341	-0-	-8189		-0-	150 4828	1 9	54363	2	Y	4389	4374 1		101
PRIMA				WELL #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615				
06	133740 X	57982	-0-	-75758		-0-	150 108	1 4	53142 4582	2 9	Y	4165	4152 0		124
07	138198 X	58200	-0-	-79998		-0-	155 282	1 4	53013 4750	2 9	Y	4318	4342 0		100
08	56405 X	56405	-0-	-0-		-0-	155 4610	1 9	51640	2	Y	4191	4217 0		74
09	53360 X	53360	-0-	-0-		-0-	150 4379	1 9	48831	2	Y	3981	3986 0		69
10	61039 X	54486	-0-	-6553		-0-	155 4497	1 9	49834	2	Y	4088	4086 1		71
11	57990 X	50762	-0-	-7228		-0-	150 3941	1 9	46671	2	Y	3583	3571 1		83
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896				
06	10237 X	10237	-0-	-0-		-0-	119 44	1 4	9512 562	3 9	N	511	475 0		184
07	34428 X	34428	-0-	-0-		-0-	309 158	1 4	32247 1714	3 9	N	1558	1558 0		184
08	33889 X	33889	-0-	-0-		-0-	288 423	1 4	31118 2060	3 9	N	1873	1770 0		287
09	37185 X	37185	-0-	-0-		-0-	295 366	1 4	34833 1691	3 9	N	1537	1614 0		210
10	46795 X	46795	-0-	-0-		-0-	2256 253	1 4	42007 2279	2 9	N	2072	2094 1		188
*11	44183 X	44183	-0-	-0-		-0-	2352 392	1 4	39481 1958	2 9	N	1780	1769 1		199

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.																			
BALBO WEST-ELLIOT																			
WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
08	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	22615	3		N	231	231	0			87	
							298	4	254	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	

HEXP OPERATING, LLC																			
STATE OATMAN																			
WELL #: 383192 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293																			
06	960 N	35	-0-	-925	-0-	-0-	1	3	34	9	Y	31						144	
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	4	80	9	Y	73						217	
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	990	4	31	9	Y	28						245	
09	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	4	68	9	Y	62	80	1				227	
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	4	69	9	Y	63	160	1				130	
*11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	4	61	9	Y	55	83	1				102	

STATE OATMAN																			
WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765																			
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-						N	16					93	
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	797	4	61	9	N	55						148	
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	-0-	743	4	24	9	N	22						170	
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	4	52	9	N	47	61	1				156	
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	4	52	9	N	47	120	1				83	
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	4	46	9	N	42	62	1				63	

IMPETRO OPERATING LLC																			
GRIZZLY B																			
WELL #: 423519 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163																			
06	T. A.	42621	-0-	42621	108862	1484	1	26719	2	Y	4250	4305	1					33	
						9743	4	4675	9										
07	T. A.	21612	-0-	21612	130474	201	1	3612	2	Y	4050	4082	1					1	
						13344	4	4455	9										
08	T. A.	23479	-0-	23479	153953	872	1	15690	2	Y	3180	2410	1					771	
						3419	4	3498	9										
09	T. A.	24628	-0-	24628	178581	1053	1	18963	2	Y	3029	3647	1					153	
						1280	4	3332	9										
10	202781 X	24200	-0-	-178581	-0-	1086	1	19458	2	Y	3324	3224	1		1	8		252	
						3656	9												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							252	

HIPPO																			
WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015																			
06	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	294	1	5289	2	Y	3854	3774	1		4	8		95	
						14414	4	4239	9										
07	21452 X	15302	-0-	-6150	-0-	407	1	7327	2	Y	2893	2958	1		1	8		29	
						4386	4	3182	9										
08	20491 X	18333	-0-	-2158	-0-	101	1	1816	2	Y	3176	3103	1		30	8		72	
						12922	4	3494	9										
09	23580 X	15855	-0-	-7725	-0-	278	1	5010	2	Y	2898	2838	1					132	
						7379	4	3188	9										
10	24366 X	15367	-0-	-8999	-0-	12597	4	2770	9	Y	2518	2646	1					4	
11	23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT							4	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
IMPETRO OPERATING LLC																																							
HOWELL																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 284902					COMPL. DATE 04/25/2018					TOTAL DEPTH 11543					PERF.11974 - 15976									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																		
06	43500 X	31064	-0-	-12436	-0-		29388	4	1676	9	N			1524		1461	1				429																		
07	63426 X	59974	-0-	-3452	-0-		57233	4	2741	9	N			2492		2697	1		10	8	214																		
08	63426 X	54136	-0-	-9290	-0-		51770	4	2366	9	N			2151		2101	1		8	8	256																		
09	61380 X	47510	-0-	-13870	-0-		45348	4	2162	9	N			1965		1810	1				411																		
10	59985 X	43813	-0-	-16172	-0-		41836	4	1977	9	N			1797		1956	1		1	8	251																		
11	58050 X	NO RPT	-0-	-58050	-0-						N			NO RPT							251																		
KUDU B															WELL #: 1H					RRCID -> 284911					COMPL. DATE 08/08/2015					TOTAL DEPTH 12262					PERF.11854 - 16349				
06	9060 X	6041	-0-	-3019	-0-		148	1	2661	2	N			700		545	1				157																		
							2462	4	770	9																													
07	9362 X	2410	-0-	-6952	-0-		1746	4	664	9	N			604		435	1				326																		
08	9362 X	1098	-0-	-8264	-0-		660	4	438	9	N			398		660	1				64																		
09	9060 X	1730	-0-	-7330	-0-		1250	4	480	9	N			436		269	1				231																		
10	7130 X	1274	-0-	-5856	-0-		7	1	123	2	N			354		359	1		2	8	224																		
							755	4	389	9																													
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-						N			NO RPT							224																		
HIPPO															WELL #: 1H					RRCID -> 284912					COMPL. DATE 03/17/2017					TOTAL DEPTH 12350					PERF.12310 - 16415				
06	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-		791	1	14240	2	Y			2025		1776	1				249																		
							3097	4	2228	9																													
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-		86	1	1548	2	Y			1312		1160	1		12	8	389																		
							3647	4	1443	9																													
08	5301 X	4989	-0-	-312	-0-		3761	4	1228	9	Y			1116		1252	1		4	8	249																		
09	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-		6594	4	1641	9	Y			1492		1581	1		2	8	158																		
10	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-		6844	4	2122	9	Y			1929		1694	1		4	8	389																		
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-						Y			NO RPT							389																		
GRIZZLY A															WELL #: 1H					RRCID -> 284973					COMPL. DATE 02/09/2017					TOTAL DEPTH 12574					PERF.12701 - 16807				
06	16740 X	2692	-0-	-14048	-0-		99	1	1785	2	Y			307		263	1		154	8	242																		
							470	4	338	9																													
07	17298 X	5540	-0-	-11758	-0-		4337	4	1203	9	Y			1094		931	1		85	8	320																		
08	17050 X	6536	-0-	-10514	-0-		185	1	3326	2	Y			1053		1040	1		88	8	245																		
							1867	4	1158	9																													
09	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-		229	1	4116	2	Y			1441		1462	1		4	8	220																		
							2133	4	1585	9																													
10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-		4854	4	976	9	Y			887		881	1		5	8	221																		
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-						Y			NO RPT							221																		
LION															WELL #: 3H					RRCID -> 285132					COMPL. DATE 02/22/2018					TOTAL DEPTH 12343					PERF.12499 - 17200				
06	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-		1161	1	20901	2	Y			5243		5501	1				391																		
							17445	4	5767	9																													
07	37138 X	29154	-0-	-7984	-0-		1331	1	23949	4	Y			3522		3792	1		6	8	115																		
							3874	9																															
08	38392 X	38392	-0-	-0-	-0-		1827	1	32882	2	Y			3348		3328	1		4	8	131																		
							3683	9																															
09	35940 X	33340	-0-	-2600	-0-		1574	1	28337	2	Y			3117		3154	1		6	8	88																		
							3429	9																															
10	37138 X	30921	-0-	-6217	-0-		1349	1	24159	2	Y			3054		3030	1		1	8	111																		
							2054	4	3359	9																													
11	35940 X	NO RPT	-0-	-35940	-0-						Y			NO RPT							111																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
IMPETRO OPERATING LLC				//CONT.//	423519										
MOOSE				WELL #:	1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS *	*	C	COND	* * DISPOSITIONS *	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	43984 X	43984	-0-	-0-	-0-		1775	1	31957	2	Y	6827	6752	1	75
							2742	4	7510	9					
07	39060 X	31987	-0-	-7073	-0-		279	1	5014	2	Y	6066	5719	1	396
							20021	4	6673	9					
08	35836 X	31905	-0-	-3931	-0-		550	1	9900	2	Y	6187	5772	1	749
							14649	4	6806	9					
09	40710 X	27785	-0-	-12925	-0-		1128	1	20297	2	Y	5782	5879	1	645
							6360	9							
10	42067 X	26073	-0-	-15994	-0-		1033	1	18495	2	Y	5945	5804	1	779
							5	4	6540	9					
11	40710 X	NO RPT	-0-	-40710	-0-						Y	NO RPT			779
MEERKAT				WELL #:	1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477	
06	50790 X	37859	-0-	-12931	-0-		1511	1	27192	2	N	1289	516	1	1240
							7738	4	1418	9					
07	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-						N	-0-			1240
08	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-						N	-0-	874	5	366
09	49650 X	8521	-0-	-41129	-0-		148	1	2664	2	N	1412	1090	1	688
							4156	4	1553	9					
10	43497 X	43497	-0-	-0-	-0-		2014	1	36072	2	N	4640	4837	1	487
							307	4	5104	9					
11	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-						N	NO RPT			487
TIGER				WELL #:	1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342	
06	56386 X	56386	-0-	-0-	-0-		2431	1	43761	2	Y	2533	2391	1	538
							7408	4	2786	9					
07	75401 X	75401	-0-	-0-	-0-		2863	1	51536	2	Y	3140	2970	1	674
							17548	4	3454	9					
08	55428 X	33210	-0-	-22218	-0-		1033	1	18589	2	Y	3290	3155	1	732
							9969	4	3619	9					
09	53640 X	30917	-0-	-22723	-0-		1423	1	25613	2	Y	3528	3641	1	618
							3881	9							
10	55428 X	28181	-0-	-27247	-0-		1280	1	22923	2	Y	3616	3768	1	458
							3978	9							
11	53640 X	NO RPT	-0-	-53640	-0-						Y	NO RPT			458
LION				WELL #:	1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355	
06	35644 X	35644	-0-	-0-	-0-		1225	1	20248	2	Y	2207	1695	1	519
							11743	4	2428	9					
07	32054 X	16941	-0-	-15113	-0-		716	1	12882	2	Y	3039	3229	1	308
							3343	9							
08	32054 X	20952	-0-	-11102	-0-		931	1	16766	2	Y	2959	2873	1	359
							3255	9							
09	31020 X	15107	-0-	-15913	-0-		669	1	12037	2	Y	2183	2243	1	299
							2401	9							
10	32054 X	14826	-0-	-17228	-0-		589	1	10556	2	Y	2502	2481	1	316
							929	4	2752	9					
11	31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-						Y	NO RPT			316
NE AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710	
06	14B2 EXT	81750	-0-	81750	1240820	77354	4	4396	9	Y	3996	3884	1		432
07	14B2 EXT	100143	-0-	100143	1340963	94172	4	5971	9	Y	5428	5531	1	9	320
08	14B2 EXT	110879	-0-	110879	1451842	104809	4	6070	9	Y	5518	5440	1		398
09	1543666 X	91824	-0-	-1451842	-0-	86776	4	5048	9	Y	4589	4530	1		457
10	14B2 EXT	88588	-0-	88588	88588	83291	4	5297	9	Y	4815	5064	1		208
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88588					Y	NO RPT				208

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
IMPETRO OPERATING LLC				//CONT.//	423519										
EAST AXIS				WELL #:	2H	RRCID	-> 288952	COMPL.	DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12131	- 19913		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 W	95908	-0-	95908	1915770	88435	4	7473	9	Y	6794	8263	1		49
07	0 W	104884	-0-	104884	2020654	96898	4	7986	9	Y	7260	6849	1	18 8	442
08	0 W	109144	-0-	109144	2129798	103088	4	6056	9	Y	5505	5390	1	59 8	498
09	0 W	94491	-0-	94491	2224289	89647	4	4844	9	Y	4404	4502	1	10 8	390
10	0 W	94143	-0-	94143	2318432	88956	4	5187	9	Y	4715	4796	1	4 8	305
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2318432					Y	NO RPT				305
GRIZZLY															
				WELL #:	A 2H	RRCID	-> 288995	COMPL.	DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12701	- 22241		
06	165750	X	-0-	-165750	-0-					Y	12922	20056	1		652
07	171275	X	-0-	-86421	-0-	3518	1	63326	2	Y	16373	16361	1	12 8	652
						18010	9								
08	94076	X	-0-	-0-	-0-	4098	1	73763	2	Y	14741	14500	1	161 8	732
						16215	9								
09	83409	X	-0-	-0-	-0-	3641	1	65538	2	Y	12936	12600	1	60 8	1008
						14230	9								
10	84847	X	-0-	-11411	-0-	3156	1	56519	2	Y	12510	12794	1	16 8	708
						13761	9								
11	91080	X	-0-	-91080	-0-					Y	NO RPT				708
OSO															
				WELL #:	1H	RRCID	-> 289538	COMPL.	DATE 03/04/2019	TOTAL	DEPTH 12059	PERF.13406	- 20370		
06	116910	X	-0-	-84684	-0-	26647	4	5579	9	Y	5072	4425	1		876
07	120807	X	-0-	-75164	-0-	40300	4	5343	9	Y	4857	5500	1		233
08	120807	X	-0-	-74488	-0-	1187	1	21366	2	Y	3970	3746	1	15 8	442
						19399	4	4367	9						
09	42931	X	-0-	-0-	-0-	2103	1	37845	2	Y	2712	3154	1		-0-
						2983	9								
10	33294	X	-0-	-1112	-0-	1531	1	27426	2	Y	2363	2343	1		20
						626	4	2599	9						
11	44820	X	-0-	-44820	-0-					Y	NO RPT				20
GRIZZLY															
				WELL #:	B 2H	RRCID	-> 289698	COMPL.	DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH 12488	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LUXE OPERATING LLC															
BARBEE 72-1				511772											
				WELL #:	1H	RRCID	-> 268076	COMPL.	DATE 01/20/2013	TOTAL	DEPTH 10127	PERF.10177	- 15023		
06	7530	X	-0-	-7530	-0-					N	-0-				202
07	8153	X	-0-	-8153	-0-					N	-0-				202
08	8153	X	-0-	-8153	-0-					N	-0-				202
09	17622	X	-0-	-0-	-0-	17489	3	133	9	N	121				323
*10	11442	X	-0-	-0-	-0-	11333	3	109	9	N	99	187	1		235
*11	7761	X	-0-	-0-	-0-	7643	3	118	9	N	107	185	1		157
COTTONMOUTH 58-47															
				WELL #:	1	RRCID	-> 273043	COMPL.	DATE 02/11/2012	TOTAL	DEPTH 11014	PERF.10197	- 12935		
06	1200	X	-0-	-1200	-0-					N	-0-				169
07	1147	X	-0-	-1147	-0-					N	-0-				169
08	1147	X	-0-	-1147	-0-					N	-0-				169
09	840	X	-0-	-840	-0-					N	-0-				169
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

PHANTOM (WOLF CAMP) LUXE OPERATING LLC CALIFORNIA CHROME UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 511772 WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	66270 X	59512	-0-	-6758	-0-	52863	3	53	4	N	5996	6016	0	632
07	67766 X	62837	-0-	-4929	-0-	6596	9	6758	9	N	6144	6165	0	606
08	67766 X	63569	-0-	-4197	-0-	56079	3	6706	9	N	6096	6078	0	608
09	59520 X	59092	-0-	-428	-0-	56863	3	6390	9	N	5809	5772	0	640
10	62837 X	61804	-0-	-1033	-0-	52702	3	6507	9	N	5915	5793	0	751
11	61500 X	58529	-0-	-2971	-0-	55297	3	6199	9	N	5635	5551	0	809
						52330	3							
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														
06	112890 X	-0-	-0-	-112890	-0-					N	-0-			374
07	41354 X	-0-	-0-	-41354	-0-					N	-0-			374
08	82615 X	-0-	-0-	-82615	-0-					N	-0-			374
09	79950 X	1096	-0-	-78854	-0-	1084	3	12	9	N	11	4	0	381
*10	59276 X	59276	-0-	-0-	-0-	51585	3	4929	4	N	2511	2337	0	536
						2762	9							
*11	68637 X	68637	-0-	-0-	-0-	995	1	64105	3	N	3215	2858	0	840
						3537	9							
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607														
06	92070 X	-0-	-0-	-92070	-0-					N	-0-			611
07	51119 X	-0-	-0-	-51119	-0-					N	-0-			611
08	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			611
09	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-			611
*10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			611
*11	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	11514	3	1220	4	N	752	878	0	481
						827	9							
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
06	111180 X	85284	-0-	-25896	-0-	67140	3	7154	4	N	9991	10782	0	399
						10990	9							
07	109089 X	87161	-0-	-21928	-0-	72515	3	5439	4	N	8370	8426	0	328
						9207	9							
08	104935 X	77608	-0-	-27327	-0-	1395	1	68503	3	N	7009	6904	0	398
						7710	9							
09	85290 X	84908	-0-	-382	-0-	1350	1	74586	3	N	7680	7788	0	273
						524	4	8448	9					
*10	88133 X	84519	-0-	-3614	-0-	1395	1	72825	3	N	7363	7279	0	333
						2200	4	8099	9					
*11	87479 X	87479	-0-	-0-	-0-	1350	1	76196	3	N	7637	7704	0	193
						1532	4	8401	9					
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029														
06	133920 X	127971	-0-	-5949	-0-	114167	3	10624	4	N	2891	2915	0	257
						3180	9							
07	146878 X	124360	-0-	-22518	-0-	110958	3	10502	4	N	2636	2630	0	259
						2900	9							
08	146878 X	112604	-0-	-34274	-0-	108580	3	795	4	N	2935	2977	0	202
						3229	9							
09	127980 X	109940	-0-	-18040	-0-	101100	3	6205	4	N	2395	2485	0	109
						2635	9							
*10	132246 X	103006	-0-	-29240	-0-	100186	3	2820	9	N	2564	2530	0	137
11	127980 X	96662	-0-	-31318	-0-	94157	3	2505	9	N	2277	2189	0	207

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC HEAVEN HILL 23-13E UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772 WELL #:	1H	RRCID -> 287247	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL	DEPTH	9685	PERF.10011	- 20295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	52110 X	957	-0-	-51153	-0-	766	1	191	9	N	174	266
07	50096 X	16546	-0-	-33550	-0-	1273	1	6087	3	N	1088	271
						7989	4	1197	9			
08	55769 X	38430	-0-	-17339	-0-	2471	1	20549	3	N	4836	755
						10090	4	5320	9			
09	53970 X	40541	-0-	-13429	-0-	2391	1	28329	3	N	5144	721
						4163	4	5658	9			
*10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	2384	1	12470	3	N	2502	328
						4480	4	2752	9			
11	37170 X	26293	-0-	-10877	-0-	2397	1	14029	3	N	3386	437
						6142	4	3725	9			
MERIDITH 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287385	COMPL. DATE 02/08/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11171	- 15645
06	39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	1105	1	30080	3	N	4681	299
						2766	4	5149	9			
07	35495 X	33265	-0-	-2230	-0-	1332	1	26291	3	N	4123	260
						1107	4	4535	9			
08	35278 X	30848	-0-	-4430	-0-	1084	1	25209	3	N	4141	358
						4555	9					
09	39090 X	32175	-0-	-6915	-0-	993	1	23834	3	N	3710	304
						3267	4	4081	9			
10	40393 X	29103	-0-	-11290	-0-	1075	1	24123	3	N	3550	123
						3905	9					
11	39090 X	28370	-0-	-10720	-0-	1034	1	23109	3	N	3559	168
						312	4	3915	9			
BLANTONS 20-23E UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287792	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10432	- 20618
06	128597 X	128597	-0-	-0-	-0-	118531	3	10066	9	N	9151	334
07	149652 X	149652	-0-	-0-	-0-	137505	3	12147	9	N	11043	435
08	152610 X	152610	-0-	-0-	-0-	1395	1	139544	3	N	10610	369
						11671	9					
09	146346 X	146346	-0-	-0-	-0-	1350	1	133398	3	N	10544	588
						11598	9					
*10	142761 X	142761	-0-	-0-	-0-	1395	1	127067	3	N	9745	248
						3579	4	10720	9			
*11	134509 X	134509	-0-	-0-	-0-	1350	1	123321	3	N	8944	305
						9838	9					
DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287912	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL	DEPTH	11169	PERF.11561	- 19525
06	92442 X	92442	-0-	-0-	-0-	614	1	70890	3	Y	15471	532
						3920	4	17018	9			
07	92938 X	92568	-0-	-370	-0-	860	1	74039	3	Y	12178	413
						4273	4	13396	9			
08	92938 X	50005	-0-	-42933	-0-	804	1	40299	3	Y	8093	373
						8902	9					
09	92430 X	62012	-0-	-30418	-0-	774	1	49357	3	Y	7585	316
						3537	4	8344	9			
10	97619 X	65211	-0-	-32408	-0-	832	1	55456	3	Y	8112	209
						8923	9					
11	92430 X	63417	-0-	-29013	-0-	806	1	54117	3	Y	7722	302
						8494	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 511772 1H	ASSOCIATED RRCID -> 288216		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	58530 X	46810	-0-	-11720	-0-	985 9064	1 9	36761	3	N	8240	8129	0	39	8			349
07	54715 X	48451	-0-	-6264	-0-	1274 8220	1 9	38957	3	N	7473	7399	0	8	8			415
08	54715 X	45945	-0-	-8770	-0-	1082 7437	1 9	37426	3	N	6761	6839	0	22	8			315
09	46800 X	41274	-0-	-5526	-0-	1050 7007	1 9	33217	3	N	6370	6057	0	9	8			619
10	48453 X	38870	-0-	-9583	-0-	1030 6113	1 9	31727	3	N	5557	5726	0	12	8			438
11	46890 X	35778	-0-	-11112	-0-	1049 5724	1 9	29005	3	N	5204	5163	0	33	8			446
WL WELLER 22-21S UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288257	COMPL. DATE 05/15/2019				TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9984 - 17132					
06	30120 X	408	-0-	-29712	-0-	226 20	1 9	162	4	N	18	7	8					220
07	31124 X	3982	-0-	-27142	-0-	1318 410	1 9	2254	3	N	373	298	0	9	8			286
08	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	968 6605	1 4	1502	3	N	651	658	0	34	8			245
09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	840 4682	1 4	523	3	N	837	870	0	9	8			203
*10	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	971 3737	1 4	764	3	N	982	1041	0	17	8			127
*11	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	1044 5488	1 4	1537	3	N	3358	3141	0	62	8			282
FOUR ROSES 23S UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288271	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH	9903	PERF.10218 - 20124					
06	42060 X	1085	-0-	-40975	-0-	223 296	1 9	566	4	N	269	341	0	6	8			154
07	51119 X	16765	-0-	-34354	-0-	1267 8476	1 4	3605	3	N	3106	2697	0	5	8			558
08	51119 X	14737	-0-	-36382	-0-	938 8202	1 4	2120	3	N	3161	3503	0	15	8			201
09	35670 X	18980	-0-	-16690	-0-	998 6377	1 4	8692	3	N	2648	2211	0	6	8			632
*10	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	1003 1032	1 4	13227	3	N	3079	3452	0	9	8			250
*11	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	1032 578	1 4	14354	3	N	3011	2937	0	27	8			297
DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019				TOTAL DEPTH	10877	PERF.11507 - 19222					
06	58061 X	58061	-0-	-0-	-0-	383 2450	1 4	44826	3	Y	9456	9363	0	27	8			334
07	54591 X	50014	-0-	-4577	-0-	457 2271	1 4	38028	3	Y	8416	8460	0	5	8			285
08	54977 X	54977	-0-	-0-	-0-	1672 8890	1 9	44415	3	Y	8082	7981	0	18	8			368
09	58050 X	48055	-0-	-9995	-0-	1617 1593	1 4	36748	3	Y	7361	7417	0	5	8			307
10	59985 X	47350	-0-	-12635	-0-	1641 8142	1 9	37567	3	Y	7402	7509	0	9	8			191
11	58050 X	45982	-0-	-12068	-0-	1587 7824	1 9	36571	3	Y	7113	7001	0	24	8			279

PHANTOM (WOLFCAMP)														
LUXE OPERATING LLC														
WILSON 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289049														
COMPL. DATE 07/23/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	187140 X	139445	-0-	-47695	-0-	102243 3	19193 4	N	16372	15895 0	78 8	491		
07	148062 X	148062	-0-	-0-	-0-	18009 9	23573 4	N	15011	15003 0	21 8	478		
08	138074 X	135544	-0-	-2530	-0-	107977 3	20915 4	N	13207	13242 0	57 8	386		
09	139440 X	131372	-0-	-8068	-0-	16512 9	20212 4	N	11674	11784 0	21 8	255		
10	156147 X	138201	-0-	-17946	-0-	100101 3	14741 9	N	13401	13445 0	42 8	169		
11	143250 X	125130	-0-	-18120	-0-	14528 9	5914 4	N	11459	11270 0	110 8	248		
						98319 3								
						12841 9								
						123460 3								
						106611 3								
						12605 9								
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289112														
COMPL. DATE 07/22/2019														
TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
06	156810 X	105727	-0-	-51083	-0-	89311 3	1797 4	N	13290	12829 0	62 8	501		
07	121217 X	121217	-0-	-0-	-0-	14619 9	13859 9	N	12599	12565 0	18 8	517		
08	119381 X	113334	-0-	-6047	-0-	107358 3	99448 3	N	11355	11383 0	55 8	434		
09	107034 X	107034	-0-	-0-	-0-	1395 1	94826 3	N	9871	9941 0	21 8	343		
*10	129146 X	118391	-0-	-10755	-0-	12491 9	105524 3	N	10429	10445 0	33 8	294		
11	117300 X	106220	-0-	-11080	-0-	1350 1	94860 3	N	9100	8900 0	88 8	406		
						10858 9								
						1395 1								
						11472 9								
						1350 1								
						10010 9								
ALYSE 51 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289207														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
06	188430 X	115308	-0-	-73122	-0-	103320 3	11988 9	N	10898	10593 0	74 8	296		
07	194711 X	117286	-0-	-77425	-0-	106782 3	380 4	N	9204	9191 0	16 8	293		
08	194711 X	107384	-0-	-87327	-0-	10124 9	96625 3	N	8513	8444 0	45 8	317		
09	188430 X	96106	-0-	-92324	-0-	1395 1	86090 3	N	7878	7870 0	17 8	308		
*10	119164 X	97711	-0-	-21453	-0-	9364 9	88153 3	N	7421	7251 0	27 8	451		
11	115320 X	94623	-0-	-20697	-0-	1350 1	84865 3	N	6839	6892 0	74 8	324		
						8666 9	7523 9							
						1395 1								
						8163 9								
						765 1								
						1470 4								
JAKE 201-200 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289218														
COMPL. DATE 10/23/2019														
TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457														
06	208710 X	97336	-0-	-111374	-0-	80682 3	5738 4	N	9924	9538 0	48 8	695		
07	215667 X	100488	-0-	-115179	-0-	10916 9	8027 4	N	8422	8496 0	13 8	608		
08	215667 X	80066	-0-	-135601	-0-	83197 3	70484 3	N	7443	7575 0	37 8	439		
09	208710 X	92542	-0-	-116168	-0-	9264 9	63030 3	N	6222	6288 0	12 8	361		
*10	106795 X	71799	-0-	-34996	-0-	1395 1	6844 9	N	6224	6143 0	19 8	423		
11	97350 X	62169	-0-	-35181	-0-	8187 9	54852 3	N	5303	5296 0	45 8	385		
						21318 4	5833 9							
						1395 1								
						6846 9								
						1350 1								
						134 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
LUXE OPERATING LLC														
DAVIS 201-200-199 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289219														
COMPL. DATE 10/24/2019														
TOTAL DEPTH 11261														
PERF.11635 - 21601														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	254280 X	146223	-0-	-108057	-0-	126728 3	6280 4	N	12014	11585 0	66 8	595		
07	262756 X	150021	-0-	-112735	-0-	130547 3	8575 4	N	9908	10044 0	17 8	442		
08	262756 X	126162	-0-	-136594	-0-	10899 9								
09	254280 X	119714	-0-	-134566	-0-	1395 1	114684 3	N	9166	9141 0	45 8	422		
10	159712 X	120445	-0-	-39267	-0-	10083 9								
11	146220 X	109272	-0-	-36948	-0-	1350 1	100937 3	N	7270	7424 0	17 8	251		
						9430 4	7997 9							
						1395 1	110393 3	N	7870	7844 0	27 8	250		
						8657 9								
						1350 1	100095 3	N	7115	7037 0	72 8	256		
						7827 9								
BLACK MAPLE HILL STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 289240														
COMPL. DATE 08/15/2020														
TOTAL DEPTH 9924														
PERF.10102 - 14765														
06	127230 X	91750	-0-	-35480	-0-	80639 3	946 4	N	9241	8915 0	26 8	664		
07	131471 X	125834	-0-	-5637	-0-	10165 9								
08	131471 X	99554	-0-	-31917	-0-	114484 3	11350 9	N	10318	10571 0	5 8	406		
09	127230 X	82737	-0-	-44493	-0-	91140 3	8414 9	N	7649	7664 0	13 8	378		
*10	125829 X	82954	-0-	-42875	-0-	76024 3	6713 9	N	6103	6176 0	5 8	300		
11	121770 X	76188	-0-	-45582	-0-	75697 3	7257 9	N	6597	6617 0	6 8	274		
						70003 3	6185 9	N	5623	5321 0	18 8	558		
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289387														
COMPL. DATE 07/12/2019														
TOTAL DEPTH 2095														
PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289417														
COMPL. DATE 01/25/2020														
TOTAL DEPTH 9810														
PERF.10003 - 19384														
06	108570 X	35136	-0-	-73434	-0-	1326 1	21055 3	N	4912	4570 0	39 8	509		
07	112189 X	20891	-0-	-91298	-0-	7352 4	5403 9							
08	112189 X	60813	-0-	-51376	-0-	551 1	17325 3	N	2741	2613 0	5 8	632		
09	108570 X	55007	-0-	-53563	-0-	3015 9								
*10	44979 X	44979	-0-	-0-	-0-	2480 1	15323 3	N	8491	8773 0	46 8	304		
11	58800 X	41715	-0-	-17085	-0-	33670 4	9340 9							
						2385 1	22070 3	N	7601	7276 0	18 8	611		
						22191 4	8361 9							
						2429 1	36651 3	N	5363	5595 0	27 8	352		
						5899 9								
						2369 1	29218 3	N	5134	4744 0	74 8	668		
						4481 4	5647 9							
KNOB CREEK 12-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289427														
COMPL. DATE 09/08/2019														
TOTAL DEPTH 9719														
PERF.10109 - 18128														
06	218190 X	158132	-0-	-60058	-0-	134688 3	17436 4	N	5462	5258 0	21 8	347		
07	225463 X	182641	-0-	-42822	-0-	6008 9								
08	225463 X	176829	-0-	-48634	-0-	153179 3	23037 4	N	5841	5970 0	4 8	214		
09	218190 X	161994	-0-	-56196	-0-	6425 9								
*10	182652 X	147262	-0-	-35390	-0-	157129 3	13233 4	N	5879	5898 0	14 8	181		
11	176760 X	135841	-0-	-40919	-0-	6467 9								
						140061 3	16304 4	N	5117	5115 0	5 8	178		
						5629 9								
						132014 3	9850 4	N	4907	4835 0	13 8	239		
						5398 9								
						129427 3	1528 4	N	4442	4333 0	22 8	326		
						4886 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC BULLEIT 12-15-16 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772 WELL #:	2H	RRCID -> 289485	COMPL. DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH	9771	PERF. 9906 - 20554	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	448525 X	155815	-0-	-292710	-0-	136064 16521	3 9	3230	4	Y	15019	14905	0	45 8 208
07	185982 X	185982	-0-	-0-	-0-	164094 17349	3 9	4539	4	Y	15772	15827	0	9 8 144
08	268427 X	268427	-0-	-0-	-0-	245866	3	22561	9	Y	20510	20329	0	37 8 288
09	235267 X	235267	-0-	-0-	-0-	218110	3	17157	9	Y	15597	15551	0	12 8 322
*10	214829 X	214829	-0-	-0-	-0-	198611 14718	3 9	1500	4	Y	13380	13465	0	19 8 218
*11	192106 X	192106	-0-	-0-	-0-	179732	3	12374	9	Y	11249	11061	0	46 8 360
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11217	PERF. 11611 - 21661			
06	538872 X	53746	-0-	-485126	-0-	42141 10530	3 9	1075	4	Y	9573	9285	0	89 8 400
07	142321 X	105933	-0-	-36388	-0-	87673 17735	3 9	525	4	Y	16123	16211	0	13 8 299
08	142321 X	99882	-0-	-42439	-0-	665 14960	1 9	84257	3	Y	13600	13454	0	48 8 397
09	137730 X	84518	-0-	-53212	-0-	641 11285	1 9	72592	3	Y	10259	10291	0	18 8 347
10	142321 X	90545	-0-	-51776	-0-	644 11084	1 9	78817	3	Y	10076	9971	0	28 8 424
11	102510 X	80946	-0-	-21564	-0-	646 10298	1 9	70002	3	Y	9362	9357	0	77 8 352
ABIGAIL 218-219 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF. 11251 - 18780			
06	193045 X	136725	-0-	-56320	-0-	108209 15436	3 9	13080	4	N	14033	15397	0	65 8 425
07	207886 X	184993	-0-	-22893	-0-	157209 18372	3 9	9412	4	N	16702	16472	0	16 8 639
08	207886 X	132677	-0-	-75209	-0-	1395 13660	1 9	117622	3	N	12418	12482	0	41 8 534
09	201180 X	119393	-0-	-81787	-0-	1350 11477	1 4	94443	3	N	11021	11074	0	14 8 467
10	207886 X	100631	-0-	-107255	-0-	1395 10850	1 4	78299	3	N	9170	9381	0	18 8 238
11	179010 X	77539	-0-	-101471	-0-	900 1454	1 4	66910	3	N	7523	7481	0	45 8 235
DALLAS 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289527	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF. 11415 - 20101			
06	302599 X	170391	-0-	-132208	-0-	150891	3	19500	9	N	17727	17345	0	113 8 431
07	192541 X	184394	-0-	-8147	-0-	166802	3	17592	9	N	15993	16088	0	26 8 310
08	192541 X	160080	-0-	-32461	-0-	1395 14406	1 9	144279	3	N	13096	13039	0	65 8 302
09	186330 X	144150	-0-	-42180	-0-	1350 12510	1 9	130290	3	N	11373	11247	0	24 8 404
10	192541 X	142739	-0-	-49802	-0-	1395 11347	1 9	129997	3	N	10315	10368	0	38 8 313
11	178410 X	115039	-0-	-63371	-0-	1350 9539	1 9	104150	3	N	8672	8638	0	84 8 263

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MARY GRACE 201-202 UNIT				//CONT.// 71052 900 511772	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD					
				WELL #:	3H	RRCID ->	289534	COMPL.	DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 11220	PERF.	11508	-	21714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	492475 X	75609	-0-	-416866	-0-	59140 14960 9	3	1509	4	Y	13600	13185	0	55	8	567		
07	122853 X	118478	-0-	-4375	-0-	99205 18679 9	3	594	4	Y	16981	17212	0	18	8	318		
08	122853 X	109307	-0-	-13546	-0-	730 16011 9	1	92566	3	Y	14555	14399	0	49	8	425		
09	118890 X	93018	-0-	-25872	-0-	709 12020 9	1	80289	3	Y	10927	10961	0	21	8	370		
10	122853 X	105766	-0-	-17087	-0-	751 12830 9	1	92185	3	Y	11664	11512	0	31	8	491		
11	114630 X	86081	-0-	-28549	-0-	704 9098 9	1	76279	3	Y	8271	8368	0	84	8	310		
AVA 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289537	COMPL.	DATE 04/06/2020	TOTAL	DEPTH 11223	PERF.	11459	-	20140			
06	348966 X	203446	-0-	-145520	-0-	181280	3	22166	9	N	20151	19727	0	127	8	553		
07	219883 X	219522	-0-	-361	-0-	198199 20823 9	3	500	4	N	18930	19065	0	30	8	388		
08	219883 X	201856	-0-	-18027	-0-	1395 16837 9	1	183624	3	N	15306	15182	0	85	8	427		
09	212790 X	180547	-0-	-32243	-0-	1350 13736 9	1	165461	3	N	12487	12122	0	30	8	762		
10	219883 X	180605	-0-	-39278	-0-	1395 12729 9	1	166481	3	N	11572	11935	0	46	8	353		
11	212400 X	143440	-0-	-68960	-0-	1350 9261 9	1	132829	3	N	8419	9382	0	104	8	285		
EMMA 218-219 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289542	COMPL.	DATE 09/02/2020	TOTAL	DEPTH 11027	PERF.	11112	-	18506			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	187842	-0-	187842	187842	145393 18490 9	3	23959	4	N	16809	16513	0	21	8	275		
10	SHUT IN	305046	-0-	305046	492888	1395 25165 4	1	247365	3	N	28292	28222	0	54	8	291		
*11	782279 X	289391	-0-	-492888	-0-	900 5873 4	1	254098	3	N	25927	25778	0	150	8	290		
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289561	COMPL.	DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH 9898	PERF.	9905	-	20608			
06	192540 X	129884	-0-	-62656	-0-	113131 13727 9	3	3026	4	Y	12479	12376	0	35	8	173		
07	198958 X	182512	-0-	-16446	-0-	162787 15223 9	3	4502	4	Y	13839	13880	0	8	8	124		
08	198958 X	181919	-0-	-17039	-0-	166780	3	15139	9	Y	13763	13668	0	26	8	193		
09	192540 X	151880	-0-	-40660	-0-	140222	3	11658	9	Y	10598	10563	0	9	8	219		
*10	182497 X	147568	-0-	-34929	-0-	135704 10839 9	3	1025	4	Y	9854	9900	0	13	8	160		
11	176610 X	131097	-0-	-45513	-0-	122047	3	9050	9	Y	8227	8091	0	33	8	263		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
LUXE OPERATING LLC				//CONT.//	511772										
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.10010	-	18733
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	100140 X	77923	-0-	-22217	-0-	1336	1	48288	3	N	8757	8623	0	18	346
						18666	4	9633	9						
07	103478 X	101697	-0-	-1781	-0-	1339	1	85066	3	N	13902	13817	0	6	425
						15292	9								
08	103478 X	91504	-0-	-11974	-0-	2374	1	76661	3	N	11335	11382	0	15	363
						12469	9								
09	100140 X	79658	-0-	-20482	-0-	2396	1	56807	3	N	10601	10215	0	6	743
						8794	4	11661	9						
10	101680 X	84479	-0-	-17201	-0-	2413	1	68653	3	N	9385	9868	0	10	250
						3089	4	10324	9						
11	98400 X	84769	-0-	-13631	-0-	2394	1	68529	3	N	9389	9188	0	29	422
						3518	4	10328	9						
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289574	COMPL. DATE	01/12/2020	TOTAL	DEPTH	9627	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	9629	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11920	-	21500
06	145901 X	112164	-0-	-33737	-0-	87949	3	651	4	N	21422	27283	0	106	591
						23564	9								
07	124124 X	112629	-0-	-11495	-0-	90612	3	961	4	N	19142	19395	0	21	317
						21056	9								
08	124124 X	99154	-0-	-24970	-0-	1395	1	80306	3	N	15866	15621	0	54	508
						17453	9								
09	120120 X	95949	-0-	-24171	-0-	1350	1	79912	3	N	13352	13154	0	21	685
						14687	9								
10	124124 X	108487	-0-	-15637	-0-	1395	1	92076	3	N	13651	14037	0	36	263
						15016	9								
11	120120 X	64756	-0-	-55364	-0-	1350	1	52439	3	N	8712	8557	0	58	360
						1384	4	9583	9						
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	290073	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	11039	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
DRAKESTER 209														
WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1	44	0	848
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	72	0	776
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	45	0	731
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2235	2	710	9	Y	645	1063	0	266
10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1547	2	616	9	Y	560	677	0	110
*11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1782	2	1063	9	Y	966	631	0	445
DRAKESTER 209														
WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	Y	21	27	0	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
MDC TEXAS OPERATOR LLC														
TOYAH 'B'														
WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
CALIFORNIA CHROME 27														
WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325														
06	63480 X	60424	-0-	-3056	-0-	27264	1	31118	3	Y	1790	1658	1	199
						73	4	1969	9					
07	65596 X	65209	-0-	-387	-0-	20716	1	30662	3	Y	3693	3654	1	238
						9769	4	4062	9					
08	38419 X	38419	-0-	-0-	-0-	1017	1	33023	3	Y	3316	3451	1	103
						731	4	3648	9					
09	63840 X	31157	-0-	-32683	-0-	964	1	27707	3	Y	2260	2189	1	174
						2486	9							
10	65968 X	33569	-0-	-32399	-0-	4036	1	27500	3	Y	1848	1795	1	198
						2033	9					29	8	
11	63120 X	30939	-0-	-32181	-0-	797	1	28298	3	Y	1676	1753	1	121
						1844	9							
DIAMOND BACK 17														
WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244														
06	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20437	1	227	9	Y	206	179	1	202
07	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	13998	1	2896	3	Y	217	358	1	61
						239	9							
08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	13175	1	2242	3	Y	225	179	1	107
						203	4	248	9					
09	21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	890	1	20709	3	Y	206	155	1	158
						227	9							
10	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	20311	3	168	9	Y	153	154	1	157
*11	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	19922	1	1098	3	Y	256	215	1	198
						282	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511												
AMERICAN PHAROAH				WELL #:	1H	RRCID ->	287609	COMPL.	DATE	12/12/2015	TOTAL	DEPTH	10175	PERF.10372	-	17879	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		24870 X	-0-	-0-	-24870	-0-				-0-					-0-		
07		25699 X	9581	-0-	-16118	-0-	313	1	3	8	3	1	1		5		
							9256	4	9								
08		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6942	4	31	28	18	1	1		15		
09		7620 X	7209	-0-	-411	-0-	7141	4	68	62	58	1	1		19		
10		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9321	4	146	133	102	1	1		50		
*11		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	7930	4	531	483	375	1	1		158		
ASSAULT 6				WELL #:	1H	RRCID ->	287610	COMPL.	DATE	12/15/2017	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10078	-	16059	
06		46380 X	41878	-0-	-4502	-0-	334	1	37178	3	3129	3186	1		164		
							924	4	3442	9							
07		42160 X	41485	-0-	-675	-0-	37984	3	239	4	2965	2975	1		154		
							3262	9									
08		42160 X	37321	-0-	-4839	-0-	34186	3	134	4	2728	2777	1		105		
							3001	9									
09		41880 X	35064	-0-	-6816	-0-	2995	1	29430	3	2399	2429	1		75		
							2639	9									
10		43276 X	35116	-0-	-8160	-0-	2438	1	30373	3	2095	2089	1		81		
							2305	9									
*11		38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	34123	3	1481	4	2492	2451	1		122		
							2741	9									
SECRETARIAT 10				WELL #:	1HR	RRCID ->	287611	COMPL.	DATE	02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9898	-	14603	
06		46470 X	41134	-0-	-5336	-0-	32922	3	6279	4	1757	1554	1		411		
							1933	9									
07		40889 X	40847	-0-	-42	-0-	38644	3	612	4	1446	1228	1		629		
							1591	9									
08		44361 X	43082	-0-	-1279	-0-	41089	3	133	4	1691	1956	1		364		
							1860	9									
09		42930 X	40365	-0-	-2565	-0-	3603	1	35167	3	1450	1566	1		248		
							1595	9									
10		44361 X	41181	-0-	-3180	-0-	2957	1	36287	3	1761	1619	1		390		
							1937	9									
*11		43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	41131	3	195	4	1553	1445	1		498		
							1708	9									
YUCCA				WELL #:	5H	RRCID ->	287613	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10610	-	13822	
06		16740 X	15412	-0-	-1328	-0-	12966	1	1143	3	650	525	1		321		
							588	4	715	9							
07		17298 X	16970	-0-	-328	-0-	14811	1	1042	3	724	710	1		335		
							321	4	796	9							
08		23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	18637	1	2962	3	1481	1562	1		254		
							500	4	1629	9							
09		24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	18049	1	5097	3	1416	1402	1		268		
							50	4	1558	9							
10		23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	14640	1	7182	3	925	967	1		226		
							170	4	1018	9							
*11		19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	15730	1	2688	3	807	518	1		515		
							24	4	888	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511										
CITATION 14				WELL #:	1H	RRCID	-> 287614	COMPL.	DATE 11/17/2017	TOTAL	DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	42746 X	42746	-0-	-0-	-0-	6280	1	34835	3	Y	1230	1234	1		422
						278	4	1353	9						
07	46711 X	46711	-0-	-0-	-0-	10419	1	34869	3	Y	1233	1236	1		419
						67	4	1356	9						
08	47859 X	47859	-0-	-0-	-0-	18982	1	27277	3	Y	1167	1235	1		351
						316	4	1284	9						
09	49042 X	49042	-0-	-0-	-0-	3459	1	44377	3	Y	1096	1249	1		198
						1206	9								
10	46717 X	43690	-0-	-3027	-0-	42648	3	1042	9	Y	947	928	1		217
11	46320 X	35953	-0-	-10367	-0-	11104	1	23430	3	Y	1240	1058	1		399
						55	4	1364	9						

EASTEX 6				WELL #:	1H	RRCID	-> 287622	COMPL.	DATE 04/30/2018	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414	
06	0 W	38839	-0-	38839	1184139	33692	1	3	4	Y	4676	4759	1		253
						5144	9								
07	0 W	39641	-0-	39641	1223780	34954	4	4687	9	Y	4261	4270	1		244
08	0 W	36722	-0-	36722	1260502	32250	4	4472	9	Y	4065	4139	1	1 8	169
09	0 W	35573	-0-	35573	1296075	2	3	31360	4	Y	3828	3860	1		137
						4211	9								
*10	0 W	35786	-0-	35786	1331861	31943	4	3843	9	Y	3494	3488	1		143
11	0 W	33287	-0-	33287	1365148	28867	4	4420	9	Y	4018	3978	1		183

TOYAH B				WELL #:	2H	RRCID	-> 287694	COMPL.	DATE 04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522	
06	69360 X	64890	-0-	-4470	-0-	62418	3	105	4	Y	2152	1617	1		1184
						2367	9								
07	65094 X	65094	-0-	-0-	-0-	63321	3	14	4	Y	1599	1535	1		1248
						1759	9								
08	58639 X	58639	-0-	-0-	-0-	57238	3	1401	9	Y	1274	1808	1		714
09	62850 X	54562	-0-	-8288	-0-	4855	1	48345	3	Y	1238	1832	1		120
						1362	9								
10	64945 X	54730	-0-	-10215	-0-	3919	1	49303	3	Y	1371	1238	1		253
						1508	9								
11	62850 X	57847	-0-	-5003	-0-	56372	3	1475	9	Y	1341	1380	1		214

TOYAH B 22-21				WELL #:	2H	RRCID	-> 287696	COMPL.	DATE 04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045	
06	81540 X	63315	-0-	-18225	-0-	168	3	60973	4	Y	1976	1434	1		1088
						2174	9								
07	70091 X	55726	-0-	-14365	-0-	26098	3	27696	4	Y	1756	1691	1		1153
						1932	9								
08	48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	46626	3	483	4	Y	1431	1916	1		668
						1574	9								
09	42332 X	42332	-0-	-0-	-0-	3725	1	37215	3	Y	1263	1752	1		179
						3	4	1389	9						
10	43641 X	43641	-0-	-0-	-0-	3075	1	38858	3	Y	1507	1419	1		267
						50	4	1658	9						
*11	44382 X	44382	-0-	-0-	-0-	42964	3	1418	9	Y	1289	1319	1		237

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MDC TEXAS OPERATOR LLC															
WAR ADMIRAL 24															
WELL #: 6H RRCID -> 287704															
COMPL. DATE 04/20/2019															
TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	68213 X	68213	-0-	-0-	-0-	36973	1	18532	3	Y	3063	3006	1		267
07	64077 X	51908	-0-	-12169	-0-	9339	4	3369	9						
08	65875 X	52415	-0-	-13460	-0-	30463	1	14041	3	Y	2873	2903	1		237
09	64140 X	29657	-0-	-34483	-0-	4244	4	3160	9						
10	66278 X	37580	-0-	-28698	-0-	28743	1	17619	3	Y	2408	2444	1		201
11	64140 X	34111	-0-	-30029	-0-	3404	4	2649	9						
						18663	1	8030	3	Y	2404	2370	1		235
						320	4	2644	9						
						34693	1	13	3	Y	2611	2560	1	3 8	283
						2	4	2872	9						
						31510	1	13	3	Y	2353	2394	1		242
						2588	9								

AFFIRMED 6															
WELL #: 7H RRCID -> 287706															
COMPL. DATE 03/10/2019															
TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716															
06	44340 X	40152	-0-	-4188	-0-	18292	1	19091	3	Y	2172	2207	1		115
07	40710 X	40710	-0-	-0-	-0-	380	4	2389	9						
08	42075 X	42075	-0-	-0-	-0-	20360	1	18054	3	Y	1940	1942	1		113
09	40146 X	40146	-0-	-0-	-0-	162	4	2134	9						
10	42253 X	42253	-0-	-0-	-0-	24156	1	15495	3	Y	1828	1862	1		79
11	41520 X	34234	-0-	-7286	-0-	413	4	2011	9						
						21982	1	15416	3	Y	2498	2475	1		102
						2748	9								
						22891	1	16503	3	Y	2599	2595	1		106
						2859	9								
						18987	1	12251	3	Y	2708	2734	1		80
						17	4	2979	9						

AFFIRMED 6															
WELL #: 3HM RRCID -> 287707															
COMPL. DATE 03/10/2019															
TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432															
06	47460 X	38208	-0-	-9252	-0-	20542	1	13435	3	Y	2204	2253	1		103
07	49042 X	37473	-0-	-11569	-0-	1807	4	2424	9						
08	36991 X	36991	-0-	-0-	-0-	21341	1	13702	3	Y	2082	2072	1		113
09	38550 X	30015	-0-	-8535	-0-	140	4	2290	9						
10	39835 X	31340	-0-	-8495	-0-	23217	1	11219	3	Y	1930	1965	1		78
11	38220 X	26093	-0-	-12127	-0-	432	4	2123	9						
						18274	1	9790	3	Y	1774	1784	1		68
						1951	9								
						19035	1	10424	3	Y	1710	1707	1		71
						1881	9								
						17791	1	6321	3	Y	1795	1794	1		72
						6	4	1975	9						

PICKPOCKET 21															
WELL #: 3H RRCID -> 287709															
COMPL. DATE 02/03/2019															
TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484															
06	48939 X	48939	-0-	-0-	-0-	24085	1	14019	3	Y	2670	2713	1		365
07	51367 X	38201	-0-	-13166	-0-	7898	4	2937	9						
08	41299 X	41299	-0-	-0-	-0-	19428	1	12332	3	Y	2585	2435	1		515
09	49710 X	39338	-0-	-10372	-0-	3597	4	2844	9						
10	50840 X	40283	-0-	-10557	-0-	19358	1	15972	3	Y	2650	2554	1		611
11	48930 X	35777	-0-	-13153	-0-	3054	4	2915	9						
						11821	1	24300	3	Y	2391	2560	1		442
						587	4	2630	9						
						8453	1	28510	3	Y	2438	2455	1		425
						638	4	2682	9						
						1882	1	31011	3	Y	2337	2386	1		376
						313	4	2571	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511										
SEATTLE SLEW				WELL #:	1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247	-	18019
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-				-0-
07	7998 X	233	-0-	-7765	-0-	28	1	1	3	Y	185				185
						204	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	1	1		296
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	257	357	1		196
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	151	320	1		27
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	49	59	1		17
COOPERS DREAM 23-2				WELL #:	2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029	-	17346
06	53735 X	53735	-0-	-0-	-0-	25102	1	16645	3	Y	3165	3172	1		210
						8506	4	3482	9						
07	59892 X	40060	-0-	-19832	-0-	20306	1	12796	3	Y	2971	2912	1		269
						3690	4	3268	9						
08	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	16837	1	13520	3	Y	1757	1809	1		217
						2805	4	1933	9						
09	58110 X	41334	-0-	-16776	-0-	16352	1	21864	3	Y	2372	2370	1		219
						509	4	2609	9						
10	60047 X	41520	-0-	-18527	-0-	8689	1	29506	3	Y	2428	2523	1		124
						654	4	2671	9						
11	53730 X	36228	-0-	-17502	-0-	2269	1	30967	3	Y	2443	2126	1		441
						305	4	2687	9						
COOPERS DREAM 23-4				WELL #:	4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9964	-	15931
06	50280 X	44247	-0-	-6033	-0-	25004	1	10402	3	Y	2332	2337	1		155
						6276	4	2565	9						
07	54839 X	33960	-0-	-20879	-0-	20138	1	8756	3	Y	2188	2145	1		198
						2659	4	2407	9						
08	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	17315	1	6226	3	Y	1526	1508	1		216
						1506	4	1679	9						
09	53070 X	37369	-0-	-15701	-0-	16489	1	17925	3	Y	2111	2175	1		152
						633	4	2322	9						
10	49693 X	31657	-0-	-18036	-0-	10514	1	18954	3	Y	1270	1374	1		48
						792	4	1397	9						
11	44250 X	27063	-0-	-17187	-0-	15240	1	10698	3	Y	901	758	1		191
						134	4	991	9						
SEATTLE SLEW 17				WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9798	-	19665
06	57000 X	15452	-0-	-41548	-0-	13	1	6249	3	Y	1718	2257	1		644
						7300	4	1890	9						
07	72354 X	24370	-0-	-47984	-0-	18140	1	3540	3	Y	121				765
						2557	4	133	9						
08	72354 X	25694	-0-	-46660	-0-	25666	1	28	9	Y	25	523	1	1 8	266
09	70020 X	28911	-0-	-41109	-0-	27884	1	1027	9	Y	934	487	1		713
10	66309 X	41092	-0-	-25217	-0-	38040	1	9	3	Y	2766	2644	1		835
						3043	9								
*11	49110 X	49110	-0-	-0-	-0-	45547	1	34	3	Y	3208	3552	1		491
						3529	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MDC TEXAS OPERATOR LLC														
DELIGHTFUL DASHER 11-2														
WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30510 X	26929	-0-	-3581	-0-	4123 1	19081 3	Y	3386	3533 1				209
07	39288 X	39288	-0-	-0-	-0-	3725 9	16753 1	18591 3	Y	3585	3462 1			332
08	35761 X	35761	-0-	-0-	-0-	3944 9	3713 1	28927 3	Y	2837	3047 1			122
09	41216 X	41216	-0-	-0-	-0-	3121 9	20766 1	16552 3	Y	3544	3452 1			214
10	39277 X	37104	-0-	-2173	-0-	3898 9	20993 1	12845 3	Y	2969	3004 1			179
11	38010 X	35786	-0-	-2224	-0-	3266 9	16389 1	16045 3	Y	3047	3099 1			127
						3352 9								
STATE CALIFORNIA CHROME 27														
WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503														
06	18600 X	1367	-0-	-17233	-0-	69 1	309 3	Y	899	826 1				111
07	19561 X	9465	-0-	-10096	-0-	989 9	1049 1	5544 3	Y	2385	2306 1			190
08	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	248 4	1137 1	12050 3	Y	1988	2123 1			55
09	18930 X	15805	-0-	-3125	-0-	1137 1	39 4	12440 3	Y	1739	1599 1			195
10	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	1041 1	411 4	10963 3	Y	1750	1761 1	31 8		153
11	14910 X	12156	-0-	-2754	-0-	1195 1	1925 9	9868 3	Y	1329	1396 1			86
						826 1	1462 9							
COOPERS DREAM 23-3														
WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192														
06	45860 X	45860	-0-	-0-	-0-	25530 1	11965 3	Y	2052	2057 1				136
07	49259 X	34378	-0-	-14881	-0-	6108 4	2257 9	8782 3	Y	1927	1888 1			175
08	50189 X	32559	-0-	-17630	-0-	20952 1	2524 4	2120 9	Y	1343	1328 1			190
09	48570 X	38141	-0-	-10429	-0-	18352 1	4081 4	1477 9	Y	2530	2487 1			233
10	50189 X	35901	-0-	-14288	-0-	18926 1	456 4	15976 3	Y	2424	2542 1			115
11	45870 X	31925	-0-	-13945	-0-	12140 1	461 4	20634 3	Y	2688	2291 1			512
						9287 1	190 4	19491 3	Y					
						221 4	2957 9							
PICKPOCKET 21														
WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475														
06	48380 X	48380	-0-	-0-	-0-	23661 1	12761 3	Y	4996	5076 1				663
07	47492 X	36986	-0-	-10506	-0-	6462 4	5496 9	9056 3	Y	4835	4556 1			942
08	40832 X	40832	-0-	-0-	-0-	19835 1	2776 4	5319 9	Y	4954	4759 1			1137
09	48390 X	37310	-0-	-11080	-0-	19968 1	2354 4	13061 3	Y	3630	4029 1			738
10	50003 X	36046	-0-	-13957	-0-	14359 1	435 4	18523 3	Y	3131	3178 1			691
11	48390 X	33063	-0-	-15327	-0-	11463 1	584 4	20555 3	Y	2908	2938 1			661
						9187 1	221 4	3444 9						
						221 4	3199 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511									
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10372	- 17239
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	61460 X	61460	-0-	-0-	-0-	36002	1	14574	3	Y	3230	3168	1	285
						7331	4	3553	9					
07	47465 X	47465	-0-	-0-	-0-	31211	1	9861	3	Y	3063	3094	1	254
						3024	4	3369	9					
08	47420 X	47420	-0-	-0-	-0-	29974	1	12269	3	Y	2548	2587	1	215
						2374	4	2803	9					
09	39780 X	33319	-0-	-6461	-0-	25126	1	5534	3	Y	2262	2239	1	238
						171	4	2488	9					
10	44260 X	44260	-0-	-0-	-0-	31925	1	9721	3	Y	2176	2126	1	280
						220	4	2394	9				8 8	
*11	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	17368	1	21473	3	Y	2033	2068	1	245
						202	4	2236	9					
GALLANT FOX 9				WELL #:	1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10010	- 14582
06	44490 X	37997	-0-	-6493	-0-	9	3	35621	4	N	2152	2267	1	573
						2367	9							
07	38502 X	33432	-0-	-5070	-0-	7605	3	23847	4	N	1800	1748	1	625
						1980	9							
08	45539 X	37327	-0-	-8212	-0-	34432	3	691	4	N	2004	2123	1	506
						2204	9							
09	44070 X	35250	-0-	-8820	-0-	2957	1	29458	3	N	2498	2291	1	713
						87	4	2748	9					
10	45539 X	35385	-0-	-10154	-0-	2373	1	29947	3	N	2786	3030	1	469
						3065	9							
11	38010 X	35874	-0-	-2136	-0-	33662	3	204	4	N	1825	1808	1	486
						2008	9							
OMAHA 11-3				WELL #:	3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL	DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970
06	50820 X	26050	-0-	-24770	-0-	19169	3	2474	4	Y	4006	4178	1	248
						4407	9							
07	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	9895	3	14616	4	Y	4176	4032	1	392
						4594	9							
08	39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	31099	3	4347	4	Y	3342	3590	1	144
						3676	9							
09	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	20043	1	20070	3	Y	2470	2471	1	143
						2717	9							
10	35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	19410	1	13700	3	Y	2035	2050	1	128
						2239	9							
11	37860 X	36790	-0-	-1070	-0-	17226	1	16885	3	Y	2435	2455	1	108
						2679	9							
COPPERHEAD 23				WELL #:	1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530
06	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	4013	1	6305	3	Y	2127	2077	1	148
						590	4	2340	9					
07	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	1363	1	8102	3	Y	2311	2189	1	270
						1716	4	2542	9					
08	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	1001	1	4264	3	Y	1165	1201	1	234
						2226	4	1282	9					
09	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	24847	1	1595	3	Y	1745	1901	1	78
						279	4	1920	9					
10	28380 X	28380	-0-	-0-	-0-	22533	1	3499	3	Y	1840	1857	1	61
						324	4	2024	9					
*11	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	23085	1	1952	3	Y	1872	1679	1	254
						141	4	2059	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511									
DELIGHTFUL DASHER 11				WELL #:	1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	2161 1	18291 3	Y	2831	2990 1				167
07	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	3114 9	20666 3	Y	2916	2818 1				265
08	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	1267 1	13000 3	Y	2364	2532 1				97
09	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	3208 9	3835 9	Y	3486	3355 1				228
10	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	11551 1	18522 3	Y	3120	3316 1				32
*11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	2600 9	1114 3	Y	-0-	31 1				1
						23587 3								
						737 1								
						3432 9								
						338 1								
						36 4								

OMAHA 11-2				WELL #:	2H	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062
06	52320 X	39519	-0-	-12801	-0-	4160 1	32731 3	Y	2389	2601 1				166
07	38214 X	38214	-0-	-0-	-0-	2628 9	32094 3	Y	2444	2543 1				67
08	44702 X	9147	-0-	-35555	-0-	3432 1	2271 3	Y	2916	2873 1				110
09	43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	2688 9	19290 3	Y	3143	3033 1				220
10	42284 X	41927	-0-	-357	-0-	3668 1	19056 3	Y	3043	3082 1				181
*11	40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	3208 9	18512 3	Y	2642	2712 1				111
						20888 1								
						3457 9								
						19524 1								
						3347 9								
						18856 1								
						6 4								

AFFIRMED 6				WELL #:	2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247
06	34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	11 3	28490 4	Y	5089	5171 1				296
07	30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	5598 9	5286 9	Y	4805	4802 1				299
08	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	24922 4	4954 9	Y	4504	4629 1				174
09	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	24199 4	3274 9	Y	2976	3009 1				141
10	24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	22796 4	2888 9	Y	2625	2652 1				114
*11	27419 X	27419	-0-	-0-	-0-	21292 4	3589 9	Y	3263	3180 1				197
						23830 4								

PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9853	- 14425
06	37786 X	37786	-0-	-0-	-0-	15784 1	12882 3	Y	2649	2691 1				359
07	32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	6206 4	9244 3	Y	2563	2415 1				507
08	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	18003 1	2819 9	Y	2623	2525 1				605
09	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	2749 4	15838 3	Y	2088	2242 1		5 8		446
10	31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	8992 1	20763 3	Y	2629	2643 1				432
*11	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	3040 4	2892 9	Y	2410	2462 1				380
						9450 1								
						433 4								
						7563 1								
						495 4								
						11182 1								
						145 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MDC TEXAS OPERATOR LLC															
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	AMT	BALANCE
06	0	W	81329	-0-	81329	326165	65203	3	3589	4	N	11397	11270	1	611
07	0	W	69916	-0-	69916	396081	12537	9	1091	4	N	9558	8841	1	1328
08	0	W	60773	-0-	60773	456854	58311	3	8880	9	N	8073	8430	1	971
09	0	W	54386	-0-	54386	511240	10514	9	41911	3	N	7282	7209	1	1044
10	0	W	52738	-0-	52738	563978	51893	3	3459	1	N	7499	7237	1	1306
11	0	W	54269	-0-	54269	618247	4465	1	8249	9	N	6475	6567	1	1214
							47146	3	7123	9	N				
PICKPOCKET 21														WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG BROWN 15														WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMERICAN PHAROAH														WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WAR ADMIRAL 24														WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMARTY JONES 26														WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59942					Y	NO RPT			155
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59942					Y	NO RPT			155
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59942					Y	NO RPT			155
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59942					Y	NO RPT			155
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.//		556511								
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		4H	RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 10007		PERF.10092 - 14559	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		5H	RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10006 - 14473	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:		6H	RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9954		PERF.10084 - 14551	
06	72330 X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	72330 X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	72330 X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					Y	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560			RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11730 - 16115	
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W202DM										
06	42315 X	42315	-0-	-0-	-0-	2369	1	37722	2	N	2022	2241 0	289
						2224	9						
07	44822 X	44822	-0-	-0-	-0-	2496	1	40078	2	N	2044	1978 0	355
						2248	9						
08	38776 X	38776	-0-	-0-	-0-	2330	1	33543	2	N	2639	2571 0	423
						2903	9						
09	31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	2000	1	27460	2	N	1906	2125 0	204
						2097	9						
10	31773 X	31773	-0-	-0-	-0-	2185	1	27465	2	N	1930	1968 0	166
						2123	9						
*11	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	2079	1	21027	2	N	2796	2469 0	493
						3076	9						

KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W101DM			RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11044 - 15471	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
ZUMA 3 SL				WELL #:	W202B0	RRCID -> 281894	COMPL. DATE 12/26/2016	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11070	- 15443			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	62970	X	46458	-0-	-16512	-0-	22 1	43999	2	N	2215	2717	1	424
							2437 9							
07	63860	X	57262	-0-	-6598	-0-	31 1	54434	2	N	2543	2219	1	748
							2797 9							
08	58146	X	58146	-0-	-0-	-0-	31 1	55593	2	N	2293	2598	1	443
							2522 9							
09	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	30 1	52644	2	N	2118	1943	1	618
							2330 9							
10	57257	X	53406	-0-	-3851	-0-	31 1	51014	2	N	2146	2294	1	470
							2361 9							
11	56280	X	39680	-0-	-16600	-0-	28 1	38066	2	N	1442	1338	1	574
							1586 9							

ZUMA 3 SL				WELL #:	W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10446	- 14560			
06	46750	X	46750	-0-	-0-	-0-	1215 1	39822	2	Y	5194	5225	0	1236
							5713 9							
07	52497	X	52497	-0-	-0-	-0-	1058 1	45997	2	Y	4947	4897	0	1286
							5442 9							
08	55845	X	55845	-0-	-0-	-0-	1191 1	49096	2	Y	5053	5123	0	1216
							5558 9							
09	56107	X	56107	-0-	-0-	-0-	1227 1	50130	2	Y	4318	4597	0	937
							4750 9							
10	56152	X	56152	-0-	-0-	-0-	1149 1	49211	2	Y	5265	5133	0	1069
							5792 9							
*11	47582	X	47582	-0-	-0-	-0-	809 1	42617	2	Y	3778	3923	0	924
							4156 9							

ZUMA 3 SL				WELL #:	W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.11024	- 15235			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #:	W101DE	RRCID -> 282850	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10767	- 18020			
06	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	724 1	13897	2	N	4394	4602	1	1202
							4833 9							
07	23529	X	18816	-0-	-4713	-0-	910 1	13203	2	N	4275	4268	1	1209
							4703 9							
08	23529	X	6294	-0-	-17235	-0-	908 1	3568	2	N	1653	2284	1	578
							1818 9							
09	22770	X	15304	-0-	-7466	-0-	723 1	10696	2	N	3532	2838	1	1272
							3885 9							
10	20088	X	16725	-0-	-3363	-0-	818 1	11483	2	N	4022	4338	1	956
							4424 9							
11	19440	X	16396	-0-	-3044	-0-	853 1	11757	2	N	3442	3129	1	1269
							3786 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	81534 X	81534	-0-	-0-	-0-	1230	1	65945	2	N	13054	13019	0	1181
07	78926 X	78926	-0-	-0-	-0-	14359	9	1271	1	N	12708	12978	0	911
08	77395 X	77395	-0-	-0-	-0-	13979	9	1271	1	N	12641	12585	0	967
09	62001 X	62001	-0-	-0-	-0-	13905	9	1222	1	N	10259	10159	0	1067
10	56452 X	56452	-0-	-0-	-0-	11285	9	1213	1	N	9547	9505	0	1109
11	37020 X	9218	-0-	-27802	-0-	10502	9	205	1	N	1580	1703	0	986
						1738	9							
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515														
06	33660 X	22520	-0-	-11140	-0-	582	1	20469	2	N	1335	1277	1	333
07	34131 X	27935	-0-	-6196	-0-	1469	9	1173	1	N	1347	1186	1	494
08	29537 X	29537	-0-	-0-	-0-	1482	9	1169	1	N	1426	1683	1	237
09	29784 X	29784	-0-	-0-	-0-	1569	9	1230	1	N	1648	1461	1	424
10	30129 X	30129	-0-	-0-	-0-	1813	9	1271	1	N	1374	1560	1	238
11	28590 X	21906	-0-	-6684	-0-	1511	9	861	1	N	938	866	1	275
						1032	9						35 8	
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442														
06	14970 X	7863	-0-	-7107	-0-	1062	1	4086	2	N	2468	2593	1	742
07	15469 X	5077	-0-	-10392	-0-	2715	9	1180	1	N	2117	1845	1	1014
08	14508 X	4118	-0-	-10390	-0-	2329	9	858	1	N	1467	1445	1	1036
09	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	1614	9	795	1	N	2014	1798	1	1252
10	8122 X	7421	-0-	-701	-0-	2215	9	1028	1	N	1753	1769	1	1236
*11	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	1928	9	890	1	N	2009	2602	1	643
						2210	9							
ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025														
06	71138 X	71138	-0-	-0-	-0-	60	1	63707	2	N	6701	7202	0	959
07	67793 X	67793	-0-	-0-	-0-	7371	9	62	1	N	6326	5954	0	1331
08	63522 X	63522	-0-	-0-	-0-	6959	9	62	1	N	5906	6063	0	1174
09	60389 X	60389	-0-	-0-	-0-	6497	9	60	1	N	5574	5206	0	1542
10	59663 X	59663	-0-	-0-	-0-	6131	9	1306	1	N	5231	5612	0	1161
*11	37795 X	37795	-0-	-0-	-0-	5754	9	239	1	N	1935	2503	0	593
						2129	9							

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1052

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//		562560													
ZUMA 3						WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11303 - 15896					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KENTZEL STATE 42					WELL #: W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11238 - 15785						
06	23460 X	20908	-0-	-2552	-0-	1162	1	13519	2	N	5661	5855	0					809	
						6227	9												
07	24242 X	21061	-0-	-3181	-0-	1187	1	13671	2	N	5639	5470	0					978	
						6203	9												
08	21421 X	18399	-0-	-3022	-0-	1215	1	12241	2	N	4494	4753	0					719	
						4943	9												
09	20910 X	16604	-0-	-4306	-0-	1193	1	10517	2	N	4449	4691	0					477	
						4894	9												
10	21607 X	17517	-0-	-4090	-0-	1203	1	11000	2	N	4831	4891	0					417	
						5314	9												
11	20910 X	14870	-0-	-6040	-0-	1230	1	9947	2	N	3357	3182	0					592	
						3693	9												

KENTZEL STATE 42					WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11346 - 15970						
06	24120 X	20662	-0-	-3458	-0-	1160	1	13805	2	N	5179	5575	0					740	
						5697	9												
07	24924 X	22043	-0-	-2881	-0-	1240	1	14661	2	N	5584	5355	0					969	
						6142	9												
08	24924 X	19287	-0-	-5637	-0-	1240	1	13260	2	N	4352	4624	0					697	
						4787	9												
09	23100 X	17223	-0-	-5877	-0-	1200	1	11274	2	N	4317	4551	0					463	
						4749	9												
10	22041 X	20580	-0-	-1461	-0-	1230	1	14078	2	N	4793	4843	0					413	
						5272	9												
11	21330 X	8157	-0-	-13173	-0-	1200	1	4074	2	N	2621	2572	0					462	
						2883	9												

TXL SOUTH 56-T2-2X11					WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10343		PERF.10783 - 17895						
06	63604 X	63604	-0-	-0-	-0-	1204	1	49237	2	Y	11966	13177	0					645	
						13163	9												
07	63918 X	63918	-0-	-0-	-0-	1266	1	50623	2	Y	10935	10881	0					699	
						12029	9												
08	61980 X	61980	-0-	-0-	-0-	1271	1	47787	2	Y	11747	11382	0					1064	
						12922	9												
09	58101 X	58101	-0-	-0-	-0-	1230	1	46488	2	Y	9439	9962	0					541	
						10383	9												
10	54559 X	54559	-0-	-0-	-0-	1239	1	44486	2	Y	8031	7953	0					619	
						8834	9												
*11	50137 X	50137	-0-	-0-	-0-	1063	1	40908	2	Y	7424	7436	0					607	
						8166	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL SOUTH 56-T2-2X11														
WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	48127 X	48127	-0-	-0-	-0-	1230	1	35867	2	Y	10027	10610	0	540
07	48801 X	48801	-0-	-0-	-0-	11030	9	1222	1	37183	2	Y	9451	604
08	45875 X	45875	-0-	-0-	-0-	10396	9	1194	1	35057	2	Y	8749	792
09	41019 X	41019	-0-	-0-	-0-	9624	9	1210	1	30650	2	Y	8326	477
10	41852 X	41852	-0-	-0-	-0-	9159	9	1266	1	31342	2	Y	8404	648
11	36540 X	34720	-0-	-1820	-0-	9244	9	1076	1	26095	2	Y	6863	561
						7549	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11														
WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070														
06	48900 X	40442	-0-	-8458	-0-	1158	1	28749	2	Y	9577	10149	0	516
07	46004 X	29481	-0-	-16523	-0-	10535	9	934	1	20727	2	Y	7109	454
08	46004 X	35688	-0-	-10316	-0-	7820	9	1122	1	26936	2	Y	6936	628
09	41490 X	32160	-0-	-9330	-0-	7630	9	1187	1	22837	2	Y	7396	424
10	41788 X	30556	-0-	-11232	-0-	8136	9	1198	1	22274	2	Y	6440	496
11	40440 X	26916	-0-	-13524	-0-	7084	9	1034	1	20304	2	Y	5071	414
						5578	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W101B0 RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807														
06	41370 X	33405	-0-	-7965	-0-	24	1	25667	2	N	7013	7516	0	737
07	42749 X	39791	-0-	-2958	-0-	7714	9	750	1	30339	2	N	7911	707
08	38130 X	32354	-0-	-5776	-0-	8702	9	1019	1	23628	2	N	7006	1013
09	36900 X	31730	-0-	-5170	-0-	7707	9	1215	1	22802	2	N	7012	764
10	39804 X	4410	-0-	-35394	-0-	7713	9	679	1	564	2	N	2879	256
11	38520 X	14912	-0-	-23608	-0-	3167	9	952	1	10587	2	N	3066	80
						3373	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W102B0 RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692														
06	61052 X	61052	-0-	-0-	-0-	30	1	47126	2	N	12633	12824	0	1327
07	56266 X	56266	-0-	-0-	-0-	13896	9	751	1	43194	2	N	11201	1001
08	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	12321	9	1101	1	37267	2	N	9859	1425
09	47033 X	47033	-0-	-0-	-0-	10845	9	1225	1	36138	2	N	8791	957
10	35857 X	35857	-0-	-0-	-0-	9670	9	641	1	26043	2	N	8339	741
11	26220 X	26051	-0-	-169	-0-	9173	9	908	1	19219	2	N	5385	141
						5924	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560											
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:		W101AP	RRCID ->	289167	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:		W102B0	RRCID ->	289409	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KENTZEL STATE 42			WELL #:		W102AP	RRCID ->	289690	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:		W101B0	RRCID ->	289735	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	10071	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KENTZEL STATE 42			WELL #:		W101AP	RRCID ->	289832	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PDC PERMIAN, INC.			WELL #:		646832 1H	RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	10547 - 20368			
BLUE LAKES 5556																
06	41040 X	34716	-0-	-6324	-0-	29888	2	22	4	Y	4369	4326	0			330
						4806	9									
07	41168 X	31083	-0-	-10085	-0-	26578	2	137	4	Y	3971	4077	0	1	8	223
						4368	9									
08	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	23822	2	232	4	Y	3957	3887	0	12	8	281
						4353	9									
09	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	24035	2	212	4	Y	3564	3584	0	8	8	253
						3920	9									
10	27698 X	27698	-0-	-0-	-0-	23977	2	546	4	Y	2886	2888	0	12	8	239
						3175	9									
*11	29203 X	29203	-0-	-0-	-0-	24919	2	953	4	Y	3028	2957	0	5	8	305
						3331	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283114		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	10948	2	29	4	Y	2511	2379	1	19	8	113
07	22134 X	12280	-0-	-9854	-0-	2762	9	25	4	Y	2679	2578	1			214
08	30597 X	23193	-0-	-7404	-0-	9308	2	31	4	Y	2852	2681	1	2	8	383
09	29610 X	24287	-0-	-5323	-0-	2947	9									
10	0 W	25199	-0-	25199	25199	20025	2	21272	2	Y	2720	2956	1			147
11	0 W	16815	-0-	16815	42014	3137	9	3	4	Y	2809	2721	1	3	8	232
						1	1	2992	9							
						22	4									
						22106	2	3	4	Y	2809	2721	1	3	8	232
						3090	9									
						13763	2	3	4	Y	2772	2442	1			562
						3049	9									

GREENWICH NW 3130			WELL #: A 1H			RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018				TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838				
06	58650 X	54236	-0-	-4414	-0-	47554	2	515	4	Y	5606	5524	0	18	8	152
07	60605 X	50423	-0-	-10182	-0-	6167	9									
08	60543 X	11984	-0-	-48559	-0-	1735	1	42537	2	Y	5482	5506	0	5	8	123
09	58590 X	34	-0-	-58556	-0-	121	4	6030	9							
10	56048 X	2427	-0-	-53621	-0-	10590	2	1394	9	Y	1267	1324	0			66
*11	62822 X	62822	-0-	-0-	-0-	2	2	9	4	Y	21	86	0			1
						23	9									
						16	1	2071	2	Y	226	201	0	7	8	19
						91	4	249	9							
						5480	1	48564	2	Y	7980	7859	0	15	8	125
						8778	9									

LOST SADDLE 46			WELL #: 1H			RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579				
06	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	36127	2	471	4	N	2296	2223	1			523
07	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	2526	9	231	4	N	2737	2699	1	6	8	555
08	53782 X	53782	-0-	-0-	-0-	45866	2	6	4	N	2382	2578	1	13	8	346
09	44235 X	44235	-0-	-0-	-0-	3011	9									
10	49104 X	38137	-0-	-10967	-0-	51156	2	130	4	N	2342	2047	1	8	8	633
11	49530 X	34678	-0-	-14852	-0-	2620	9	264	4	N	2205	2273	1	11	8	554
						41529	2									
						2576	9									
						35447	2									
						2426	9									
						85	1	32259	2	N	2115	2245	1	6	8	418
						7	4	2327	9							

TARVIN STATE 2			WELL #: A 4H			RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916				
06	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	28717	2	1384	9	N	1258	1492	1	20	8	227
07	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	28951	2	1404	9	N	1276	1113	1			390
08	30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	29321	2	1295	9	N	1177	1302	1	2	8	263
09	29081 X	29081	-0-	-0-	-0-	4	1	27860	2	N	1106	1098	1			271
10	29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	1217	9									
*11	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	99	1	28002	2	N	1148	1131	1	4	8	284
						2	4	1263	9							
						82	1	25989	2	N	1038	685	1			637
						1142	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
GREENWICH 57-3142														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8520 X	1125	-0-	-7395	-0-	878	2	247	4	Y	-0-			295
07	8804 X	4762	-0-	-4042	-0-	166	1	4081	2	Y	115			410
						388	4	127	9					
08	9610 X	7160	-0-	-2450	-0-	6395	2	316	4	Y	408	551	1	267
						449	9							
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	243	1	2747	2	Y	359	373	0	253
						9	4	395	9					
10	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	30	1	3889	2	Y	482	376	1	359
						530	9							
11	6930 X	3377	-0-	-3553	-0-	299	1	2645	2	Y	394	340	0	413
						433	9							
RON 56-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743														
06	72957 X	72957	-0-	-0-	-0-	70344	2	1757	4	N	778	552	1	391
						856	9							
07	60791 X	50465	-0-	-10326	-0-	1955	1	47931	2	N	387	375	1	403
						153	4	426	9					
08	60791 X	53367	-0-	-7424	-0-	52560	2	377	4	N	391	552	1	241
						430	9							
09	70050 X	47890	-0-	-22160	-0-	3752	1	42431	2	N	495	373	1	357
						1162	4	545	9					
10	72385 X	48084	-0-	-24301	-0-	355	1	46589	2	N	419	374	1	401
						679	4	461	9					
11	70050 X	45126	-0-	-24924	-0-	4509	1	39959	2	N	379	346	1	431
						241	4	417	9					
WINCHESTER 57-10														
WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679														
06	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-			205
07	12090 X	7857	-0-	-4233	-0-	261	1	6408	2	N	1080	1112	1	173
						1188	9							
08	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	11229	2	1244	9	N	1131	1077	1	227
09	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	791	1	8941	2	N	1105	931	1	397
						1216	9							
10	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	74	1	9718	2	N	1061	1112	1	345
						1167	9							
11	12060 X	11247	-0-	-813	-0-	1019	1	9030	2	N	1089	1053	1	380
						1198	9							
QUINN 6														
WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455														
06	7950 X	7492	-0-	-458	-0-	16	1	7153	2	N	294	348	1	217
						323	9							
07	8215 X	7697	-0-	-518	-0-	7360	2	337	9	N	306	381	1	142
08	8029 X	7752	-0-	-277	-0-	18	1	7412	2	N	293	183	1	251
						322	9							
09	7770 X	7291	-0-	-479	-0-	23	1	6970	2	N	271	357	1	165
						298	9							
10	8029 X	7059	-0-	-970	-0-	69	1	6697	2	N	266	186	1	244
						293	9							
11	7500 X	6609	-0-	-891	-0-	4	1	6316	2	N	263	172	1	335
						289	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12287	2	85	4	N	239	191	1	431
07	12245 X	12166	-0-	-79	-0-	263	9							
08	11501 X	10524	-0-	-977	-0-	446	1	10925	2	N	566	563	1	434
09	12630 X	9328	-0-	-3302	-0-	172	4	623	9					
10	13051 X	9974	-0-	-3077	-0-	9980	2	108	4	N	396	544	1	286
11	12630 X	9806	-0-	-2824	-0-	436	9							
						706	1	7981	2	N	440	377	1	348
						157	4	484	9					
						71	1	9323	2	N	490	553	1	285
						41	4	539	9					
						937	1	8303	2	N	445	345	1	384
						76	4	490	9					
GREENWICH 57-3142														
WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797														
06	52448 X	52448	-0-	-0-	-0-	47230	2	605	4	Y	4194	4091	1	487
07	42005 X	40370	-0-	-1635	-0-	4613	9							
08	50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	1350	1	33085	2	Y	3675	3511	0	651
09	47610 X	34753	-0-	-12857	-0-	1892	4	4043	9					
10	49197 X	36838	-0-	-12359	-0-	46143	2	429	4	Y	3830	4245	1	235
11	47610 X	36660	-0-	-10950	-0-	4213	9							
						2570	1	29064	2	Y	2581	2241	0	569
						280	4	2839	9					
						254	1	33284	2	Y	2999	3162	1	405
						1	4	3299	9					
						3348	1	29670	2	Y	3126	2795	0	732
						203	4	3439	9					
LIAM STATE 53-12														
WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249														
06	43320 X	2431	-0-	-40889	-0-	1181	2	1208	4	Y	38	13	1	8
07	44299 X	989	-0-	-43310	-0-	42	9							
08	44299 X	120	-0-	-44179	-0-	33	1	803	2	Y	45	37	1	16
09	14910 X	594	-0-	-14316	-0-	103	4	50	9					
10	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	106	2	14	9	Y	13	25	1	2
*11	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	Y	66	21	1	29
						4	4	73	9					
						185	1	24227	2	Y	802	600	1	226
						882	9							
						2382	1	21109	2	Y	800	768	1	248
						880	9							
HERMIT 5556														
WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693														
06	89962 X	89962	-0-	-0-	-0-	88736	2	1	4	N	1114	1300	1	415
07	87601 X	87601	-0-	-0-	-0-	1225	9							
08	86140 X	86140	-0-	-0-	-0-	85989	2	314	4	N	1180	1121	1	471
09	84459 X	84459	-0-	-0-	-0-	1298	9							
10	82320 X	82320	-0-	-0-	-0-	84844	2	1296	9	N	1178	1085	1	535
*11	79490 X	79490	-0-	-0-	-0-	84380	2	4	4	N	68	110	1	475
						75	9							
						49	1	80679	2	N	1285	1291	1	443
						178	4	1414	9					
						75536	2	2529	4	N	1295	861	1	865
						1425	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NE 3130				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H	ASSOCIATED RRCID -> 283481	CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369	CNTY: WARD		
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	72630 X	72016	-0-	-614	-0-		67626	2	829	4	Y	3237	3203	0	4	8	88
07	65696 X	65696	-0-	-0-	-0-		3561	9									
08	60591 X	60591	-0-	-0-	-0-		2372	1	58154	2	Y	4700	4683	0			105
09	58170 X	43697	-0-	-14473	-0-		5170	9									
							56265	2	4326	9	Y	3933	3833	0	1	8	204
							3260	1	36867	2	Y	2954	2956	0	2	8	200
							321	4	3249	9							
10	60109 X	44057	-0-	-16052	-0-		305	1	39983	2	Y	3378	3285	0	7	8	286
							53	4	3716	9							
11	58170 X	55052	-0-	-3118	-0-		5153	1	45671	2	Y	3628	3855	0	2	8	57
							237	4	3991	9							
SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773		
06	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-		26	1	6767	2	N	2648	2431	1			387
							62	4	2913	9							
07	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-		680	1	7480	2	N	2664	2955	1	1	8	95
							69	4	2930	9							
08	10168 X	10057	-0-	-111	-0-		188	1	7093	2	N	2456	2221	1	17	8	313
							74	4	2702	9							
09	9840 X	9212	-0-	-628	-0-		6682	2	56	4	N	2249	2206	1	2	8	354
							2474	9									
10	11160 X	8522	-0-	-2638	-0-		6164	2	52	4	N	2096	2075	1	3	8	372
							2306	9									
11	10800 X	8417	-0-	-2383	-0-		6085	2	12	4	N	2109	2056	0	2	8	423
							2320	9									
TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280		
06	11640 X	10594	-0-	-1046	-0-		907	1	7543	2	N	1414	1481	1			241
							589	4	1555	9							
07	12028 X	10479	-0-	-1549	-0-		931	1	8356	2	N	999	918	1	1	8	321
							93	4	1099	9							
08	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		963	1	9199	2	N	959	1067	1	26	8	187
							1055	9									
09	10590 X	9187	-0-	-1403	-0-		852	1	7461	2	N	782	725	1	5	8	239
							14	4	860	9							
10	10943 X	7925	-0-	-3018	-0-		688	1	6227	2	N	792	732	1	4	8	295
							139	4	871	9							
11	10860 X	6503	-0-	-4357	-0-		331	1	5229	2	N	747	852	1	2	8	188
							121	4	822	9							
KENOSHA 4441				WELL #:	1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017				TOTAL	DEPTH	10471	PERF.11040	- 20370		
06	49042 X	49042	-0-	-0-	-0-		44218	2	40	4	N	4349	4466	1			268
							4784	9									
07	49469 X	49469	-0-	-0-	-0-		44553	2	25	4	N	4446	4440	1	2	8	272
							4891	9									
08	48556 X	48556	-0-	-0-	-0-		43875	2	30	4	N	4228	4231	1	19	8	250
							4651	9									
09	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-		40789	2	164	4	N	3944	3897	0	8	8	289
							4338	9									
10	45520 X	45520	-0-	-0-	-0-		41064	2	25	4	N	4028	3789	1	8	8	520
							4431	9									
*11	44139 X	44139	-0-	-0-	-0-		39930	2	4209	9	N	3826	3923	1	4	8	419

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 45				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	RRCID -> 283677	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.10724	- 15104					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	15450 X	7645	-0-	-7805	-0-	6183 2 1381 9	81 4	N			1255	1114 1				217
07	15965 X	9444	-0-	-6521	-0-	7850 2 1554 9	40 4	N			1413	1404 1	4 8			222
08	15965 X	14129	-0-	-1836	-0-	12630 2 1498 9	1 4	N			1362	1275 1	8 8			301
09	7650 X	3593	-0-	-4057	-0-	1982 2 1605 9	6 4	N			1459	1478 1	6 8			276
10	9455 X	3705	-0-	-5750	-0-	2797 2 887 9	21 4	N			806	917 1	17 8			148
11	13680 X	5861	-0-	-7819	-0-	13 1 1 4	4801 2 1046 9	N			951	861 1	2 8			236
HORNET STATE 0607 1U				WELL #: A	1H	RRCID -> 283815	COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL	DEPTH	9876	PERF.10097	- 19823	
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y			-0-					-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y			-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
YELLOW JACKET 1716				WELL #: B	1H	RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10661	- 18924	
06	107454 X	107454	-0-	-0-	-0-	60 1 248 4	101450 2 5696 9	Y			5178	5212 0	9 8			164
07	106392 X	96481	-0-	-9911	-0-	3676 1 5656 9	87149 2	Y			5142	5120 0	3 8			183
08	103599 X	103599	-0-	-0-	-0-	171 1 82 4	97624 2 5722 9	Y			5202	5195 0	1 8			189
09	93510 X	89232	-0-	-4278	-0-	6941 1 158 4	76744 2 5389 9	Y			4899	4873 0	22 8			193
10	96627 X	88472	-0-	-8155	-0-	729 1 2328 4	79897 2 5518 9	Y			5016	5009 0	2 8			198
11	93510 X	87199	-0-	-6311	-0-	8326 1 78 4	73551 2 5244 9	Y			4767	4781 0	5 8			179
HELBING STATE 56-6				WELL #:	1H	RRCID -> 283858	COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL	DEPTH	10062	PERF.10504	- 14926	
06	44698 X	44698	-0-	-0-	-0-	40792 2 1100 9	2806 4	Y			1000	956 1	2 8			374
07	29884 X	26959	-0-	-2925	-0-	1002 1 110 4	24561 2 1286 9	Y			1169	1203 1				340
08	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	28109 2 2115 1	1496 9 23915 2	Y			1360	1388 1				312
09	40920 X	28479	-0-	-12441	-0-	964 4 189 1	1485 9 24758 2	Y			1350	1376 1	1 8			285
10	42284 X	26576	-0-	-15708	-0-	60 4 1569 9	1485 9 24758 2	Y			1426	1428 1	1 8			282
11	40920 X	26486	-0-	-14434	-0-	2509 1 182 4	22233 2 1562 9	Y			1420	1227 1	1 8			474

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 3H		ASSOCIATED RRCID -> 284297		CAPACITY COMPL. DATE 04/03/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	114660 X	89650	-0-	-25010	-0-	84517 2 4247 9	886 4	Y	3861	3820 0	7 8	105				
07	107539 X	90985	-0-	-16554	-0-	3333 1 535 4	81713 2 5404 9	Y	4913	4908 0		110				
08	94225 X	94225	-0-	-0-	-0-	88776 2 5301 9	148 4	Y	4819	4680 0	1 8	248				
09	87750 X	81590	-0-	-6160	-0-	6243 1 4748 9	70599 2	Y	4316	4265 0	7 8	292				
10	90675 X	81462	-0-	-9213	-0-	581 1 176 4	76136 2 4569 9	Y	4154	4091 0	2 8	353				
11	87750 X	73947	-0-	-13803	-0-	7053 1 4391 9	62503 2	Y	3992	4277 0	5 8	63				
GREENWICH NW 3130			WELL #: B 2H		RRCID -> 284317		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864					
06	103320 X	87115	-0-	-16205	-0-	79157 2 3276 9	4682 4	Y	2978	2946 0	9 8	81				
07	99417 X	93074	-0-	-6343	-0-	3453 1 825 4	84654 2 4142 9	Y	3765	3762 0		84				
08	93493 X	93493	-0-	-0-	-0-	89219 2 6343 1	4274 9 71727 2	Y	3885	3767 0	1 8	201				
09	89310 X	81986	-0-	-7324	-0-	361 4 569 1	3555 9 74546 2	Y	3232	3207 0	7 8	219				
10	92287 X	79026	-0-	-13261	-0-	213 4 7058 1	3698 9 62549 2	Y	3362	3294 0	2 8	285				
11	89310 X	72982	-0-	-16328	-0-	3375 9			3068	3300 0	5 8	48				
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 1H		RRCID -> 284700		COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177					
06	34800 X	31322	-0-	-3478	-0-	25324 2 4344 9	1654 4	N	3949	4093 1		461				
07	34410 X	30744	-0-	-3666	-0-	1001 1 579 4	24548 2 4616 9	N	4196	4273 1		384				
08	34410 X	30205	-0-	-4205	-0-	26000 2 4202 9	3 4	N	3820	3862 1	1 8	341				
09	32280 X	28363	-0-	-3917	-0-	1912 1 624 4	21626 2 4201 9	N	3819	3732 1	7 8	421				
10	32364 X	24297	-0-	-8067	-0-	155 1 178 4	20355 2 3609 9	N	3281	3177 1	2 8	523				
11	31320 X	23746	-0-	-7574	-0-	2030 1 45 4	17990 2 3681 9	N	3346	3330 1	3 8	536				
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 1H		RRCID -> 284710		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440					
06	47567 X	47567	-0-	-0-	-0-	43930 2 3383 9	254 4	Y	3075	3135 1	5 8	305				
07	48267 X	45335	-0-	-2932	-0-	1648 1 40 4	40388 2 3259 9	Y	2963	3058 1		210				
08	52483 X	42661	-0-	-9822	-0-	39622 2 2343 1	3039 9 26496 2	Y	2763	2778 1	1 8	194				
09	50790 X	31963	-0-	-18827	-0-	169 4 223 1	2955 9 29260 2	Y	2686	2517 1	5 8	358				
10	52483 X	32246	-0-	-20237	-0-	1 4 3564 1	2762 9 31587 2	Y	2511	2571 1	1 8	297				
11	47580 X	37933	-0-	-9647	-0-	69 4 2713 9			2466	2348 1	3 8	412				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 4546 1U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 1H			ASSOCIATED RRCID -> 284741		CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	70140 X	56235	-0-	-13905	-0-	51279 4927	2 9	29	4	Y	4479	4496	0			339
07	72478 X	59515	-0-	-12963	-0-	54252 5262	2 9	1	4	Y	4784	4853	0	2	8	268
08	55610 X	55610	-0-	-0-	-0-	50512 5088	2 9	10	4	Y	4625	4545	0	20	8	328
09	53061 X	53061	-0-	-0-	-0-	48041 4995	2 9	25	4	Y	4541	4534	0	13	8	322
10	58163 X	58163	-0-	-0-	-0-	53309 4579	2 9	275	4	Y	4163	4118	0	23	8	344
11	52260 X	48997	-0-	-3263	-0-	43747 5002	2 9	248	4	Y	4547	4424	0	9	8	458

JEAN 38				WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964				
06	37500 X	32947	-0-	-4553	-0-	52 7	1 4	30198 2690	2 9	Y	2445	2501	1	28	8	119
07	35960 X	34236	-0-	-1724	-0-	31635 2589	2 9	12	4	Y	2354	2318	1			155
08	35960 X	34492	-0-	-1468	-0-	2549 4	9 1	31939	2	Y	2317	2243	1	3	8	226
09	34110 X	30082	-0-	-4028	-0-	27674 89	2 4	2312	2	Y	2102	2203	1			125
10	35123 X	27126	-0-	-7997	-0-	24626 54	2 1	2244	2	Y	2040	1941	1	4	8	220
11	33390 X	27255	-0-	-6135	-0-	24954 2207	2 9	94	4	Y	2006	1759	1			467

HELBING STATE 56-5				WELL #: 1H		RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181				
06	53470 X	53470	-0-	-0-	-0-	47902 1566	2 9	4002	4	Y	1424	1271	1	3	8	511
07	32479 X	32479	-0-	-0-	-0-	1182 747	1 4	28978 1572	2 9	Y	1429	1566	1			374
08	33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	31286 1474	2 9	489	4	Y	1340	1392	1			322
09	31800 X	28749	-0-	-3051	-0-	2156 715	1 4	24382 1496	2 9	Y	1360	1446	1	3	8	233
10	32860 X	26148	-0-	-6712	-0-	184 370	1 4	24150 1444	2 9	Y	1313	1223	1	1	8	322
11	31800 X	28671	-0-	-3129	-0-	2746 398	1 4	24337 1190	2 9	Y	1082	1040	1	2	8	362

BLUE LAKES 5556				WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589				
06	52260 X	48288	-0-	-3972	-0-	45910 2376	2 9	2	4	Y	2160	2167	0			163
07	54002 X	48131	-0-	-5871	-0-	45620 2510	2 9	1	4	Y	2282	2315	0	2	8	128
08	50902 X	50319	-0-	-583	-0-	48392 1924	2 9	3	4	Y	1749	1734	0	20	8	123
09	49260 X	44227	-0-	-5033	-0-	42015 2210	2 9	2	4	Y	2009	1979	0	11	8	142
10	50530 X	33664	-0-	-16866	-0-	31546 1981	2 9	137	4	Y	1801	1779	0	16	8	148
11	48690 X	35503	-0-	-13187	-0-	33328 2167	2 9	8	4	Y	1970	1914	0	6	8	198

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
				WELL #:	A 1H	RRCID ->	284925	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	10376	-	17748				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	55431	X	55431	-0-	-0-	-0-		47230	2	7157	9	1044	4	Y	6506	6438	0	16	8	177
07	54486	X	54486	-0-	-0-	-0-		1794	1	806	4	43966	2	Y	7200	7216	0			161
08	63643	X	19763	-0-	-43880	-0-		17494	2	2220	9	49	4	Y	2018	2073	0	1	8	105
09	61590	X	4768	-0-	-56822	-0-		314	1	908	9	3546	2	Y	825	868	0	6	8	56
10	57288	X	4772	-0-	-52516	-0-		30	1	908	9	3951	2	Y	702	697	0	1	8	60
11	55440	X	5715	-0-	-49725	-0-		19	4	458	1	4059	2	Y	1012	1054	0	2	8	16
								85	4		4	1113	9							
GORDON 30					WELL #:	B 1H	RRCID ->	284927	COMPL. DATE	09/07/2018	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.	11378	-	16032			
06	34620	X	30805	-0-	-3815	-0-		49	1	94	4	28167	2	Y	2268	2316	1	31	8	113
07	35774	X	31938	-0-	-3836	-0-		29361	2	3	1	2577	9	Y	2343	2303	1			153
08	33139	X	31938	-0-	-1201	-0-		3	1	2505	9	29430	2	Y	2277	2204	1	2	8	224
09	32070	X	29281	-0-	-2789	-0-		7	1	2244	9	27030	2	Y	2040	2101	1			163
10	33139	X	29624	-0-	-3515	-0-		60	1	2245	9	27319	2	Y	2041	1993	1	5	8	206
11	30900	X	28016	-0-	-2884	-0-		25874	2	2140	9	2	4	Y	1945	1714	1			437
ELKHEAD 4144					WELL #:	A 2H	RRCID ->	285032	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	10439	PERF.	10492	-	20543			
06	25920	X	25713	-0-	-207	-0-		164	1	5379	9	20170	2	Y	4890	5096	0			168
07	26784	X	23336	-0-	-3448	-0-		1045	1	6	4	16585	2	Y	5182	5098	0	2	8	250
08	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-		985	1	2	4	22261	2	Y	6111	6093	0	28	8	240
09	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-		755	1	1	4	22721	2	Y	6342	6322	0	16	8	244
10	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-		208	1	5	4	24830	2	Y	6348	6440	0	22	8	130
*11	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-		87	1	1	4	28146	2	Y	6607	6500	0	11	8	226
												7268	9							
KENOSHA 4441					WELL #:	B 2H	RRCID ->	285122	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	10846	-	20837			
06	20205	X	20205	-0-	-0-	-0-		123	1	1	4	15099	2	Y	4529	4472	0			156
07	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-		1112	1	15	4	17641	2	Y	5068	4976	0	4	8	244
08	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-		1191	1	5	4	26911	2	Y	5985	5951	0	44	8	234
09	37268	X	37268	-0-	-0-	-0-		965	1	375	4	29029	2	Y	6272	6240	0	26	8	240
10	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-		220	1	282	4	26209	2	Y	4445	4569	0	25	8	91
*11	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-		132	1	5	4	42571	2	Y	6867	6706	0	18	8	234
												7554	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: 2H			ASSOCIATED RRCID -> 285273		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	62220 X	47097	-0-	-15123	-0-	42808 4267	2 9	22	4	Y	3879	4261	1	24	8	151
07	62031 X	49383	-0-	-12648	-0-	45216 4016	2 9	151	4	Y	3651	3515	1			287
08	37913 X	37057	-0-	-856	-0-	33230 3783	2 9	44	4	Y	3439	3259	1	2	8	465
09	36690 X	33531	-0-	-3159	-0-	1 32	1 4	29842 3656	2 9	Y	3324	3615	1			174
10	37913 X	33983	-0-	-3930	-0-	30183 3796	2 9	4	4	Y	3451	3344	1	4	8	277
11	36690 X	34373	-0-	-2317	-0-	31243 3123	2 9	7	4	Y	2839	2584	1			532
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 2H			RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10181		- 14781		
06	39330 X	26509	-0-	-12821	-0-	25136	2	1373	9	Y	1248	1063	1	5	8	180
07	40890 X	40890	-0-	-0-	-0-	1524 1	1 4	37360 2005	2 9	Y	1823	1865	1			138
08	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	36877	2	1910	9	Y	1736	1726	1	1	8	147
09	29970 X	29889	-0-	-81	-0-	2283 96	1 4	25812 1698	2 9	Y	1544	1482	1	5	8	204
10	38068 X	30979	-0-	-7089	-0-	221 46	1 4	28950 1762	2 9	Y	1602	1602	1	1	8	203
11	36840 X	22244	-0-	-14596	-0-	2092 29	1 4	18543 1580	2 9	Y	1436	1398	1	2	8	239
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 3H			RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF.10126		- 14739		
06	49495 X	49495	-0-	-0-	-0-	45767	2	3728	9	Y	3389	3426	1	5	8	343
07	47662 X	47662	-0-	-0-	-0-	1728 1	1 4	42367 3566	2 9	Y	3242	3357	1			228
08	55335 X	45678	-0-	-9657	-0-	42244	2	3434	9	Y	3122	3082	1	1	8	267
09	53550 X	33458	-0-	-20092	-0-	2466 2	1 4	27882 3108	2 9	Y	2825	2714	1	5	8	373
10	55335 X	31059	-0-	-24276	-0-	212 1	1 4	27830 3016	2 9	Y	2742	2820	1	1	8	294
11	49500 X	24779	-0-	-24721	-0-	2205 61	1 4	19541 2972	2 9	Y	2702	2536	1	3	8	457
LIAM STATE 53-12			WELL #: C 4H			RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10374		- 20381		
06	219324 X	219324	-0-	-0-	-0-	216989 1835	2 9	500	4	Y	1668	1653	1			376
07	200723 X	200723	-0-	-0-	-0-	7798 1761	1 9	191164	2	Y	1601	1444	1			533
08	213869 X	210464	-0-	-3405	-0-	208854	2	1610	9	Y	1464	1458	1			539
09	206970 X	184366	-0-	-22604	-0-	14844 84	1 4	167856 1582	2 9	Y	1438	1663	1			314
10	213869 X	188624	-0-	-25245	-0-	1410 625	1 4	184809 1780	2 9	Y	1618	1496	1	2	8	434
11	206970 X	181362	-0-	-25608	-0-	18184 2021	1 9	161157	2	Y	1837	1666	1	4	8	601

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				RRCID -> 286029	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10473	- 18418								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	150630 X	117175	-0-	-33455	-0-		6 1 9366 4	101601 2 6202 9	2	Y	5638	5574 0	10 8				268
07	138911 X	107461	-0-	-31450	-0-		3933 1 1280 4	96197 2 6051 9	2	Y	5501	5406 0					363
08	115630 X	110696	-0-	-4934	-0-		10 1 1 4	105137 2 5548 9	2	Y	5044	5149 0	1 8				257
09	111900 X	96771	-0-	-15129	-0-		7373 1 1420 4	83131 2 4847 9	2	Y	4406	4392 0	8 8				263
10	115630 X	98036	-0-	-17594	-0-		827 1 705 4	91688 2 4816 9	2	Y	4378	4267 0	2 8				372
11	111900 X	96828	-0-	-15072	-0-		10169 1 978 4	80883 2 4798 9	2	Y	4362	4583 0	5 8				146
YELLOW JACKET 1716				WELL #: A 2H	RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL	DEPTH 9883	PERF.10007	- 17970							
06	101100 X	81828	-0-	-19272	-0-		42 1 2620 4	68569 2 10597 9	2	Y	9634	9674 0	17 8				305
07	103292 X	73605	-0-	-29687	-0-		2542 1 934 4	60243 2 9886 9	2	Y	8987	8968 0	3 8				321
08	74059 X	74059	-0-	-0-	-0-		113 1 334 4	64322 2 9290 9	2	Y	8445	8457 0	2 8				307
09	66208 X	66208	-0-	-0-	-0-		4688 1 1198 4	51818 2 8504 9	2	Y	7731	7708 0	25 8				305
10	66681 X	62361	-0-	-4320	-0-		484 1 292 4	53128 2 8457 9	2	Y	7688	7686 0	3 8				304
11	64530 X	61636	-0-	-2894	-0-		5419 1 233 4	47874 2 8110 9	2	Y	7373	7393 0	8 8				276
YULE 56				WELL #: A 1H	RRCID -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH 10612	PERF.10974	- 15591							
06	41520 X	36465	-0-	-5055	-0-		34503 2 1924 9	38 4 N	4	N	1749	1853 1	15 8				254
07	39463 X	34832	-0-	-4631	-0-		33008 2 1817 9	7 4 N	4	N	1652	1466 1					440
08	38316 X	30816	-0-	-7500	-0-		41 1 5 4	29221 2 1549 9	2	N	1408	1482 1	1 8				365
09	37080 X	24240	-0-	-12840	-0-		53 1 6 4	22728 2 1453 9	2	N	1321	1297 1					389
10	38037 X	27138	-0-	-10899	-0-		20 1 3 4	25642 2 1473 9	2	N	1339	1326 1	3 8				399
11	36480 X	23474	-0-	-13006	-0-		60 1 1 4	22064 2 1349 9	2	N	1226	1205 1					420
HORNET STATE 0607 2U				WELL #: B 2H	RRCID -> 286418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL	DEPTH 10078	PERF.10481	- 20507							
06	150690 X	-0-	-0-	-150690	-0-					Y	-0-						-0-
07	148211 X	92	-0-	-148119	-0-		3 1 23 4	66 2 Y	2	Y	-0-						-0-
08	120280 X	4622	-0-	-115658	-0-		8 1 235 9	4379 2 Y	2	Y	214	205 0	1 8				8
09	103950 X	3099	-0-	-100851	-0-		244 1 5 4	2693 2 157 9	2	Y	143	138 0	8 8				5
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-		3 1 949 4	304 2 25 9	2	Y	23	25 0	2 8				1
11	4470 X	1265	-0-	-3205	-0-		26 1 1003 4	232 2 4 9	2	Y	4	1 0	4 8				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	83880 X	75401	-0-	-8479	-0-	4	1 62023	2	Y	10088	9949	0	21 8	479
						2277	4 11097	9						
07	73997 X	69241	-0-	-4756	-0-	2296	1 56161	2	Y	9752	9581	0	6 8	644
						57	4 10727	9						
08	73692 X	73692	-0-	-0-	-0-	6	1 63412	2	Y	9305	9472	0	2 8	475
						38	4 10236	9						
09	65345 X	65345	-0-	-0-	-0-	4498	1 50717	2	Y	8591	8538	0	16 8	512
						680	4 9450	9						
10	62217 X	61928	-0-	-289	-0-	478	1 52959	2	Y	7330	7215	0	4 8	623
						428	4 8063	9						
*11	67269 X	67269	-0-	-0-	-0-	6424	1 51106	2	Y	8454	8785	0	10 8	282
						440	4 9299	9						
ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223														
06	37860 X	30775	-0-	-7085	-0-	23665	2 7110	9	Y	6464	6518	0		70
07	39122 X	27094	-0-	-12028	-0-	20479	2 9	4	Y	6005	6003	0	2 8	70
						6606	9							
08	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	1	1 22697	2	Y	6316	6225	0	18 8	143
						6948	9							
09	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	20750	2 6344	9	Y	5767	5818	0	12 8	80
10	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	22308	2 2	4	Y	5939	5928	0	16 8	75
						6533	9							
*11	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	20825	2 6173	9	Y	5612	5588	0	8 8	91
ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838														
06	43050 X	42153	-0-	-897	-0-	32778	2 9375	9	Y	8523	8590	0		92
07	44485 X	42933	-0-	-1552	-0-	33545	2 14	4	Y	8522	8510	0	5 8	99
						9374	9							
08	43539 X	43539	-0-	-0-	-0-	2	1 34022	2	Y	8613	8473	0	45 8	194
						41	4 9474	9						
09	40496 X	40496	-0-	-0-	-0-	31549	2 7	4	Y	8127	8181	0	28 8	112
						8940	9							
10	39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	30937	2 136	4	Y	7738	7717	0	35 8	98
						8512	9							
*11	39749 X	39749	-0-	-0-	-0-	31137	2 8612	9	Y	7829	7784	0	16 8	127
DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516														
06	42330 X	34279	-0-	-8051	-0-	32071	2 425	4	N	1621	1580	0		346
						1783	9							
07	41912 X	35230	-0-	-6682	-0-	33415	2 40	4	N	1614	1526	0	1 8	433
						1775	9							
08	40238 X	34644	-0-	-5594	-0-	32924	2 1720	9	N	1564	1592	0	9 8	396
09	37230 X	32980	-0-	-4250	-0-	31121	2 185	4	N	1522	1445	0	7 8	466
						1674	9							
10	36952 X	32708	-0-	-4244	-0-	30929	2 108	4	N	1519	1441	0	8 8	536
						1671	9							
11	34290 X	31489	-0-	-2801	-0-	29914	2 1575	9	N	1432	1491	0	4 8	473

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
					RRCID -> 286927	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	9918	- 22500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	236370 X	152595	-0-	-83775	-0-	1945 2426	1 4	140336 7888	2 9	Y	7171	7450	0	16	8		532	
07	229431 X	142591	-0-	-86840	-0-	6307 4820	1 4	122941 8523	2 9	Y	7748	7724	0				556	
08	153969 X	153969	-0-	-0-	-0-	1189 133	1 4	144444 8203	2 9	Y	7457	7341	0	2	8		670	
09	141570 X	136032	-0-	-5538	-0-	11494 1974	1 4	114865 7699	2 9	Y	6999	6616	0	22	8		1031	
10	146289 X	128261	-0-	-18028	-0-	2107 2776	1 4	116552 6826	2 9	Y	6205	6300	0	19	8		917	
11	141570 X	133928	-0-	-7642	-0-	14267 8	1 4	112830 6823	2 9	Y	6203	6612	0	13	8		495	
BUCKSKIN STATE 1003 2U					WELL #: A 2H	RRCID -> 287018	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.	10387	- 20439					
06	158280 X	84411	-0-	-73869	-0-	637 3869	1 4	67776 12129	2 9	Y	11026	10947	0	14	8		225	
07	150722 X	95911	-0-	-54811	-0-	3043 2100	1 4	74594 16174	2 9	Y	14704	14748	0				181	
08	91574 X	89685	-0-	-1889	-0-	74523 14764	2 9	398	4	Y	13422	13471	0	2	8		130	
09	88620 X	3797	-0-	-84823	-0-	258 116	1 4	2704 719	2 9	Y	654	774	0	1	8		9	
10	91574 X	71772	-0-	-19802	-0-	476 674	1 4	58723 11899	2 9	Y	10817	10698	0	5	8		123	
11	88620 X	73615	-0-	-15005	-0-	6289 187	1 4	55469 11670	2 9	Y	10609	10591	0	9	8		132	
STONEMAN STATE 3927					WELL #: A 2H	RRCID -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL	DEPTH	9483	PERF.	9548	- 22146					
06	92520 X	30740	-0-	-61780	-0-	346 1756	1 4	24292 4346	2 9	Y	3951	3637	0	22	8		292	
07	95604 X	46817	-0-	-48787	-0-	1750 3463	1 4	33903 7701	2 9	Y	7001	6790	0				503	
08	51956 X	20210	-0-	-31746	-0-	139 54	1 4	16845 3172	2 9	Y	2884	3126	0	2	8		259	
09	50280 X	2297	-0-	-47983	-0-	114 722	1 4	1102 359	2 9	Y	326	531	0	7	8		47	
10	46810 X	2770	-0-	-44040	-0-	43 8	1 4	2374 345	2 9	Y	314	302	0	15	8		44	
11	45300 X	4032	-0-	-41268	-0-	372 111	1 4	2933 616	2 9	Y	560	550	0	10	8		44	
BUCKSKIN STATE 1003 3U					WELL #: B 3H	RRCID -> 287042	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.	10570	- 20643					
06	209430 X	67016	-0-	-142414	-0-	568 94	1 4	62186 4168	2 9	Y	3789	3797	0	12	8		77	
07	208227 X	140238	-0-	-67989	-0-	5057 2226	1 4	123959 8996	2 9	Y	8178	8154	0				101	
08	151950 X	151950	-0-	-0-	-0-	142551 9016	2 9	383	4	Y	8196	8215	0	2	8		80	
09	139350 X	135068	-0-	-4282	-0-	10910 215	1 4	114725 9218	2 9	Y	8380	8317	0	23	8		120	
10	143995 X	129241	-0-	-14754	-0-	970 497	1 4	119648 8126	2 9	Y	7387	7417	0	6	8		84	
11	139470 X	123766	-0-	-15704	-0-	11807 213	1 4	104143 7603	2 9	Y	6912	6897	0	13	8		86	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 4U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10253	- 20373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	138570 X	105603	-0-	-32967	-0-	780 684	1 4	85081 19058	2 9	Y	17325	17170 0	21 8 354
07	114080 X	110355	-0-	-3725	-0-	3419 1907	1 4	83806 21223	2 9	Y	19294	19410 0	238
08	110693 X	110693	-0-	-0-	-0-	90760 19517	2 9	416	4	Y	17743	17807 0	2 8 172
09	98520 X	85239	-0-	-13281	-0-	5965 542	1 4	62714 16018	2 9	Y	14562	14507 0	18 8 209
10	101804 X	85705	-0-	-16099	-0-	560 362	1 4	69088 15695	2 9	Y	14268	14309 0	5 8 163
11	98520 X	92202	-0-	-6318	-0-	7664 368	1 4	67600 16570	2 9	Y	15064	15027 0	12 8 188

WINDY MOUNTAIN 7879 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10891	- 20886		
06	48270 X	43405	-0-	-4865	-0-	467 4736	1 9	38202	2	Y	4305	4306 0	231
07	49879 X	42444	-0-	-7435	-0-	437 4678	1 9	37329	2	Y	4253	4275 0	3 8 206
08	40424 X	40023	-0-	-401	-0-	312 4413	1 9	35298	2	Y	4012	4096 0	31 8 91
09	39120 X	35447	-0-	-3673	-0-	273 3908	1 9	31266	2	Y	3553	3381 0	6 8 257
10	40424 X	34199	-0-	-6225	-0-	146 15	1 4	29882 4156	2 9	Y	3778	3747 0	23 8 265
11	39120 X	37213	-0-	-1907	-0-	32949 4236	2 9	28	4	Y	3851	3816 0	11 8 289

WINDY MOUNTAIN 7879 2U				WELL #: B 2H	RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH	10496	PERF.11020	- 20699		
06	53430 X	43637	-0-	-9793	-0-	449 6527	1 9	36661	2	Y	5934	5941 0	318
07	54219 X	41695	-0-	-12524	-0-	411 6114	1 9	35170	2	Y	5558	5604 0	3 8 269
08	41526 X	41526	-0-	-0-	-0-	311 5939	1 9	35276	2	Y	5399	5513 0	33 8 122
09	39930 X	38711	-0-	-1219	-0-	291 5106	1 9	33314	2	Y	4642	4421 0	8 8 335
10	41261 X	36034	-0-	-5227	-0-	149 75	1 4	30493 5317	2 9	Y	4834	4802 0	28 8 339
11	39930 X	34895	-0-	-5035	-0-	29700	2	5195	9	Y	4723	4696 0	12 8 354

BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH	10313	PERF.10497	- 20498		
06	196410 X	148478	-0-	-47932	-0-	1231 3458	1 4	133003 10786	2 9	Y	9805	9703 0	20 8 200
07	193967 X	131277	-0-	-62690	-0-	4642 1800	1 4	113796 11039	2 9	Y	10035	10111 0	124
08	138707 X	138707	-0-	-0-	-0-	127520 10705	2 9	482	4	Y	9732	9759 0	2 8 95
09	128520 X	118764	-0-	-9756	-0-	9350 416	1 4	98308 10690	2 9	Y	9718	9654 0	20 8 139
10	132804 X	115393	-0-	-17411	-0-	838 986	1 4	103352 10217	2 9	Y	9288	9316 0	5 8 106
11	128520 X	105388	-0-	-23132	-0-	9748 353	1 4	85982 9305	2 9	Y	8459	8449 0	11 8 105

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H			ASSOCIATED RRCID -> 287595			CAPACITY COMPL. DATE 03/04/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	42060 X	28825	-0-	-13235	-0-	23075 5735	2 9	15	4	Y	5214	5158	0			56
07	45570 X	32623	-0-	-12947	-0-	26592 6030	2 9	1	4	Y	5482	5474	0			64
08	42774 X	42774	-0-	-0-	-0-	2 9	1 4	35561 7202	2 9	Y	6547	6462	0			149
09	38460 X	26121	-0-	-12339	-0-	21354 4766	2 9	1	4	Y	4333	4407	0	15	8	60
10	32612 X	26286	-0-	-6326	-0-	21579 4653	2 9	54	4	Y	4230	4213	0	23	8	54
11	38460 X	31673	-0-	-6787	-0-	26350	2	5323	9	Y	4839	4802	0	13	8	78

JAYMAC 56-7			WELL #:			1H	RRCID -> 288382			COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77			WELL #:			A 3H	RRCID -> 289062			COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897			
06	19500 X	11549	-0-	-7951	-0-	8924 2620	2 9	5	4	Y	2382	2355	0			27
07	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	18694 2838	2 9	6	4	Y	2580	2566	0	2	8	39
08	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	21251 2608	2 9	88	4	Y	2371	2377	0	9	8	24
09	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	21775 2331	2 9	77	4	Y	2119	2115	0	2	8	26
10	20150 X	12168	-0-	-7982	-0-	9748 2317	2 9	103	4	Y	2106	2086	0	3	8	43
11	19500 X	8872	-0-	-10628	-0-	6603 2253	2 9	16	4	Y	2048	2058	0	2	8	31

TIN CUP 81			WELL #:			1H	RRCID -> 289089			COMPL. DATE 03/04/2016			TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457			
06	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	18 39	1 4	10271 6305	2 9	N	5732	5593	1			393
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	2840 2125	2 9	1	4	N	1932	1853	1	4	8	468
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	2332 1729	2 9	3	4	N	1572	1644	1	46	8	350
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	2241 1639	2 9	9	4	N	1490	1141	1	6	8	693
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	292 4	1 4	521 1118	2 9	N	1016	1316	1	8	8	385
*11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1449 1368	2 9	9	4	N	1244	1191	1	3	8	435

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37200 X	27663	-0-	-9537	-0-	18771 6392	2 9	2500	4	Y	5811	5748	0	63
07	29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	22548 5653	2 9	1212	4	Y	5139	5140	0	60
08	37338 X	37338	-0-	-0-	-0-	1 5073	1 4	26208	2	Y	5505	5420	0	125
09	27660 X	26100	-0-	-1560	-0-	20151 5158	2 9	791	4	Y	4689	4737	0	65
10	29419 X	24035	-0-	-5384	-0-	19347 4342	2 9	346	4	Y	3947	3948	0	50
11	36120 X	23107	-0-	-13013	-0-	18365	2	4742	9	Y	4311	4284	0	70
GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164														
06	25920 X	5746	-0-	-20174	-0-	3398 2345	2 9	3	4	Y	2132	2108	0	24
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	2004 1999	2 9	3	4	Y	1817	1814	0	27
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	2392 1874	2 9	36	4	Y	1704	1707	0	17
09	5940 X	3110	-0-	-2830	-0-	1429 1646	2 9	35	4	Y	1496	1491	0	19
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	4970 1619	2 9	99	4	Y	1472	1456	0	30
*11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	5687 1497	2 9	16	4	Y	1361	1368	0	21
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995														
06	43680 X	20675	-0-	-23005	-0-	15744	2	4931	9	Y	4483	4435	0	48
07	22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	17564	2	4591	9	Y	4174	4171	0	49
08	23635 X	23635	-0-	-0-	-0-	1 4531	1 9	19103	2	Y	4119	4051	0	93
09	21810 X	19154	-0-	-2656	-0-	15127	2	4027	9	Y	3661	3691	0	51
10	22165 X	17981	-0-	-4184	-0-	14114 3860	2 9	7	4	Y	3509	3500	0	44
11	22860 X	18466	-0-	-4394	-0-	14816 3648	2 9	2	4	Y	3316	3298	0	54
ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133														
06	0 W	144875	-0-	144875	645680	1455 1463	1 4	117189	2	Y	22516	22530	0	187
07	0 W	136017	-0-	136017	781697	573 4606	1 4	107609	2	Y	21117	21157	0	141
08	0 W	115477	-0-	115477	897174	90020 20022	2 9	5435	4	Y	18202	18145	0	141
09	0 W	90101	-0-	90101	987275	35 583	1 4	72353	2	Y	15573	15502	0	182
10	0 W	105878	-0-	105878	1093153	56 440	1 4	89000	2	Y	14893	14896	0	133
11	0 W	97055	-0-	97055	1190208	65 148	1 4	82283	2	Y	13235	13113	0	237

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	89790 X	86764	-0-	-3026	-0-	838 1	67495 2	Y	15766	15765	0			131
07	92783 X	80746	-0-	-12037	-0-	1088 4	17343 9	Y	14341	14370	0	6	8	96
08	92783 X	66664	-0-	-26119	-0-	324 1	60855 2	Y	12424	12368	0	56	8	96
09	89790 X	61973	-0-	-27817	-0-	3792 4	15775 9	Y	10582	10516	0	39	8	123
10	92783 X	67078	-0-	-25705	-0-	50347 2	2651 4	Y	8920	8915	0	49	8	79
11	86760 X	58611	-0-	-28149	-0-	13666 9		Y	7940	7859	0	18	8	142
						24 1	49860 2	Y						
						449 4	11640 9	Y						
						36 1	56917 2	Y						
						313 4	9812 9	Y						
						40 1	49738 2	Y						
						99 4	8734 9	Y						
ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430														
06	14B2 EXT	88354	-0-	88354	379124	892 1	71875 2	Y	13523	13540	0			112
07	14B2 EXT	74901	-0-	74901	454025	712 4	14875 9	Y	11050	11082	0	6	8	74
08	518482 X	64457	-0-	-454025	-0-	322 1	60336 2	Y	9430	9374	0	57	8	73
09	93780 X	60408	-0-	-33372	-0-	2088 4	12155 9	Y	7996	7954	0	22	8	93
10	96906 X	49856	-0-	-47050	-0-	51976 2	2108 4	Y	6568	6583	0	20	8	58
11	88350 X	46870	-0-	-41480	-0-	10373 9		Y	6196	6130	0	13	8	111
						24 1	51257 2	Y						
						331 4	8796 9	Y						
						27 1	42416 2	Y						
						188 4	7225 9	Y						
						32 1	39934 2	Y						
						88 4	6816 9	Y						
ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743														
06	116779 X	116779	-0-	-0-	-0-	1173 1	94492 2	Y	17756	17746	0			147
07	116806 X	116806	-0-	-0-	-0-	1582 4	19532 9	Y	16539	16570	0	6	8	110
08	106950 X	103674	-0-	-3276	-0-	484 1	90875 2	Y	14120	14066	0	55	8	109
09	103500 X	92963	-0-	-10537	-0-	7254 4	18193 9	Y	12468	12384	0	48	8	145
10	106950 X	86116	-0-	-20834	-0-	83223 2	4919 4	Y	11944	11920	0	63	8	106
11	103500 X	77819	-0-	-25681	-0-	15532 9		Y	10584	10474	0	27	8	189
						38 1	78580 2	Y						
						630 4	13715 9	Y						
						46 1	72566 2	Y						
						366 4	13138 9	Y						
						53 1	65999 2	Y						
						125 4	11642 9	Y						
ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244														
06	143280 X	111488	-0-	-31792	-0-	1090 1	87781 2	Y	19322	19336	0			160
07	148056 X	111900	-0-	-36156	-0-	1363 4	21254 9	Y	17830	17864	0	7	8	119
08	148056 X	99181	-0-	-48875	-0-	473 1	88808 2	Y	15251	15197	0	55	8	118
09	143280 X	95262	-0-	-48018	-0-	3006 4	19613 9	Y	13104	13047	0	22	8	153
10	148056 X	91508	-0-	-56548	-0-	78203 2	4202 4	Y	12461	12475	0	28	8	111
11	111480 X	79732	-0-	-31748	-0-	16776 9		Y	10597	10506	0	12	8	190
						38 1	80172 2	Y						
						638 4	14414 9	Y						
						49 1	77367 2	Y						
						385 4	13707 9	Y						
						54 1	67894 2	Y						
						127 4	11657 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: S 3H			ASSOCIATED RRCID -> 289928		CAPACITY COMPL. DATE 03/06/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	140670 X	107936	-0-	-32734	-0-	1055 1	84995 2	1205 4	20681 9	Y	18801	18807 0				156
07	145359 X	96918	-0-	-48441	-0-	400 1	75095 2	2578 4	18845 9	Y	17132	17168 0	6 8			114
08	145359 X	85050	-0-	-60309	-0-	65637 2	3224 4	16189 9		Y	14717	14662 0	55 8			114
09	140670 X	77583	-0-	-63087	-0-	30 1	63111 2	559 4	13883 9	Y	12621	12555 0	33 8			147
10	145359 X	68817	-0-	-76542	-0-	35 1	55540 2	313 4	12929 9	Y	11754	11754 0	42 8			105
11	107940 X	62493	-0-	-45447	-0-	40 1	50727 2	104 4	11622 9	Y	10565	10463 0	18 8			189
TINMAN 8180 5U				WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10427 - 17662				
06	14B DENY	48576	-0-	48576	48576	1790 1	32665 2	1835 4	12286 9	Y	11169	11124 0				45
07	134154 X	85578	-0-	-48576	-0-	2638 1	60041 2	4450 4	18449 9	Y	16772	16735 0	7 8			75
08	66030 X	60411	-0-	-5619	-0-	2193 1	40550 2	5918 4	11750 9	Y	10682	10644 0	74 8			39
09	63900 X	54109	-0-	-9791	-0-	1845 1	38659 2	4695 4	8910 9	Y	8100	8082 0	26 8			31
10	66030 X	45471	-0-	-20559	-0-	1823 1	34822 2	1229 4	7597 9	Y	6906	6852 0	31 8			54
11	63900 X	34835	-0-	-29065	-0-	1735 1	25053 2	2006 4	6041 9	Y	5492	5467 0	12 8			67
TINMAN 8180 4U				WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10159		PERF.10196 - 17559				
06	0 W	30228	-0-	30228	30228	1057 1	18889 2	585 4	9697 9	Y	8815	8638 0				177
07	0 W	63347	-0-	63347	93575	3129 1	36524 2	4316 4	19378 9	Y	17616	17618 0	6 8			169
08	0 W	56724	-0-	56724	150299	2762 1	28104 2	10953 4	14905 9	Y	13550	13486 0	50 8			183
09	0 W	46481	-0-	46481	196780	1588 1	24697 2	8574 4	11622 9	Y	10565	10596 0	31 8			121
10	0 W	40430	-0-	40430	237210	1682 1	20193 2	9095 4	9460 9	Y	8600	8533 0	39 8			149
11	0 W	32944	-0-	32944	270154	3109 1	12676 2	9803 4	7356 9	Y	6687	6685 0	16 8			135
TINMAN 8180 6U				WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10520 - 17916				
06	0 W	43833	-0-	43833	43833	1635 1	31137 2	1472 4	9589 9	Y	8717	8682 0				35
07	0 W	90575	-0-	90575	134408	2930 1	66874 2	3853 4	16918 9	Y	15380	15338 0	9 8			68
08	0 W	58417	-0-	58417	192825	2086 1	38590 2	5918 4	11823 9	Y	10748	10720 0	57 8			39
09	0 W	50808	-0-	50808	243633	1689 1	35299 2	4705 4	9115 9	Y	8286	8248 0	45 8			32
10	0 W	50685	-0-	50685	294318	2060 1	39425 2	1300 4	7900 9	Y	7182	7106 0	52 8			56
11	0 W	53720	-0-	53720	348038	2871 1	42018 2	2381 4	6450 9	Y	5864	5826 0	23 8			71

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 8U															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 646832															
WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	43502 X	43502	-0-	-0-	-0-	1504	1	28038	2	N	11462	11416	0		46
						1352	4	12608	9						
*07	82064 X	82064	-0-	-0-	-0-	2277	1	51471	2	N	20253	20204	0	5 8	90
						6038	4	22278	9						
*08	68468 X	68468	-0-	-0-	-0-	2383	1	44253	2	N	14470	14493	0	14 8	53
						5915	4	15917	9						
*09	54072 X	54072	-0-	-0-	-0-	1727	1	36109	2	N	10463	10453	0	23 8	40
						4727	4	11509	9						
*10	46779 X	41305	-0-	-5474	-0-	1522	1	28830	2	N	8775	8718	0	28 8	69
						1300	4	9653	9						
*11	45270 X	34839	-0-	-10431	-0-	1644	1	24167	2	N	7130	7100	0	12 8	87
						1185	4	7843	9						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
DURHAM SMITH FUENTE															
703352															
WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628															
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2433	3	115	4	Y	549	521	1		58
						604	9								
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2841	3	46	4	Y	621	654	1		25
						683	9								
08 DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	2126	3	34	4	Y	212	202	1	1 8	34
						233	9								
09 DLQ G-10		2226	-0-	2226	4619	1884	3	124	4	Y	198	206	1		26
						218	9								
10 DLQ G-10		1904	-0-	1904	6523	1653	3	56	4	Y	177	181	1		22
						195	9								
11 DLQ G-10		2089	-0-	2089	8612	1746	3	143	4	Y	182	183	1		21
						200	9								
DURHAM SMITH FUENTE															
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545															
06	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	11580	3	547	4	Y	2470	2345	1		190
						2717	9								
07	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	13642	3	220	4	Y	2565	2701	1		54
						2822	9								
08 DLQ G-10		16021	-0-	16021	16021	12716	3	200	4	Y	2823	2679	1	19 8	179
						3105	9								
09 DLQ G-10		14894	-0-	14894	30915	11268	3	744	4	Y	2620	2728	1		71
						2882	9								
10 DLQ G-10		12816	-0-	12816	43731	9888	3	334	4	Y	2358	2405	1		24
						2594	9								
11 DLQ G-10		13949	-0-	13949	57680	10440	3	858	4	Y	2410	2427	1		7
						2651	9								
BRIGHAM FUENTE															
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200															
06	30750 X	29055	-0-	-1695	-0-	22005	3	1168	4	Y	5347	5494	1		214
						5882	9								
07	31775 X	29217	-0-	-2558	-0-	22202	3	1470	4	Y	5041	5170	1		85
						5545	9								
08 DLQ G-10		26421	-0-	26421	26421	18010	3	2721	4	Y	5173	4814	1	40 8	404
						5690	9								
09 DLQ G-10		27607	-0-	27607	54028	20734	3	1651	4	Y	4747	4978	1		173
						5222	9								
10 DLQ G-10		27821	-0-	27821	81849	21389	3	1341	4	Y	4628	4529	1		272
						5091	9								
11 DLQ G-10		25896	-0-	25896	107745	19934	3	1067	4	Y	4450	4599	1		123
						4895	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 209HL RRCID -> 282283														
COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	6660 X	5173	-0-	-1487	-0-	4342	3	205	4	Y	569	541	1	108
07	6851 X	4918	-0-	-1933	-0-	626	9	69	4	Y	538	566	1	80
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	3481	592	9	47	4	Y	385	365	1	97
09	DLQ G-10	3363	-0-	3363	6844	424	9	183	4	Y	371	386	1	82
10	DLQ G-10	2880	-0-	2880	9724	2772	3	82	4	Y	333	340	1	75
11	DLQ G-10	3154	-0-	3154	12878	408	9	211	4	Y	341	343	1	73
						2432	3							
						366	9							
						2568	3							
						375	9							
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 212HU RRCID -> 282284														
COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440														
06	16050 X	12757	-0-	-3293	-0-	10105	3	477	4	Y	1977	1877	1	168
07	16585 X	12214	-0-	-4371	-0-	2175	9	160	4	Y	1928	2031	1	65
08	DLQ G-10	14497	-0-	14497	14497	9933	3	186	4	Y	2292	2174	1	167
09	DLQ G-10	13614	-0-	13614	28111	2121	9	697	4	Y	2140	2229	1	78
10	DLQ G-10	12163	-0-	12163	40274	11790	3	326	4	Y	2003	2042	1	39
11	DLQ G-10	13258	-0-	13258	53532	2521	9	836	4	Y	2046	2061	1	24
						10563	3							
						2354	9							
						9634	3							
						2203	9							
						10171	3							
						2251	9							
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 214HU RRCID -> 282285														
COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426														
06	17580 X	15169	-0-	-2411	-0-	12062	3	570	4	Y	2306	2189	1	182
07	18693 X	14516	-0-	-4177	-0-	2537	9	191	4	Y	2246	2366	1	62
08	DLQ G-10	11543	-0-	11543	11543	11854	3	147	4	Y	1889	1792	1	146
09	DLQ G-10	10179	-0-	10179	21722	2471	9	517	4	Y	1658	1726	1	78
10	DLQ G-10	9264	-0-	9264	30986	9318	3	246	4	Y	1579	1611	1	46
11	DLQ G-10	10096	-0-	10096	41082	2078	9	632	4	Y	1615	1626	1	35
						7838	3							
						1824	9							
						7281	3							
						1737	9							
						7687	3							
						1777	9							
BRIGHAM FUENTE														
WELL #: 4401HU RRCID -> 282389														
COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255														
06	31260 X	29035	-0-	-2225	-0-	24793	3	1230	4	Y	2738	2797	1	110
07	35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	3012	9	1548	4	Y	3274	3329	1	55
08	DLQ G-10	31331	-0-	31331	31331	30507	3	2866	4	Y	3293	3068	1	257
09	DLQ G-10	31373	-0-	31373	62704	3601	9	1791	4	Y	2863	3016	1	104
10	DLQ G-10	31210	-0-	31210	93914	24843	3	1412	4	Y	2903	2837	1	170
11	DLQ G-10	29461	-0-	29461	123375	3622	9	1160	4	Y	2799	2891	1	78
						26433	3							
						3149	9							
						26605	3							
						3193	9							
						25222	3							
						3079	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 207HL RRCID -> 282450														
COMPL. DATE 09/18/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
06	15720 X	15151	-0-	-569	-0-	12585	3	594	4	Y	1793	1703	1	151
07	16244 X	15093	-0-	-1151	-0-	1972	9	208	4	Y	1783	1877	1	57
08	DLQ G-10	11346	-0-	11346	11346	12924	3	152	4	Y	1396	1324	1	119
09	DLQ G-10	11636	-0-	11636	22982	1961	9	623	4	Y	1428	1488	1	59
10	DLQ G-10	9671	-0-	9671	32653	9658	3	272	4	Y	1246	1270	1	35
11	DLQ G-10	10573	-0-	10573	43226	1536	9	697	4	Y	1273	1282	1	26
						9442	3							
						1571	9							
						8028	3							
						1371	9							
						8476	3							
						1400	9							
LONG YUENGLING														
WELL #: L 03H RRCID -> 283149														
COMPL. DATE 12/09/2017														
TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434														
06	43770 X	36123	-0-	-7647	-0-	32663	3	372	4	Y	2807	2946	0	177
07	41261 X	35080	-0-	-6181	-0-	3088	9	307	4	Y	2839	2881	0	135
08	DLQ G-10	32476	-0-	32476	32476	31650	3	289	4	Y	2968	2981	0	122
09	DLQ G-10	36952	-0-	36952	69428	3123	9	78	4	Y	3234	3255	0	101
10	DLQ G-10	37096	-0-	37096	106524	28922	3	401	4	Y	2865	2869	0	97
11	DLQ G-10	33725	-0-	33725	140249	3265	9	285	4	Y	2597	2590	0	104
						33317	3							
						3557	9							
						33543	3							
						3152	9							
						30583	3							
						2857	9							
ACE														
WELL #: L 06H RRCID -> 283213														
COMPL. DATE 10/24/2017														
TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020														
06	49020 X	47825	-0-	-1195	-0-	42828	3	4997	9	N	4543	4456	0	273
07	50530 X	45139	-0-	-5391	-0-	40565	3	4574	9	N	4158	4149	0	282
08	50530 X	47376	-0-	-3154	-0-	42483	3	4893	9	N	4448	4417	0	313
09	48360 X	42697	-0-	-5663	-0-	38399	3	4298	9	N	3907	4046	0	174
10	49414 X	43666	-0-	-5748	-0-	39345	3	4321	9	N	3928	3896	0	206
11	47820 X	39287	-0-	-8533	-0-	35057	3	4230	9	N	3845	3870	0	181
UINTA														
WELL #: C101H RRCID -> 283238														
COMPL. DATE 02/14/2018														
TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053														
06	80130 X	65197	-0-	-14933	-0-	62345	3	2852	9	Y	2593	2571	0	110
07	78678 X	59051	-0-	-19627	-0-	56470	3	2581	9	Y	2346	2345	0	111
08	DLQ G-10	44077	-0-	44077	44077	42066	3	25	4	Y	1805	1845	0	71
09	DLQ G-10	55295	-0-	55295	99372	1986	9	74	4	Y	2140	2112	0	99
10	DLQ G-10	55204	-0-	55204	154576	52867	3	3529	4	Y	1923	1940	0	82
11	DLQ G-10	50764	-0-	50764	205340	2354	9	2050	9	Y	1864	1867	0	79
						49560	3							
						2115	9							
						48714	3							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		703352										
		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL.	DATE 09/26/2017	TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11363	- 20920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
06	21660 X	17848	-0-	-3812	-0-	12724 3509	3	1615	4	Y	3190	3181 0		34
07	22878 X	14199	-0-	-8679	-0-	11066 2464	3	669	4	Y	2240	2227 0		47
08	DLQ G-10	18454	-0-	18454	18454	15212 3087	3	155	4	Y	2806	2809 0		44
09	DLQ G-10	17727	-0-	17727	36181	14846 2600	3	281	4	Y	2364	2381 0		27
10	DLQ G-10	17403	-0-	17403	53584	14373 2750	3	280	4	Y	2500	2495 0		32
11	DLQ G-10	15840	-0-	15840	69424	13202 2522	3	116	4	Y	2293	2285 0	1 8	39
NORTH ELEPHANT 2 UNIT														
		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH 10882	PERF.11259	- 20829		
06	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	10057 3744	3	307	4	Y	3404	3335 0		70
07	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	9950 3087	3	20	4	Y	2806	2811 0		65
08	DLQ G-10	16820	-0-	16820	16820	13720 3089	3	11	4	Y	2808	2809 0		64
09	DLQ G-10	17193	-0-	17193	34013	14049 10829	3	3144	9	Y	2858	2852 0		70
10	DLQ G-10	13644	-0-	13644	47657	2758 14136	3	57	4	Y	2507	2500 0		77
11	DLQ G-10	17222	-0-	17222	64879	14136	3	3086	9	Y	2805	2782 0		100
LONG YUENGLING														
		WELL #:		U 04H	RRCID ->	283646	COMPL.	DATE 11/27/2017	TOTAL	DEPTH 10252	PERF.10556	- 18280		
06	36360 X	31846	-0-	-4514	-0-	26750 4802	3	294	4	Y	4365	4193 0		275
07	37200 X	27783	-0-	-9417	-0-	23537 3995	3	251	4	Y	3632	3734 0		173
08	DLQ G-10	26190	-0-	26190	26190	22053 3901	3	236	4	Y	3546	3573 0		146
09	DLQ G-10	33228	-0-	33228	59418	28372 4787	3	69	4	Y	4352	4362 0		136
10	DLQ G-10	31915	-0-	31915	91333	26692 4882	3	341	4	Y	4438	4423 0		151
11	DLQ G-10	30416	-0-	30416	121749	25380 4783	3	253	4	Y	4348	4326 0		173
BRECKENRIDGE														
		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283650	COMPL.	DATE 07/15/2017	TOTAL	DEPTH 9924	PERF.10350	- 18070		
06	42360 X	40377	-0-	-1983	-0-	35657 4137	3	583	4	N	3761	3619 0		326
07	43772 X	37766	-0-	-6006	-0-	34006 3684	3	76	4	N	3349	3366 0		309
08	43772 X	40374	-0-	-3398	-0-	36354 3975	3	45	4	N	3614	3631 0		292
09	41610 X	35882	-0-	-5728	-0-	32367 3496	3	19	4	N	3178	3284 0		186
10	41726 X	38730	-0-	-2996	-0-	32375 4000	3	2355	4	N	3636	3615 0		207
11	40380 X	36395	-0-	-3985	-0-	32245 3782	3	368	4	N	3438	3369 0		276

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RANGER				RES. CO., LLC	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: B106H	ASSOCIATED RRCID -> 283882	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11345	- 21030	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29403	3	3733	4	Y	5065	5051	0			79
07		36368	X	36368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5572	9	1766	4	Y	4888	4860	0			107
08	DLQ	G-10		48382	-0-	48382	48382	48382	48382		29225	3	433	4	Y	4912	4918	0			101
09	DLQ	G-10		45566	-0-	45566	93948	93948	93948		5377	9	749	4	Y	4741	4775	0			67
10	DLQ	G-10		50212	-0-	50212	144160	144160	144160		42546	3	865	4	Y	4503	4493	0			77
11	DLQ	G-10		42454	-0-	42454	186614	186614	186614		5403	9	329	4	Y	4079	4066	0	1	8	89
											39602	3									
											5215	9									
											44394	3									
											4953	9									
											37638	3									
											4487	9									
PIPEWORKS						WELL #: B 05H	RRCID -> 283902	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.11220	- 18597								
06		48780	X	30978	-0-	-17802	-0-	-0-	-0-		28416	3	243	4	Y	2108	2503	0			263
07		49662	X	34276	-0-	-15386	-0-	-0-	-0-		2319	9	340	4	Y	2492	2369	0			386
08	DLQ	G-10		48595	-0-	48595	48595	48595	48595		31195	3	32	4	Y	3235	3482	0			139
09	DLQ	G-10		44476	-0-	44476	93071	93071	93071		2741	9	3183	9	Y	2894	2855	0			178
10	DLQ	G-10		39523	-0-	39523	132594	132594	132594		45004	3	859	4	Y	2918	2806	0			290
11	DLQ	G-10		40272	-0-	40272	172866	172866	172866		3559	9	3251	9	Y	2955	3043	0			202
											41293	3									
											35454	3									
											3210	9									
											37021	3									
PIPEWORKS						WELL #: L 06H	RRCID -> 283903	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.11043	- 18425								
06		28260	X	28227	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		24193	3	336	4	Y	3362	2944	0			420
07		26350	X	12633	-0-	-13717	-0-	-0-	-0-		3698	9	352	4	Y	1807	1947	0			280
08	DLQ	G-10		25613	-0-	25613	25613	25613	25613		10293	3	33	4	Y	3253	3393	0			140
09	DLQ	G-10		26379	-0-	26379	51992	51992	51992		1988	9	3433	9	Y	3121	3069	0			192
10	DLQ	G-10		17360	-0-	17360	69352	69352	69352		22002	3	894	4	Y	2074	2060	0			206
11	DLQ	G-10		19090	-0-	19090	88442	88442	88442		3578	9	2620	9	Y	2382	2425	0			163
											22946	3									
											14185	3									
											2281	9									
											16470	3									
BOUCHER 2						WELL #: 03H	RRCID -> 283904	COMPL. DATE 12/12/2016	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10871	- 18345								
06		21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18229	3	3477	9	Y	3161	2881	0			285
07		17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14757	3	28	4	Y	2545	2566	0			264
08	DLQ	G-10		26672	-0-	26672	26672	26672	26672		2800	9	32	4	Y	3808	3918	0			154
09	DLQ	G-10		28114	-0-	28114	54786	54786	54786		22451	3	3622	9	Y	3293	3351	0			96
10	DLQ	G-10		28746	-0-	28746	83532	83532	83532		4189	9	387	4	Y	3621	3576	0			141
11	DLQ	G-10		29240	-0-	29240	112772	112772	112772		24492	3	3631	9	Y	3301	3301	0			141
											24376	3									
											3983	9									
											25609	3									
RANGER						WELL #: C205SL	RRCID -> 283915	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11849	- 21570								
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 703352 WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	68727 X	68727	-0-	-0-	-0-	53415	3	6781	4	Y	7755	7734	0		87
07	71729 X	71729	-0-	-0-	-0-	8531	9	3637	4	Y	7166	7125	0		128
08	DLQ G-10	75844	-0-	75844	75844	60209	3	679	4	Y	7626	7635	0		119
09	DLQ G-10	72429	-0-	72429	148273	7883	9	1195	4	Y	7291	7343	0		67
10	DLQ G-10	77006	-0-	77006	225279	66776	3	1307	4	Y	7822	7805	0		84
11	DLQ G-10	67476	-0-	67476	292755	8389	9	515	4	Y	7350	7329	0	1 8	104
						63214	3								
						8020	9								
						67095	3								
						8604	9								
						58876	3								
						8085	9								
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209															
06	10890 X	1275	-0-	-9615	-0-	866	3	220	4	N	172	120	0		345
07	11253 X	8783	-0-	-2470	-0-	189	9	466	4	N	690	374	0		661
08	10664 X	6091	-0-	-4573	-0-	7558	3	452	4	N	489	247	0		903
09	9990 X	9789	-0-	-201	-0-	759	9	205	4	N	856	1476	0		283
10	9207 X	7206	-0-	-2001	-0-	5101	3	369	4	N	678	711	0		250
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	538	9			N	-0-				250
						8642	3								
						942	9								
						6091	3								
						746	9								
RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645															
06	56781 X	56781	-0-	-0-	-0-	43073	3	5468	4	Y	7491	7471	0		101
07	61723 X	61723	-0-	-0-	-0-	8240	9	3081	4	Y	6947	6908	0		140
08	DLQ G-10	47366	-0-	47366	47366	51000	3	411	4	Y	5907	5914	0		133
09	DLQ G-10	47932	-0-	47932	95298	7642	9	782	4	Y	5255	5292	0		96
10	DLQ G-10	50112	-0-	50112	145410	40457	3	851	4	Y	5106	5095	0		107
11	DLQ G-10	54104	-0-	54104	199514	6498	9	419	4	Y	5271	5254	0	2 8	122
						41369	3								
						5781	9								
						43644	3								
						5617	9								
						47887	3								
						5798	9								
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747															
06	66206 X	66206	-0-	-0-	-0-	50723	3	6439	4	Y	8222	8199	0		69
07	62825 X	62825	-0-	-0-	-0-	9044	9	3118	4	Y	7358	7317	0		110
08	DLQ G-10	71905	-0-	71905	71905	51613	3	641	4	Y	7405	7414	0		101
09	DLQ G-10	69332	-0-	69332	141237	8094	9	1155	4	Y	6431	6476	0		56
10	DLQ G-10	69556	-0-	69556	210793	63118	3	1201	4	Y	6132	6119	0		69
11	DLQ G-10	63433	-0-	63433	274226	8146	9	496	4	Y	5645	5627	0	2 8	85
						61103	3								
						7074	9								
						61610	3								
						6745	9								
						56727	3								
						6210	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC													CAPACITY		CNTY: WARD		
RANGER													//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RANGER													WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956				
06	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	23079	3	2930	4	Y	3816	3805	0		11		
						4198	9										
07	26164 X	23384	-0-	-2780	-0-	19299	3	1166	4	Y	2654	2640	0		25		
						2919	9										
08	DLQ G-10	16978	-0-	16978	16978	14438	3	147	4	Y	2175	2177	0		23		
						2393	9										
09	DLQ G-10	19749	-0-	19749	36727	16955	3	320	4	Y	2249	2265	0		7		
						2474	9										
10	DLQ G-10	14269	-0-	14269	50996	11865	3	231	4	Y	1975	1971	0		11		
						2173	9										
11	DLQ G-10	12885	-0-	12885	63881	10786	3	94	4	Y	1823	1818	0		16		
						2005	9										
RANGER													WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RANGER													WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754				
06	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	13473	3	1710	4	Y	2647	2640	0		29		
						2912	9										
07	17484 X	15392	-0-	-2092	-0-	12003	3	725	4	Y	2422	2408	0		43		
						2664	9										
08	DLQ G-10	16901	-0-	16901	16901	14038	3	143	4	Y	2473	2476	0		40		
						2720	9										
09	DLQ G-10	15142	-0-	15142	32043	12464	3	236	4	Y	2220	2236	0		24		
						2442	9										
10	DLQ G-10	13642	-0-	13642	45685	11106	3	216	4	Y	2109	2104	0		29		
						2320	9										
11	DLQ G-10	10806	-0-	10806	56491	8576	3	75	4	Y	1959	1953	0	1 8	34		
						2155	9										
RANGER													WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1079

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL NORTH ELEPHANT		RES. CO., LLC 2 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: B301 H		ASSOCIATED RRCID -> 284429		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	31410 X	24214	-0-	-7196	-0-	21424	3	654	4	Y	1942	1903	0			40
07	32457 X	28323	-0-	-4134	-0-	21369	3	53	4	Y	2159	2149	0			50
08	DLQ G-10	32265	-0-	32265	32265	23759	3	24	4	Y	2346	2342	0			54
09	DLQ G-10	31273	-0-	31273	63538	25819	3	2569	9	Y	2335	2332	0			57
10	DLQ G-10	30218	-0-	30218	93756	28704	3	144	4	Y	2241	2229	0			69
11	DLQ G-10	30503	-0-	30503	124259	27609	3	2338	9	Y	2125	2118	0			76
JOLLY					WELL #: 1201BH	RRCID -> 284475	COMPL. DATE 01/20/2016									
06	35513 X	35513	-0-	-0-	-0-	32711	3	189	4	Y	2375	2344	0			130
07	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	26139	3	497	4	Y	2537	2522	0			145
08	DLQ G-10	22853	-0-	22853	22853	21572	3	13	4	Y	2489	2496	0			138
09	DLQ G-10	21676	-0-	21676	44529	27919	3	2121	9	Y	1928	1983	0			83
10	DLQ G-10	17495	-0-	17495	62024	20102	3	21	4	Y	1544	1552	0			75
11	DLQ G-10	31946	-0-	31946	93970	16989	3	2255	9	Y	2050	2054	0			71
IRON CITY STATE					WELL #: L 05H	RRCID -> 284479	COMPL. DATE 06/09/2017									
06	92671 X	92671	-0-	-0-	-0-	87320	3	172	4	Y	4708	4478	0			540
07	88154 X	88154	-0-	-0-	-0-	51799	3	154	4	Y	4539	4488	0			591
08	DLQ G-10	50135	-0-	50135	50135	83007	3	5	4	Y	3824	4002	0			413
09	DLQ G-10	13314	-0-	13314	63449	49939	3	1428	9	Y	1298	1356	0			355
10	DLQ G-10	223098	-0-	223098	286547	45924	3	1898	4	Y	8668	8544	0			479
11	DLQ G-10	260608	-0-	260608	547155	42069	3	552	4	Y	8528	8470	0			537
HARRISON STATE C20					WELL #: 1402H	RRCID -> 284480	COMPL. DATE 12/18/2016									
06	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	19085	3	34	4	Y	4561	4577	0			202
07	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	50179	3	845	4	Y	3897	3703	0			396
08	DLQ G-10	19581	-0-	19581	19581	17781	3	444	4	Y	3377	3386	0			387
09	DLQ G-10	23688	-0-	23688	43269	42879	3	130	4	Y	3681	3852	0			216
10	DLQ G-10	22063	-0-	22063	65332	15422	3	68	4	Y	4253	4249	0			220
11	DLQ G-10	23925	-0-	23925	89257	37159	3	2	4	Y	4358	4358	0			220

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	U 04H	RRCID	-> 284481	COMPL.	DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11240	-	20142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14700 X	10757	-0-	-3943	-0-	7614	3	15	4	Y	2844	2772	0		79
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	3128	9								
08	DLQ G-10	9242	-0-	9242	9242	10089	3	525	4	Y	2869	2866	0		82
09	DLQ G-10	7361	-0-	7361	16603	3156	9								
10	DLQ G-10	6366	-0-	6366	22969	6695	3	201	4	Y	2133	2142	0		73
11	DLQ G-10	6532	-0-	6532	29501	2346	9								
						5226	3	34	4	Y	1910	1948	0	1 8	34
						2101	9								
						4410	3	34	4	Y	1747	1735	0		46
						1922	9								
						4578	3	18	4	Y	1760	1768	0		38
						1936	9								
QUEEN CITY				WELL #:	0302BH	RRCID	-> 284491	COMPL.	DATE 02/26/2015	TOTAL	DEPTH	8182	PERF.11365	-	18670
06	22680 X	18881	-0-	-3799	-0-	17438	3	1443	9	N	1312	1194	0		644
07	23436 X	22992	-0-	-444	-0-	21129	3	1863	9	N	1694	1945	0		393
08	23436 X	22614	-0-	-822	-0-	20665	3	1949	9	N	1772	1603	0		562
09	21090 X	20483	-0-	-607	-0-	18973	3	1510	9	N	1373	1580	0		355
10	23002 X	19444	-0-	-3558	-0-	17631	3	109	4	N	1549	1572	0		332
*11	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	1704	9								
						20992	3	2024	9	N	1840	1815	0		357
THUNDER CANYON				WELL #:	0204H	RRCID	-> 284494	COMPL.	DATE 07/28/2016	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10971	-	18294
06	68324 X	68324	-0-	-0-	-0-	62812	3	56	4	Y	4960	4807	0		638
07	83669 X	83669	-0-	-0-	-0-	5456	9								
08	DLQ G-10	100047	-0-	100047	100047	76464	3	177	4	Y	6389	6587	0		440
09	DLQ G-10	102346	-0-	102346	202393	7028	9								
10	DLQ G-10	96353	-0-	96353	298746	92665	3	80	4	Y	6638	6615	0		463
11	DLQ G-10	95928	-0-	95928	394674	7302	9								
						95321	3	7025	9	Y	6386	6605	0		244
						89098	3	582	4	Y	6066	5909	0		401
						6673	9								
						89339	3	6589	9	Y	5990	6129	0		262
GREAT DIVIDE				WELL #:	1402BR	RRCID	-> 284497	COMPL.	DATE 02/05/2015	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.10400	-	15340
06	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	16272	3	803	9	N	730	493	0		298
07	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	16246	3	909	9	N	826	814	0		310
08	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	14762	3	53	4	N	1719	1680	0		349
09	17070 X	9894	-0-	-7176	-0-	1891	9								
10	17639 X	14931	-0-	-2708	-0-	9162	3	159	4	N	521	657	0		213
11	17070 X	6398	-0-	-10672	-0-	573	9								
						13817	3	1114	9	N	1013	912	0		314
						5545	3	853	9	N	775	528	0		561
RENEGADE				WELL #:	L 02H	RRCID	-> 284501	COMPL.	DATE 02/28/2017	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.11080	-	19144
06	34920 X	22052	-0-	-12868	-0-	19364	3	2688	9	N	2444	2465	0		262
07	35743 X	25935	-0-	-9808	-0-	22376	3	192	4	N	3061	3054	0		269
08	34751 X	27359	-0-	-7392	-0-	3367	9								
09	31830 X	27097	-0-	-4733	-0-	24107	3	78	4	N	2885	2858	0		296
10	25947 X	24635	-0-	-1312	-0-	3174	9								
11	26490 X	26007	-0-	-483	-0-	24282	3	2815	9	N	2559	2584	0		271
						21106	3	394	4	N	2850	2885	0		236
						3135	9								
						22714	3	47	4	N	2951	2950	0		237
						3246	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															CNTY: WARD																			
STEAMWORKS																																		
WELL #: 0301BH RRCID -> 284503																																		
COMPL. DATE 10/15/2014																																		
TOTAL DEPTH 10877															PERF.11038 - 12760																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1434	1	4928	3	Y	805	654	0		151																			
07	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	886	9	5239	3	Y	620	700	0		71																			
08	DLQ G-10	7621	-0-	7621	7621	2245	1	5011	3	Y	332	359	0		44																			
09	DLQ G-10	3078	-0-	3078	10699	365	9	1666	3	Y	285	295	0		34																			
10	DLQ G-10	706	-0-	706	11405	1098	1	30	4	Y	38	69	0		3																			
11	DLQ G-10	1522	-0-	1522	12927	314	9	260	3	Y	338	310	0		31																			
						634	1	372	9																									
						42	9																											
						878	1																											
						12	4																											
RENEGADE															WELL #: 0302BH RRCID -> 284529					COMPL. DATE 08/06/2014					TOTAL DEPTH 10871					PERF.11249 - 18613				
06	23568 X	23568	-0-	-0-	-0-	22061	3	1507	9	N	1370	1382	0		20																			
07	33473 X	33473	-0-	-0-	-0-	30864	3	265	4	N	2131	2126	0		25																			
08	20894 X	17752	-0-	-3142	-0-	2344	9	53	4	N	1135	1124	0		36																			
09	23580 X	18217	-0-	-5363	-0-	16450	3	1392	9	N	1265	1277	0		24																			
10	27559 X	17339	-0-	-10220	-0-	1249	9	290	4	N	1370	1387	0		7																			
11	26670 X	18703	-0-	-7967	-0-	16825	3	35	4	N	1400	1400	0		7																			
						15542	3																											
						1507	9																											
						17128	3																											
						1540	9																											
HARPOON															WELL #: L 05H RRCID -> 284530					COMPL. DATE 03/31/2017					TOTAL DEPTH 10115					PERF.10411 - 18040				
06	36630 X	30984	-0-	-5646	-0-	28056	3	193	4	Y	2486	2221	0		553																			
07	34844 X	34718	-0-	-126	-0-	2735	9	733	4	Y	3109	3273	0		389																			
08	DLQ G-10	28921	-0-	28921	28921	30565	3	696	4	Y	2740	2777	0		352																			
09	DLQ G-10	26081	-0-	26081	55002	3420	9	78	4	Y	2194	2321	0		225																			
10	DLQ G-10	33466	-0-	33466	88468	25211	3	800	4	Y	3202	2892	0		535																			
11	DLQ G-10	33145	-0-	33145	121613	3014	9	11	4	Y	3434	3614	0		355																			
						3014	9																											
						23590	3																											
						2413	9																											
						29144	3																											
						3522	9																											
						29357	3																											
						3777	9																											
RENEGADE															WELL #: U 03H RRCID -> 284547					COMPL. DATE 03/03/2017					TOTAL DEPTH 10505					PERF.10910 - 18982				
06	27240 X	14560	-0-	-12680	-0-	11951	3	2609	9	N	2372	2392	0		101																			
07	27993 X	17471	-0-	-10522	-0-	14037	3	120	4	N	3013	3006	0		108																			
08	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	3314	9	94	4	N	4276	4236	0		148																			
09	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	29006	3	3761	9	N	3419	3452	0		115																			
10	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	4704	9	410	4	N	3605	3650	0		70																			
11	32700 X	26678	-0-	-6022	-0-	27859	3	47	4	N	3666	3665	0		71																			
						22011	3																											
						3966	9																											
						22598	3																											
						4033	9																											
THUNDER CANYON															WELL #: C107SL RRCID -> 284570					COMPL. DATE 03/24/2018					TOTAL DEPTH 11153					PERF.11098 - 19040				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL FLYING DOG														RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
														WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10231 - 17833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	21390 X	6380	-0-	-15010	-0-	1423 2061 9	3	2896	4	N	1874	1710	0			502											
07	22103 X	13959	-0-	-8144	-0-	11477 2353 9	3	129	4	N	2139	1882	0			759											
08	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	13141 4599 9	3	2707	9	N	2461	2877	0			343											
09	6390 X	5682	-0-	-708	-0-	1019 19220 9	3	64	4	N	926	951	0	9	8	309											
10	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	14877 3792 9	3	4274	9	N	3885	3866	0	1	8	327											
*11	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-		3	5	4	N	3447	3423	0			351											
UINTA				WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11105 - 18614															
06	30060 X	27008	-0-	-3052	-0-	23354 1532 9	3	3654	9	Y	3322	3183	0			141											
07	32364 X	27099	-0-	-5265	-0-	23151 1406 9	3	3948	9	Y	3589	3561	0			169											
08	DLQ G-10	34597	-0-	34597	34597	29986 4596 9	3	15	4	Y	4178	4183	0			164											
09	DLQ G-10	31155	-0-	31155	65752	27057 4062 9	3	36	4	Y	3693	3686	0			171											
10	DLQ G-10	29193	-0-	29193	94945	23584 3894 9	3	1715	4	Y	3540	3561	0			150											
11	DLQ G-10	26847	-0-	26847	121792	23050 1159 9	3	3797	9	Y	3452	3456	0			146											
SANDLOT STATE				WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175 - 16035															
06	32670 X	27728	-0-	-4942	-0-	26077 1532 9	3	119	4	Y	1393	1394	0			28											
07	38374 X	38374	-0-	-0-	-0-	35993 1406 9	3	975	4	Y	1278	1282	0			24											
08	DLQ G-10	35308	-0-	35308	35308	33398 1353 9	3	557	4	Y	1230	1227	0			27											
09	DLQ G-10	26155	-0-	26155	61463	25020 1219 9	3	1135	9	Y	1032	1050	0			9											
10	DLQ G-10	23025	-0-	23025	84488	21676 1219 9	3	130	4	Y	1108	1087	0			30											
11	DLQ G-10	21815	-0-	21815	106303	20643 1159 9	3	13	4	Y	1054	1064	0			20											
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10921 - 20875													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10921 - 20875													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)												CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
//CONT.// 71052 900															
//CONT.// 703352															
WELL #:															
RRCID -> 284684															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF.10921 - 20875															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES 02												WELL #: 1404			
												RRCID -> 284703			
												COMPL. DATE 03/01/2013			
												TOTAL DEPTH 12114			
												PERF.10378 - 11882			
06	2280	X	296	-0-	-1984	-0-	296	3			N	-0-			210
07	1271	X	371	-0-	-900	-0-	359	3	12	9	N	11	182	1	39
08	341	X	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			39
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1779	3	576	9	N	524	350	1	213
10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1189	3	301	9	N	274	365	1	122
11	360	X	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-			122

HARRISON STATE C20												WELL #: 1401			
												RRCID -> 284716			
												COMPL. DATE 03/12/2013			
												TOTAL DEPTH 16615			
												PERF.10446 - 12178			
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2152	3	4	4	Y	325	326	0	2
							358	9							
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1646	3	78	4	Y	301	286	0	17
							331	9							
08	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	2326	1904	3	55	4	Y	334	335	0	16
							367	9							
09	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	5232	2526	3	17	4	Y	330	345	0	1
							363	9							
10	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	7772	2145	3	8	4	Y	352	352	0	1
							387	9							
11	DLQ	G-10	2607	-0-	2607	10379	2209	3	398	9	Y	362	362	0	1

STEAMWORKS												WELL #: 0304H			
												RRCID -> 284719			
												COMPL. DATE 06/13/2017			
												TOTAL DEPTH 10545			
												PERF.10900 - 18275			
06	27900	X	22930	-0-	-4970	-0-	3317	1	15733	3	Y	3527	3344	0	663
							3880	9							
07	29388	X	26944	-0-	-2444	-0-	4245	1	18598	3	Y	3728	3965	0	426
							4101	9							
08	DLQ	G-10	25465	-0-	25465	25465	4265	1	17192	3	Y	3644	3589	0	481
							4008	9							
09	DLQ	G-10	22121	-0-	22121	47586	4213	1	14718	3	Y	2900	3035	0	346
							3190	9							
10	DLQ	G-10	21619	-0-	21619	69205	5246	1	12467	3	Y	3325	3376	0	295
							248	4	3658	9					
11	DLQ	G-10	21222	-0-	21222	90427	4748	1	12839	3	Y	3247	3244	0	298
							63	4	3572	9					

SANDLOT STATE												WELL #: U 03H			
												RRCID -> 284864			
												COMPL. DATE 07/16/2018			
												TOTAL DEPTH 10291			
												PERF.10749 - 17041			
06	58999	X	58999	-0-	-0-	-0-	53313	3	243	4	Y	4948	4952	0	89
							5443	9							
07	59151	X	59151	-0-	-0-	-0-	53414	3	1447	4	Y	3900	3912	0	77
							4290	9							
08	DLQ	G-10	79230	-0-	79230	79230	72077	3	1202	4	Y	5410	5397	0	90
							5951	9							
09	DLQ	G-10	78428	-0-	78428	157658	73114	3	1	4	Y	4830	4915	0	5
							5313	9							
10	DLQ	G-10	77991	-0-	77991	235649	72645	3	437	4	Y	4463	4375	0	93
							4909	9							
11	DLQ	G-10	78380	-0-	78380	314029	72937	3	46	4	Y	4906	4955	0	44
							5397	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
										WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10975 - 17254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	32250 X	19245	-0-		-13005	-0-	18097	3	82	4	Y	969	969	0			47		
07	40176 X	25403	-0-		-14773	-0-	23774	3	644	4	Y	895	898	0			44		
08	DLQ G-10	34532	-0-		34532	34532	32585	3	544	4	Y	1275	1272	0			47		
09	DLQ G-10	28966	-0-		28966	63498	27742	3	1224	9	Y	1113	1134	0			26		
10	DLQ G-10	27636	-0-		27636	91134	26069	3	157	4	Y	1282	1257	0			51		
11	DLQ G-10	28654	-0-		28654	119788	27215	3	17	4	Y	1293	1306	0			38		
							1066	9											
							1403	9											
							1410	9											
							1422	9											
SMR										WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11022 - 20516	
06	49976 X	49976	-0-		-0-	-0-	41124	3	8852	9	N	8047	8026	0			111		
07	47797 X	47797	-0-		-0-	-0-	40277	3	7520	9	N	6836	6725	0			222		
08	49223 X	49223	-0-		-0-	-0-	41700	3	7523	9	N	6839	6812	0			249		
09	53805 X	53805	-0-		-0-	-0-	46017	3	7788	9	N	7080	7260	0			69		
10	66634 X	66634	-0-		-0-	-0-	59726	3	6908	9	N	6280	6250	0			99		
*11	58021 X	58021	-0-		-0-	-0-	52057	3	5964	9	N	5422	5431	0			90		
SANDLOT STATE										WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10928 - 17385	
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
SMR										WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11391 - 19804	
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SOUTH MITRE 2 UNIT										WELL #: L 05H		RRCID -> 285155		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
SOUTH MITRE 2 UNIT																
//CONT.// 71052 900																
//CONT.// 703352																
WELL #: U 06H															RRCID -> 285176	
															COMPL. DATE 09/24/2018	
															TOTAL DEPTH 10768	
															PERF.10991 - 21162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	78220 X	78220	-0-	-0-	-0-	59068	3	5982	4	N	11973	11942	0	246		
07	64142 X	64142	-0-	-0-	-0-	13170	9	653	4	N	9546	9390	0	402		
08	85854 X	85854	-0-	-0-	-0-	52988	3	808	4	N	10920	10878	0	444		
09	91563 X	91563	-0-	-0-	-0-	10501	9	1883	4	N	10578	10846	0	176		
10	81557 X	81557	-0-	-0-	-0-	73034	3	1852	4	N	10045	9997	0	224		
*11	74792 X	74792	-0-	-0-	-0-	12012	9	1265	4	N	9178	9195	0	207		
						78044	3									
						11636	9									
						68655	3									
						11050	9									
						63431	3									
						10096	9									
SANDLOT STATE															WELL #: U 07H	
															RRCID -> 285350	
															COMPL. DATE 11/21/2018	
															TOTAL DEPTH 10320	
															PERF.10695 - 17096	
06	76147 X	76147	-0-	-0-	-0-	69484	3	316	4	Y	5770	5775	0	107		
07	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	6347	9	1861	4	Y	5330	5346	0	91		
08	DLQ G-10	63223	-0-	63223	63223	68688	3	946	4	Y	5085	5073	0	103		
09	DLQ G-10	66033	-0-	66033	129256	5863	9	5735	9	Y	5214	5306	0	11		
10	DLQ G-10	73200	-0-	73200	202456	56683	3	406	4	Y	4677	4585	0	103		
11	DLQ G-10	67837	-0-	67837	270293	5594	9	39	4	Y	4242	4284	0	61		
						60298	3									
						67649	3									
						5145	9									
						63132	3									
						4666	9									
SOUTH MITRE 2 UNIT															WELL #: L 07H	
															RRCID -> 285355	
															COMPL. DATE 06/13/2018	
															TOTAL DEPTH 11919	
															PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
HARPOON															WELL #: 1401BH	
															RRCID -> 285367	
															COMPL. DATE 02/05/2015	
															TOTAL DEPTH 10208	
															PERF.10732 - 18201	
06	21540 X	8198	-0-	-13342	-0-	7595	3	72	4	Y	483	377	0	107		
07	22103 X	8685	-0-	-13418	-0-	531	9	321	4	Y	499	544	0	62		
08	DLQ G-10	7484	-0-	7484	7484	7815	3	408	4	Y	343	361	0	44		
09	DLQ G-10	6896	-0-	6896	14380	549	9	59	4	Y	359	366	0	37		
10	DLQ G-10	6038	-0-	6038	20418	6699	3	492	4	Y	403	373	0	67		
11	DLQ G-10	6193	-0-	6193	26611	377	9	7	4	Y	347	378	0	36		
						6442	3									
						395	9									
						5103	3									
						443	9									
						5804	3									
						382	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SOUTH MITRE 2 UNIT													
//CONT.// 71052 900 WELL #: U 04H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.// 703352				RRCID -> 285370				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	77358 X	77358	-0-	-0-	-0-	58735 12675	3 9	5948	4	N	11523	11494 0	249
07	79372 X	79372	-0-	-0-	-0-	66110 12448	3 9	814	4	N	11316	11131 0	434
08	77818 X	77818	-0-	-0-	-0-	64528 12576	3 9	714	4	N	11433	11389 0	478
09	85103 X	85103	-0-	-0-	-0-	70641 12757	3 9	1705	4	N	11597	11891 0	184
10	79977 X	79977	-0-	-0-	-0-	65280 12935	3 9	1762	4	N	11759	11703 0	240
*11	76640 X	76640	-0-	-0-	-0-	63630 11741	3 9	1269	4	N	10674	10693 0	221
SOUTH MITRE 2 UNIT													
WELL #: B104SL				RRCID -> 285376				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT													
WELL #: B106SL				RRCID -> 285432				COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SANDLOT STATE													
WELL #: U 01H				RRCID -> 285457				COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049	
06	45230 X	45230	-0-	-0-	-0-	40407 4639	3 9	184	4	Y	4217	4221 0	112
07	35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	31231 3516	3 9	846	4	Y	3196	3206 0	102
08	DLQ G-10	56427	-0-	56427	56427	49900 5695	3 9	832	4	Y	5177	5165 0	114
09	DLQ G-10	52717	-0-	52717	109144	47368	3	5349	9	Y	4863	4949 0	28
10	DLQ G-10	54998	-0-	54998	164142	50103 4594	3 9	301	4	Y	4176	4094 0	110
11	DLQ G-10	51293	-0-	51293	215435	47171 4092	3 9	30	4	Y	3720	3757 0	73
SANDLOT STATE													
WELL #: B101SL				RRCID -> 285471				COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: B101 H RRCID -> 285600														
COMPL. DATE 09/23/2017														
TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23250 X	3914	-0-	-19336	-0-	1064	3	1568	4	Y	1165	1252	0	130
07	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	1282	9	873	4	Y	2117	1882	0	365
08	DLQ G-10	12461	-0-	12461	12461	6156	3	360	4	Y	2591	2586	0	370
09	DLQ G-10	17232	-0-	17232	29693	2329	9	519	4	Y	3234	3384	0	220
10	DLQ G-10	23019	-0-	23019	52712	9251	3	217	4	Y	3988	3993	0	214
11	DLQ G-10	26749	-0-	26749	79461	2850	9	170	4	Y	4069	4114	0	169
						13156	3							
						3557	9							
						18415	3							
						4387	9							
						22103	3							
						4476	9							
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: B307 H RRCID -> 285601														
COMPL. DATE 11/25/2017														
TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910														
06	64095 X	64095	-0-	-0-	-0-	57080	3	115	4	Y	6273	6104	0	174
07	78008 X	78008	-0-	-0-	-0-	6900	9	3491	4	Y	6732	6715	0	191
08	DLQ G-10	75117	-0-	75117	75117	67112	3	1963	4	Y	6984	6935	0	240
09	DLQ G-10	74900	-0-	74900	150017	7405	9	436	4	Y	7267	7378	0	128
10	DLQ G-10	70136	-0-	70136	220153	65472	3	475	4	Y	6489	6445	0	172
11	DLQ G-10	72277	-0-	72277	292430	7682	9	260	4	Y	6572	6603	0	141
						66470	3							
						7994	9							
						62523	3							
						7138	9							
						64788	3							
						7229	9							
SANDLOT STATE														
WELL #: U 05H RRCID -> 285784														
COMPL. DATE 07/13/2018														
TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054														
06	50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	47347	3	215	4	Y	2452	2454	0	54
07	50857 X	50857	-0-	-0-	-0-	2697	9	1270	4	Y	2473	2480	0	47
08	DLQ G-10	60238	-0-	60238	60238	46867	3	939	4	Y	2732	2726	0	53
09	DLQ G-10	59561	-0-	59561	119799	2720	9	1	4	Y	2406	2448	0	11
10	DLQ G-10	65811	-0-	65811	185610	56294	3	375	4	Y	2698	2645	0	64
11	DLQ G-10	59979	-0-	59979	245589	3005	9	36	4	Y	2621	2648	0	37
						56913	3							
						2647	9							
						62468	3							
						2968	9							
						57060	3							
						2883	9							
SANDLOT STATE														
WELL #: B107SL RRCID -> 285785														
COMPL. DATE 11/21/2018														
TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: C207SL RRCID -> 285843														
COMPL. DATE 11/25/2017														
TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: B105SL RRCID -> 285869														CAPACITY	
COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE														WELL #: L 06H RRCID -> 285898	
COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259															
06	38850	X	27008	-0-	-11842	-0-	25978	3	118	4	Y	829	830	0	38
							912	9							
07	56978	X	25867	-0-	-31111	-0-	24197	3	656	4	Y	922	924	0	36
							1014	9							
08	DLQ	G-10	31235	-0-	31235	31235	29565	3	493	4	Y	1070	1068	0	38
							1177	9							
09	DLQ	G-10	31796	-0-	31796	63031	30726	3	1070	9	Y	973	991	0	20
10	DLQ	G-10	33111	-0-	33111	96142	31595	3	190	4	Y	1205	1181	0	44
							1326	9							
11	DLQ	G-10	26781	-0-	26781	122923	25653	3	16	4	Y	1011	1021	0	34
							1112	9							

SANDLOT STATE														WELL #: L 10H RRCID -> 286196	
COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969															
06	44625	X	44625	-0-	-0-	-0-	41967	3	191	4	Y	2243	2245	0	52
							2467	9							
07	63954	X	63954	-0-	-0-	-0-	59603	3	1615	4	Y	2487	2495	0	44
							2736	9							
08	DLQ	G-10	44679	-0-	44679	44679	41705	3	696	4	Y	2071	2066	0	49
							2278	9							
09	DLQ	G-10	31194	-0-	31194	75873	29415	3	1779	9	Y	1617	1646	0	20
10	DLQ	G-10	35518	-0-	35518	111391	33608	3	202	4	Y	1553	1523	0	50
							1708	9							
11	DLQ	G-10	33817	-0-	33817	145208	32349	3	20	4	Y	1316	1329	0	37
							1448	9							

SANDLOT STATE														WELL #: L 08H RRCID -> 286500	
COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928															
06	40230	X	25278	-0-	-14952	-0-	23060	3	105	4	Y	1921	1923	0	47
							2113	9							
07	41571	X	25325	-0-	-16246	-0-	22627	3	613	4	Y	1895	1901	0	41
							2085	9							
08	DLQ	G-10	26769	-0-	26769	26769	24105	3	402	4	Y	2056	2051	0	46
							2262	9							
09	DLQ	G-10	27721	-0-	27721	54490	25556	3	2165	9	Y	1968	2003	0	11
10	DLQ	G-10	30347	-0-	30347	84837	28108	3	169	4	Y	1882	1845	0	48
							2070	9							
11	DLQ	G-10	27514	-0-	27514	112351	25707	3	16	4	Y	1628	1644	0	32
							1791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 703352															WELL #: C108H															RRCID -> 286501															COMPL. DATE 02/06/2019															TOTAL DEPTH 11133															PERF.11451 - 19205														
UB																																																																																																								
M	ALLOW CODE														GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																						
06	113790 X														106841	-0-	-6949	-0-		102464	3	4377	9	Y			3979		3994	0				169																																																																						
07	109988 X														89822	-0-	-20166	-0-		86791	3	3031	9	Y			2755		2794	0				130																																																																						
08	DLQ G-10														98175	-0-	98175	98175		94910	3	91	4	Y			2885		2902	0				113																																																																						
																				3174	9																																																																																			
09	DLQ G-10														93209	-0-	93209	191384		90094	3	218	4	Y			2634		2625	0				122																																																																						
																				2897	9																																																																																			
10	DLQ G-10														85891	-0-	85891	277275		73186	3	10320	4	Y			2168		2198	0				92																																																																						
																				2385	9																																																																																			
11	DLQ G-10														85097	-0-	85097	362372		82633	3	2464	9	Y			2240		2237	0				95																																																																						
IRON CITY STATE															WELL #: C105SL															RRCID -> 286502															COMPL. DATE 12/21/2018															TOTAL DEPTH 10600															PERF.10907 - 18668																													
06	0 Z														NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-																																																																					
07	0 Z														NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								-0-																																																																						
08	0 Z														NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								-0-																																																																						
09	0 Z														NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								-0-																																																																						
10	0 Z														NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								-0-																																																																						
11	0 Z														NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								-0-																																																																						
SHORT YUENGLING															WELL #: B101H															RRCID -> 286503															COMPL. DATE 12/23/2018															TOTAL DEPTH 10448															PERF.10835 - 15939																													
06	68130 X														61301	-0-	-6829	-0-		56829	3	226	4	Y			3860		4013	0					211																																																																					
																				4246	9																																																																																			
07	67208 X														39792	-0-	-27416	-0-		36200	3	472	4	Y			2836		2885	0				162																																																																						
																				3120	9																																																																																			
08	DLQ G-10														50827	-0-	50827	50827		47435	3	14	4	Y			3071		3063	0				170																																																																						
																				3378	9																																																																																			
09	DLQ G-10														57062	-0-	57062	107889		53232	3	3830	9	Y			3482		3502	0				150																																																																						
10	DLQ G-10														85674	-0-	85674	193563		81442	3	60	4	Y			3793		3758	0				185																																																																						
																				4172	9																																																																																			
11	DLQ G-10														95269	-0-	95269	288832		90778	3	4491	9	Y			4083		4126	0				142																																																																						
SANDLOT STATE															WELL #: L 12H															RRCID -> 286504															COMPL. DATE 11/21/2018															TOTAL DEPTH 10516															PERF.10866 - 16981																													
06	52740 X														28329	-0-	-24411	-0-		26519	3	121	4	Y			1535		1537	0					58																																																																					
																				1689	9																																																																																			
07	54498 X														29223	-0-	-25275	-0-		26924	3	730	4	Y			1426		1430	0				54																																																																						
																				1569	9																																																																																			
08	DLQ G-10														31036	-0-	31036	31036		28772	3	480	4	Y			1622		1618	0				58																																																																						
																				1784	9																																																																																			
09	DLQ G-10														35111	-0-	35111	66147		33199	3	1912	9	Y			1738		1770	0				26																																																																						
10	DLQ G-10														33803	-0-	33803	99950		31855	3	191	4	Y			1597		1566	0				57																																																																						
																				1757	9																																																																																			
11	DLQ G-10														33222	-0-	33222	133172		31467	3	20	4	Y			1577		1593	0				41																																																																						
																				1735	9																																																																																			
SANDLOT STATE															WELL #: U 11H															RRCID -> 286505															COMPL. DATE 11/21/2018															TOTAL DEPTH 10362															PERF.10728 - 16866																													
06	62709 X														62709	-0-	-0-	-0-		57374	3	261	4	Y			4613		4618	0					96																																																																					
																				5074	9																																																																																			
07	56591 X														56591	-0-	-0-	-0-		51369	3	1392	4	Y			3482		3492	0				86																																																																						
																				3830	9																																																																																			
08	DLQ G-10														65521	-0-	65521	65521		59555	3	994	4	Y			4520		4509	0				97																																																																						
																				4972	9																																																																																			
09	DLQ G-10														66326	-0-	66326	131847		62024	3	4302	9	Y			3911		3981	0				27																																																																						
10	DLQ G-10														76402	-0-	76402	208249		72366	3	435	4	Y			3274		3210	0				91																																																																						
																				3601	9																																																																																			
11	DLQ G-10														66573	-0-	66573	274822		63295	3	40	4	Y			2944		2973	0				62																																																																						
																				3238	9																																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL BOUCHER 2				RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: C102H		ASSOCIATED		CAPACITY							
						RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480 - 19114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	128670 X	77873	-0-	-50797	-0-	72857	3	5016	9	Y	4560	4763	0	411			
07	132959 X	119813	-0-	-13146	-0-	113196	3	270	4	Y	5770	5582	0	599			
						6347	9										
08	DLQ G-10	119053	-0-	119053	119053	112575	3	278	4	Y	5636	6007	0	228			
						6200	9										
09	DLQ G-10	99768	-0-	99768	218821	94308	3	5460	9	Y	4964	5047	0	145			
10	DLQ G-10	108078	-0-	108078	326899	99166	3	3249	4	Y	5148	5092	0	201			
						5663	9										
11	DLQ G-10	97704	-0-	97704	424603	92622	3	5082	9	Y	4620	4624	0	197			
SANDLOT STATE				WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302 - 17189					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
SANDLOT STATE				WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863 - 16747					
06	74509 X	74509	-0-	-0-	-0-	68881	3	313	4	Y	4832	4836	0	111			
						5315	9										
07	72835 X	72835	-0-	-0-	-0-	65485	3	1774	4	Y	5069	5085	0	95			
						5576	9										
08	DLQ G-10	72324	-0-	72324	72324	66531	3	1110	4	Y	4257	4246	0	106			
						4683	9										
09	DLQ G-10	62683	-0-	62683	135007	58988	3	3695	9	Y	3359	3421	0	44			
10	DLQ G-10	59173	-0-	59173	194180	55168	3	331	4	Y	3340	3274	0	110			
						3674	9										
11	DLQ G-10	56392	-0-	56392	250572	53065	3	34	4	Y	2994	3024	0	80			
						3293	9										
EAST CAPOTE				WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241 - 15971					
06	63840 X	31882	-0-	-31958	-0-	27602	3	4280	9	Y	3891	3828	0	156			
07	60791 X	25986	-0-	-34805	-0-	22422	3	3564	9	Y	3240	3248	0	148			
08	DLQ G-10	26849	-0-	26849	26849	23272	3	3577	9	Y	3252	3239	0	161			
09	DLQ G-10	26536	-0-	26536	53385	23435	3	61	4	Y	2764	2870	0	55			
						3040	9										
10	DLQ G-10	25421	-0-	25421	78806	22151	3	3270	9	Y	2973	2983	0	45			
11	DLQ G-10	21852	-0-	21852	100658	19040	3	2812	9	Y	2556	2513	0	88			
SANDLOT STATE				WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11250 - 17235					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
WEST CAPOTE																
WELL #: B107H															RRCID -> 286652	
															COMPL. DATE 04/23/2019	
															TOTAL DEPTH 11132	
															PERF.11194 - 15980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	72630 X	54752	-0-	-17878	-0-	46202	3	8550	9	Y	7773	7916	0		311	
07	70401 X	54658	-0-	-15743	-0-	45936	3	8722	9	Y	7929	7878	0		362	
08	DLQ G-10	52270	-0-	52270	52270	44101	3	8169	9	Y	7426	7420	0		368	
09	DLQ G-10	55721	-0-	55721	107991	47763	3	85	4	Y	7157	7384	0		141	
						7873	9									
10	DLQ G-10	46440	-0-	46440	154431	38562	3	7878	9	Y	7162	7194	0		109	
11	DLQ G-10	41075	-0-	41075	195506	34071	3	7004	9	Y	6367	6257	0		219	
SOUTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 16H	
															RRCID -> 287200	
															COMPL. DATE 04/16/2020	
															TOTAL DEPTH 10566	
															PERF.10743 - 20420	
06	280752 X	280752	-0-	-0-	-0-	214496	3	1033	4	N	59294	59406	0		404	
						65223	9									
07	327402 X	327402	-0-	-0-	-0-	260029	3	781	4	N	60538	60454	0		488	
						66592	9									
08	286284 X	286284	-0-	-0-	-0-	234842	3	3	4	N	46763	46773	0		478	
						51439	9									
09	249769 X	249769	-0-	-0-	-0-	206676	3	47	4	N	39133	38856	0		755	
						43046	9									
10	192753 X	192753	-0-	-0-	-0-	159151	3	1219	4	N	29439	29437	0		757	
						32383	9									
*11	225163 X	225163	-0-	-0-	-0-	189536	3	35627	9	N	32388	32211	0		934	
SANDLOT STATE															WELL #: L 15H	
															RRCID -> 288008	
															COMPL. DATE 04/09/2019	
															TOTAL DEPTH 10549	
															PERF.10802 - 17147	
06	203072 X	203072	-0-	-0-	-0-	192353	3	875	4	Y	8949	8957	0		123	
						9844	9									
07	134222 X	134222	-0-	-0-	-0-	123829	3	3356	4	Y	6397	6416	0		104	
						7037	9									
08	DLQ G-10	189981	-0-	189981	189981	178847	3	2983	4	Y	7410	7393	0		121	
						8151	9									
09	DLQ G-10	163950	-0-	163950	353931	156844	3	3	4	Y	6457	6540	0		38	
						7103	9									
10	DLQ G-10	150673	-0-	150673	504604	142855	3	859	4	Y	6326	6202	0		162	
						6959	9									
11	DLQ G-10	135649	-0-	135649	640253	129470	3	81	4	Y	5544	5599	0		107	
						6098	9									
SANDLOT STATE															WELL #: B113SL	
															RRCID -> 288009	
															COMPL. DATE 04/15/2019	
															TOTAL DEPTH 10823	
															PERF.11047 - 16613	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
SANDLOT STATE															WELL #: U 13H	
															RRCID -> 288010	
															COMPL. DATE 04/16/2019	
															TOTAL DEPTH 10372	
															PERF.10630 - 16928	
06	145424 X	145424	-0-	-0-	-0-	134973	3	614	4	Y	8943	8951	0		113	
						9837	9									
07	129234 X	129234	-0-	-0-	-0-	117192	3	3176	4	Y	8060	8085	0		88	
						8866	9									
08	DLQ G-10	98317	-0-	98317	98317	87617	3	1462	4	Y	8398	8377	0		109	
						9238	9									
09	DLQ G-10	100124	-0-	100124	198441	92069	3	2	4	Y	7321	7418	0		12	
						8053	9									
10	DLQ G-10	99643	-0-	99643	298084	91644	3	551	4	Y	6771	6638	0		145	
						7448	9									
11	DLQ G-10	92892	-0-	92892	390976	86138	3	54	4	Y	6091	6152	0		84	
						6700	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL SOUTH ELEPHANT				RES. CO., LLC WOLFCAMP UNIT		//CONT.// 703352 WELL #:		14H	RRCID -> 288283	COMPL. DATE 12/02/2019	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10992	- 20373					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	118410 X	85094	-0-	-33316	-0-	66838	3	17337	9	919	4	Y	15761	16081	0			410
07	109151 X	59830	-0-	-49321	-0-	45436	3	12733	9	1661	4	Y	11575	11742	0			243
08	86862 X	64158	-0-	-22704	-0-	48724	3	12998	9	2436	4	Y	11816	11731	0			328
09	85080 X	56121	-0-	-28959	-0-	44336	3	11785	9	Y			10714	10876	0			166
10	87916 X	57334	-0-	-30582	-0-	45686	3	385	4	Y			10239	10165	0			240
11	85080 X	54513	-0-	-30567	-0-	44190	3	11263	9	23	4	Y	9364	9375	0			229
						10300	9											
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 288552	COMPL. DATE 12/08/2019	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11297	- 20645								
06	69270 X	43079	-0-	-26191	-0-	35528	3	7062	9	489	4	Y	6420	6459	0			167
07	52731 X	36466	-0-	-16265	-0-	29281	3	6114	9	1071	4	Y	5558	5608	0			117
08	46748 X	29254	-0-	-17494	-0-	23246	3	4846	9	1162	4	Y	4405	4400	0			122
09	43080 X	22367	-0-	-20713	-0-	18228	3	4139	9	Y			3763	3827	0			58
10	44516 X	22712	-0-	-21804	-0-	18671	3	3884	9	157	4	Y	3531	3506	0			83
11	43080 X	21972	-0-	-21108	-0-	18391	3	3571	9	10	4	Y	3246	3250	0			79
SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID -> 288633	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11216	PERF.11615	- 17620								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 288664	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11269	- 18237								
06	130350 X	79320	-0-	-51030	-0-	68815	3	9559	9	946	4	Y	8690	8716	0			226
07	63206 X	63206	-0-	-0-	-0-	52225	3	9072	9	1909	4	Y	8247	8300	0			173
08	79608 X	53316	-0-	-26292	-0-	43140	3	8019	9	2157	4	Y	7290	7260	0			203
09	79320 X	38425	-0-	-40895	-0-	32028	3	6397	9	Y			5815	5928	0			90
10	81964 X	42579	-0-	-39385	-0-	35533	3	6747	9	299	4	Y	6134	6080	0			144
11	79320 X	40252	-0-	-39068	-0-	33847	3	6387	9	18	4	Y	5806	5808	0			142

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352	- 20194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	127860 X	77356	-0-	-50504	-0-	67013	3	18	4	Y	9386	9480	0	279
07	65095 X	65095	-0-	-0-	-0-	10325	9							
08	103416 X	45805	-0-	-57611	-0-	55712	3	229	4	Y	8322	8364	0	237
09	77370 X	38473	-0-	-38897	-0-	9154	9							
10	79949 X	39875	-0-	-40074	-0-	38480	3	250	4	Y	6432	6426	0	243
11	77370 X	34425	-0-	-42945	-0-	7075	9							
						32169	3	6304	9	Y	5731	5877	0	97
						33321	3	130	4	Y	5840	5845	0	92
						6424	9							
						28354	3	6071	9	Y	5519	5445	0	166
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329	- 21085
06	142920 X	70533	-0-	-72387	-0-	58571	3	16	4	Y	10860	10916	0	323
07	59963 X	59963	-0-	-0-	-0-	11946	9							
08	79329 X	60860	-0-	-18469	-0-	49556	3	204	4	Y	9275	9333	0	265
09	70530 X	49740	-0-	-20790	-0-	10203	9							
10	72881 X	36507	-0-	-36374	-0-	50656	3	329	4	Y	8977	8903	0	339
11	70530 X	33092	-0-	-37438	-0-	9875	9							
						41405	3	8335	9	Y	7577	7788	0	128
						30076	3	117	4	Y	5740	5778	0	90
						6314	9							
						26836	3	6256	9	Y	5687	5606	0	171
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296	- 21225
06	185130 X	110134	-0-	-74996	-0-	93722	3	26	4	Y	14896	14913	0	443
07	94750 X	94750	-0-	-0-	-0-	16386	9							
08	123938 X	89737	-0-	-34201	-0-	79947	3	329	4	Y	13158	13226	0	375
09	110130 X	74691	-0-	-35439	-0-	14474	9							
10	113801 X	70707	-0-	-43094	-0-	75672	3	491	4	Y	12340	12249	0	466
11	110130 X	40479	-0-	-69651	-0-	13574	9							
						63604	3	11087	9	Y	10079	10374	0	171
						60158	3	235	4	Y	9376	9400	0	147
						10314	9							
						33697	3	6782	9	Y	6165	6127	0	185
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10984	- 19608
06	DELQ PR	142104	-0-	142104	142104	112825	3	543	4	N	26124	26227	0	178
07	272409 X	130305	-0-	-142104	-0-	28736	9							
08	108913 X	108913	-0-	-0-	-0-	105035	3	315	4	N	22686	22681	0	183
09	95607 X	95607	-0-	-0-	-0-	24955	9							
10	88846 X	82877	-0-	-5969	-0-	89461	3	1	4	N	17683	17685	0	181
11	85980 X	71119	-0-	-14861	-0-	19451	9							
						79867	3	18	4	N	14293	14198	0	276
						15722	9							
						68402	3	524	4	N	12683	12633	0	326
						13951	9							
						60024	3	11095	9	N	10086	10121	0	291

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC ARMSTRONG 16															//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #:		1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 9514 - 10996	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
06		3960 X	2635	-0-	-1325	-0-			2473 3		162 9	N	147			365 1			72							
07		4092 X	2996	-0-	-1096	-0-			2827 3		169 9	N	154						226							
08		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-			951 3		20 4	N	84						310							
									92 9																	
09		2640 X	2561	-0-	-79	-0-			2480 3		81 9	N	74			183 1			201							
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-			2830 3		20 4	N	174			185 1			190							
									191 9																	
*11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-			3010 3		178 9	N	162			187 1			165							
SOUTH GOAT 2 UNIT																										
		WELL #:		17H		RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 11266		PERF. 11876 - 20987														
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
07	61225 X		-0-	-0-	-61225	-0-						N	-0-						-0-							
08	61225 X		-0-	-0-	-61225	-0-						N	-0-						-0-							
09	59250 X		-0-	-0-	-59250	-0-						N	-0-						-0-							
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
PYTHIAN																										
		WELL #:		2		RRCID -> 289384		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9744 - 11100														
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74							
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-			1171 3		41 9	N	37						111							
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-			661 3			N	-0-						111							
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-			15 3		30 9	N	27			106 1			32							
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-			44 3			N	-0-						32							
*11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-			446 3			N	-0-						32							
NEWBURY																										
		WELL #:		1		RRCID -> 289404		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 10208 - 11644														
*06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-			85 3		2 9	N	2						2							
*10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-			88 3			N	-0-						2							
*11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-			159 3			N	-0-						2							
NEWBURY																										
		WELL #:		2		RRCID -> 289407		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 11394		PERF. 10220 - 11176														
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
PYTHIAN																										
		WELL #:		1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9834 - 11193														
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-			700 3			N	-0-						26							
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-			335 3		40 9	N	36						62							
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-						62							
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-			2 3		13 9	N	12			59 1			15							
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-						15							
*11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-			52 3			N	-0-						15							

PHANTOM (WOLFCAMP)													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC													
NORTH GOAT 2 UNIT													
WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DELQ PR	386866	-0-	386866	386866	292473	3	1297	4	N	84633	84707 0	469
07	747515 X	360649	-0-	-386866	-0-	93096	9						
08	272234 X	272234	-0-	-0-	-0-	283670	3	1040	4	N	69035	69037 0	467
09	229033 X	229033	-0-	-0-	-0-	75939	9						
10	213528 X	213528	-0-	-0-	-0-	221342	3	5	4	N	46261	46345 0	383
*11	185679 X	185679	-0-	-0-	-0-	50887	9						
						188792	3	532	4	N	36099	36070 0	412
						39709	9						
						179365	3	507	4	N	30596	30487 0	520
						33656	9					1 8	
						157399	3	28280	9	N	25709	25763 0	466
NORTH GOAT 2 UNIT													
WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652													
06	376156 X	376156	-0-	-0-	-0-	288696	3	1280	4	N	78345	78430 0	434
07	360685 X	360685	-0-	-0-	-0-	86180	9						
08	268883 X	268883	-0-	-0-	-0-	289790	3	1063	4	N	63484	63489 0	429
09	223468 X	223468	-0-	-0-	-0-	69832	9						
10	189280 X	189280	-0-	-0-	-0-	223072	3	5	4	N	41642	41727 0	344
*11	182943 X	182943	-0-	-0-	-0-	45806	9						
						187556	3	528	4	N	32167	32144 0	367
						35384	9						
						158790	3	449	4	N	27310	27211 0	464
						30041	9					2 8	
						156960	3	25983	9	N	23621	23657 0	428
ARMSTRONG 14													
WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436													
06	0 W	860	-0-	860	203118	798	3	62	9	N	56		115
07	0 W	1491	-0-	1491	204609	1383	3	108	9	N	98		213
08	0 W	1760	-0-	1760	206369	1640	3	120	9	N	109		322
09	207417 X	1048	-0-	-206369	-0-	959	3	89	9	N	81	185 1	218
10	1488 X	349	-0-	-1139	-0-	175	3	174	9	N	158	186 1	190
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	129	185 1	134
MEEKER UNIT 05													
WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571													
*06	19080 X	282	-0-	-18798	-0-	246	3	36	9	N	33		128
*07	19716 X	1592	-0-	-18124	-0-	1122	3	402	4	N	62		190
						68	9						
*08	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-		190
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	150 1	42
*10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		42
*11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		42
NEWBURY													
WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151													
06	0 W	891	-0-	891	23481	778	3	113	9	N	103		204
07	0 W	1269	-0-	1269	24750	1128	3	8	4	N	121	181 1	144
08	0 W	419	-0-	419	25169	133	9						
						395	3	2	4	N	20		164
09	25169 X	-0-	-0-	-25169	-0-	22	9						
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	122 1	42
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		42

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
NORTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOUCHER 2															
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663															
06	0 W	333	-0-	333	97759	106	3	227	9	N	206	230	1		215
07	0 W	174	-0-	174	97933	75	3		4	N	87	126	1		176
08	0 W	262	-0-	262	98195	119	3	3	4	N	127				303
09	98412 X	217	-0-	-98195	-0-	84	3	133	9	N	121	265	1		159
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	130	1		29
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				29
MEEKER 18															
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946															
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT															
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434															
06	14370 X	12041	-0-	-2329	-0-	8618	3	211	4	N	2920	2678	0		242
07	14849 X	12524	-0-	-2325	-0-	3212	9								
08	14849 X	11401	-0-	-3448	-0-	7689	3	1301	4	N	3213	3191	0		264
09	14370 X	10027	-0-	-4343	-0-	3534	9								
10	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	7697	3	3704	9	N	3367	3271	0		360
11	12120 X	10985	-0-	-1135	-0-	7223	3	2804	9	N	2549	2678	0		231
						8442	3	2633	9	N	2394	2445	0		180
						8393	3	2592	9	N	2356	2352	0		184
UINTA															
WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286															
06	225900 X	5767	-0-	-220133	-0-	4854	3	913	9	Y	830	920	0		35
07	233430 X	13843	-0-	-219587	-0-	11471	3	2372	9	Y	2156	2089	0		102
08	233430 X	16996	-0-	-216434	-0-	13975	3	11	4	Y	2736	2731	0		107
09	225900 X	14745	-0-	-211155	-0-	3010	9								
10	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	12500	3	24	4	Y	2019	2032	0		94
11	16440 X	13893	-0-	-2547	-0-	2221	9								
						10598	3	1210	4	Y	2329	2324	0		99
						2562	9								
						11156	3	2737	9	Y	2488	2482	0		105

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT														CNTY: WARD															
//CONT.// 71052 900														ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 703352																													
WELL #: 2101H														RRCID -> 289768				COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	-0-	16534 3	5465 9		271	4	N			4968	4877 0				412									
07	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	-0-	16115 3	4458 9		1514	4	N			4053	4131 0				334									
08	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	-0-	15870 3	14979 3		3867	9	N			3515	3473 0				376									
09	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	-0-	14979 3	15564 3		4459	9	N			4054	4063 0				367									
10	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	-0-	15564 3	14779 3		4786	9	N			4351	4391 0				327									
*11	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	-0-	14779 3			4683	9	N			4257	4252 0				332									
JAMES 02														WELL #: 1401H				RRCID -> 289769				COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707			
06	37260 X	3822	-0-	-33438	-0-	-0-	2895 3	706 9		221	4	N			642	544 1				290									
07	38502 X	3336	-0-	-35166	-0-	-0-	1176 3	612 9		1548	4	N			556	536 1				310									
08	38502 X	3059	-0-	-35443	-0-	-0-	1231 3	558 9		1270	4	N			507	545 1				272									
09	37260 X	6033	-0-	-31227	-0-	-0-	5130 3	590 9		313	4	N			536	654 1				154									
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	2079 3	617 9		449	4	N			561	517 1				198									
11	3810 X	2955	-0-	-855	-0-	-0-	2150 3	625 9		180	4	N			568	554 1				212									
BOUCHER 2														WELL #: 1				RRCID -> 289771				COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138			
06	21750 X	2296	-0-	-19454	-0-	-0-	2199 3	31 9		97	9	N			88	134 1				94									
07	22475 X	1248	-0-	-21227	-0-	-0-	1168 3	2301 9		49	4	N			28	55 1				67									
08	22475 X	2424	-0-	-20051	-0-	-0-	2301 3	56 9		67	4	N			51					118									
09	21750 X	1703	-0-	-20047	-0-	-0-	1649 3			54	9	N			49	103 1				64									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			22	53 1				33									
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-						N			-0-					33									
HARRISON STATE C20														WELL #: 1401H				RRCID -> 289772				COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629			
06	73050 X	6767	-0-	-66283	-0-	-0-	4837 3	1921 9		9	4	N			1746	1752 0				16									
07	75485 X	7939	-0-	-67546	-0-	-0-	5666 3	2004 9		269	4	N			1822	1732 0				106									
08	75485 X	7661	-0-	-67824	-0-	-0-	5740 3	1756 9		165	4	N			1596	1600 0				102									
09	73050 X	8772	-0-	-64278	-0-	-0-	7124 3	1601 9		47	4	N			1455	1522 0				35									
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	-0-	5340 3	1271 9		21	4	N			1155	1154 0				36									
11	7680 X	4799	-0-	-2881	-0-	-0-	3686 3			1113	9	N			1012	1012 0				36									
MEEKER 18														WELL #: 6				RRCID -> 289786				COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-									
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-									
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL		RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
ARMSTRONG 14		WELL #:		1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CAPPLETON WEST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290161		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 10579 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 290192		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10941 - 20770					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72267						N	NO RPT			271
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72267						N	NO RPT			271
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72267						N	NO RPT			271
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72267						N	NO RPT			271
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	72267						N	NO RPT			271
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			271

CAPPLETON EAST UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 290218		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAPPLETON WEST UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 290220		COMPL. DATE 04/26/2020		TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAPPLETON WEST UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 290222		COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL DEPTH 11121 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT F				WELL #:	6H	RRCID -> 290238		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC					712803									
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	1H	RRCID -> 287142	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11893	- 21310			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	59940 X	40322	-0-	-19618	-0-	297 1 34526 2	1396 4 4103 9	N	3730	3725	1	432		
07	61938 X	47518	-0-	-14420	-0-	627 1 41834 2	576 4 4481 9	N	4074	4015	1	491		
08	54746 X	45163	-0-	-9583	-0-	658 1 40131 2	117 4 4257 9	N	3870	3770	1	591		
09	40320 X	28664	-0-	-11656	-0-	414 1 25297 2	59 4 2894 9	N	2631	2709	1	513		
10	50001 X	50001	-0-	-0-	-0-	632 1 44891 2	38 4 4440 9	N	4036	3946	1	603		
11	45990 X	29768	-0-	-16222	-0-	435 1 26324 2	29 4 2980 9	N	2709	2721	1	591		
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 287184	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL	DEPTH 11525	PERF.12104	- 22029			
06	92341 X	92341	-0-	-0-	-0-	80121 2 4178 4	8042 9	N	7311	7479	1	393		
07	90908 X	90908	-0-	-0-	-0-	82905 2 500 4	7503 9	N	6821	6832	1	382		
08	87944 X	87944	-0-	-0-	-0-	80494 2 7450 9	80494 2	N	6773	6773	1	382		
09	84519 X	84519	-0-	-0-	-0-	77503 2 7016 9	77503 2	N	6378	6361	1	399		
10	83672 X	83672	-0-	-0-	-0-	74413 2 2354 4	6905 9	N	6277	6244	1	432		
*11	78695 X	78695	-0-	-0-	-0-	72048 2 17 4	6630 9	N	6027	6013	1	39	8	407
BROWN STATE 44-2				WELL #:	1H	RRCID -> 287320	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 11135	PERF.11631	- 20833			
06	164400 X	130693	-0-	-33707	-0-	123670 2 1604 4	5419 9	N	4926	4783	1	174	8	385
07	169880 X	120635	-0-	-49245	-0-	109727 2 5691 4	5217 9	N	4743	4323	1	395	8	410
08	169880 X	130756	-0-	-39124	-0-	125130 2 38 4	5588 9	N	5080	4703	1	302	8	485
09	132090 X	117699	-0-	-14391	-0-	112296 4 5403 9	112296 4	N	4912	4630	1	376	8	391
10	136493 X	113084	-0-	-23409	-0-	107675 2 5409 9	107675 2	N	4917	4576	1	258	8	474
11	130680 X	100870	-0-	-29810	-0-	96066 2 4804 9	96066 2	N	4367	4343	1	54	8	444
BROWN STATE 44-2				WELL #:	2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL	DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031			
06	66630 X	42908	-0-	-23722	-0-	527 1 33720 2	2899 4 5762 9	N	5238	5119	1	49	8	728
07	56110 X	47969	-0-	-8141	-0-	40980 2 744 4	6245 9	N	5677	5542	1	110	8	753
08	58838 X	45471	-0-	-13367	-0-	471 1 39466 2	5534 9	N	5031	5141	1	79	8	564
09	42900 X	37603	-0-	-5297	-0-	661 1 31663 2	241 4 5038 9	N	4580	4451	1	88	8	605
10	47957 X	40128	-0-	-7829	-0-	695 1 33780 2	80 4 5573 9	N	5066	5017	1	71	8	583
11	46410 X	36877	-0-	-9533	-0-	704 1 30736 2	292 4 5145 9	N	4677	4640	1	15	8	605

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	140370 X	104657	-0-	-35713	-0-	79915	2	4774	4	N	18153	18222	1	751
07	145049 X	102841	-0-	-42208	-0-	19968	9							
08	145049 X	80973	-0-	-64076	-0-	82700	2	947	4	N	17449	17578	1	622
09	140370 X	11220	-0-	-129150	-0-	19194	9							
10	114514 X	108649	-0-	-5865	-0-	64761	2	788	4	N	14022	13911	1	128 8 605
11	104670 X	88377	-0-	-16293	-0-	15424	9							
						9908	2	187	4	N	1023	1003	1	625
						1125	9							
						84214	2	3575	4	N	18964	18780	1	324 8 485
						20860	9							
						71062	2	1649	4	N	14242	13969	1	88 8 670
						15666	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592														
06	127170 X	82135	-0-	-45035	-0-	60692	2	3790	4	N	16048	16101	1	603
07	131409 X	85201	-0-	-46208	-0-	17653	9							
08	131409 X	43302	-0-	-88107	-0-	66105	2	978	4	N	16471	16469	1	605
09	127170 X	7850	-0-	-119320	-0-	18118	9							
10	98518 X	76652	-0-	-21866	-0-	32620	2	1199	4	N	8621	8519	1	113 8 594
11	82440 X	68785	-0-	-13655	-0-	9483	9							
						5923	2	280	4	N	1497	1424	1	667
						1647	9							
						58199	2	2574	4	N	14435	14050	1	329 8 723
						15879	9							
						53297	2	1540	4	N	12680	12493	1	90 8 820
						13948	9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 10931 - 15970														
06	65220 X	49712	-0-	-15508	-0-	713	1	32816	2	N	6183	6144	1	61 8 703
07	52886 X	49679	-0-	-3207	-0-	9382	4	6801	9					
08	71889 X	48496	-0-	-23393	-0-	744	1	41529	2	N	6626	6504	1	122 8 703
09	49710 X	44678	-0-	-5032	-0-	117	4	7289	9					
10	51367 X	34678	-0-	-16689	-0-	702	1	40844	2	N	6128	6056	1	86 8 689
11	49710 X	37017	-0-	-12693	-0-	209	4	6741	9					
						663	1	37241	2	N	5860	5746	1	105 8 698
						328	4	6446	9					
						583	1	27780	2	N	5031	4995	1	56 8 678
						781	4	5534	9					
						709	1	30561	2	N	5105	5079	1	15 8 689
						131	4	5616	9					
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF. 11607 - 18432														
06	68535 X	68535	-0-	-0-	-0-	673	1	59909	2	N	6914	7045	1	357
07	68882 X	62662	-0-	-6220	-0-	348	4	7605	9					
08	68882 X	60137	-0-	-8745	-0-	702	1	51503	2	N	6581	6528	1	410
09	66660 X	52962	-0-	-13698	-0-	3218	4	7239	9					
10	68882 X	52518	-0-	-16364	-0-	735	1	52042	2	N	6209	6178	1	441
11	66660 X	56237	-0-	-10423	-0-	530	4	6830	9					
						630	1	45890	2	N	5484	5546	1	379
						410	4	6032	9					
						641	1	44572	2	N	5524	5312	1	591
						1229	4	6076	9					
						648	1	48648	2	N	5572	5625	1	538
						812	4	6129	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 DARCYS STATE 22															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #:				1H	RRCID -> 288304	COMPL.	DATE 06/04/2019	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10813	-	15873		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	68610 X	49059	-0-	-19551	-0-	259	1	41124	2	N	6513	6352	1	116	558
						512	4	7164	9						
07	70432 X	51539	-0-	-18893	-0-	410	1	41829	2	N	6241	6309	1	130	360
						2435	4	6865	9						
08	70432 X	10196	-0-	-60236	-0-	103	1	8161	2	N	1574	1366	1	60	508
						201	4	1731	9						
09	72365 X	72365	-0-	-0-	-0-	587	1	62058	2	N	8369	8201	1	185	491
						514	4	9206	9						
10	70002 X	70002	-0-	-0-	-0-	668	1	59625	2	N	7922	7677	1	125	611
						995	4	8714	9						
*11	77441 X	77441	-0-	-0-	-0-	670	1	67547	2	N	7483	7393	1	68	633
						993	4	8231	9						

DARCYS STATE 22				WELL #:	2H	RRCID -> 288314	COMPL.	DATE 06/04/2019	TOTAL	DEPTH	10537	PERF.10870	-	15868	
06	74130 X	61573	-0-	-12557	-0-	234	1	51801	2	N	7240	7075	1	145	706
						1574	4	7964	9						
07	75888 X	58365	-0-	-17523	-0-	615	1	48492	2	N	6531	6776	1	146	315
						2074	4	7184	9						
08	75888 X	6629	-0-	-69259	-0-	99	1	5492	2	N	938	580	1	48	625
						6	4	1032	9						
09	73440 X	64240	-0-	-9200	-0-	651	1	53955	2	N	8511	8376	1	157	603
						272	4	9362	9						
10	63612 X	45499	-0-	-18113	-0-	525	1	38868	2	N	5021	4931	1	88	605
						583	4	5523	9						
*11	64030 X	64030	-0-	-0-	-0-	671	1	56130	2	N	6444	6375	1	57	617
						141	4	7088	9						

EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	2H	RRCID -> 288641	COMPL.	DATE 06/08/2019	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.12123	-	21384	
06	59040 X	47213	-0-	-11827	-0-	524	1	42886	2	N	2496	2345	1		508
						1057	4	2746	9						
07	57381 X	37176	-0-	-20205	-0-	484	1	29679	2	N	1818	1746	1		580
						5013	4	2000	9						
08	49259 X	46924	-0-	-2335	-0-	679	1	42427	2	N	2272	2403	1		449
						1319	4	2499	9						
09	47220 X	41297	-0-	-5923	-0-	680	1	38051	2	N	2041	1954	1		536
						321	4	2245	9						
10	48794 X	17566	-0-	-31228	-0-	285	1	16000	2	N	1014	1120	1		430
						166	4	1115	9						
11	47220 X	32095	-0-	-15125	-0-	511	1	28627	2	N	1832	1765	1		497
						942	4	2015	9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	9H	RRCID -> 288796	COMPL.	DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11667	-	16700	
06	95620 X	95620	-0-	-0-	-0-	87073	2	196	4	N	7592	7843	1		416
						8351	9								
07	93386 X	93386	-0-	-0-	-0-	85675	2	258	4	N	6775	6785	1	1	405
						7453	9								
08	95420 X	95420	-0-	-0-	-0-	87600	2	131	4	N	6990	7027	1		368
						7689	9								
09	89271 X	89271	-0-	-0-	-0-	82061	2	246	4	N	6331	6283	1		416
						6964	9								
10	95517 X	95517	-0-	-0-	-0-	85469	2	2883	4	N	6514	6570	1		360
						7165	9								
*11	87661 X	87661	-0-	-0-	-0-	80902	2	100	4	N	6054	6005	1	38	371
						6659	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 71052 900 712803 BERGMAN STATE 38																			
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
WELL #:					RRCID -> 289048					COMPL. DATE 10/16/2019					TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	72630 X	60068	-0-	-12562	-0-	51467 2 6212 9	2	2389 4	N	5647	5383 1	180 8	396						
07	75051 X	44916	-0-	-30135	-0-	236 1 1033 4	2	38914 2 4733 9	N	4303	3830 1	222 8	647						
08	75133 X	75133	-0-	-0-	-0-	700 1 5025 4	2	63456 2 5952 9	N	5411	5348 1	99 8	611						
09	65490 X	64920	-0-	-570	-0-	702 1 2226 4	2	57074 2 4918 9	N	4471	4607 1	40 8	435						
10	62062 X	42652	-0-	-19410	-0-	657 1 2678 4	2	35173 2 4144 9	N	3767	3710 1	23 8	469						
11	72240 X	38751	-0-	-33489	-0-	642 1 319 4	2	33592 2 4198 9	N	3816	3732 1	70 8	483						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24					WELL #:					RRCID -> 289102					COMPL. DATE 02/28/2020				
					4H										TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541				
06	143970 X	112969	-0-	-31001	-0-	85425 2 22185 9	2	5359 4	N	20168	20042 1		692						
07	148769 X	103489	-0-	-45280	-0-	82270 2 20116 9	2	1103 4	N	18287	18335 1		644						
08	148769 X	76138	-0-	-72631	-0-	60025 2 15235 9	2	878 4	N	13850	13855 1	112 8	527						
09	112980 X	4158	-0-	-108822	-0-	2226 2 1134 9	2	798 4	N	1031	1003 1		555						
10	116746 X	59153	-0-	-57593	-0-	46726 2 10391 9	2	2036 4	N	9446	8998 1	392 8	611						
11	112980 X	77017	-0-	-35963	-0-	61606 2 13907 9	2	1504 4	N	12643	12557 1	86 8	611						
BERGMAN STATE 38					WELL #:					RRCID -> 289114					COMPL. DATE 10/16/2019				
					2H										TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126				
06	94680 X	57551	-0-	-37129	-0-	49835 2 6170 9	2	1546 4	N	5609	5437 1	169 8	416						
07	97836 X	59661	-0-	-38175	-0-	124 1 713 4	2	51503 2 7321 9	N	6655	6127 1	330 8	614						
08	84134 X	35044	-0-	-49090	-0-	496 1 1142 4	2	27941 2 5465 9	N	4968	4878 1	82 8	622						
09	70230 X	36573	-0-	-33657	-0-	698 1 1134 4	2	29431 2 5310 9	N	4827	4684 1	34 8	731						
10	68758 X	44994	-0-	-23764	-0-	677 1 1309 4	2	38489 2 4519 9	N	4108	4162 1	21 8	656						
11	57750 X	42094	-0-	-15656	-0-	636 1 130 4	2	36869 2 4459 9	N	4054	4079 1	73 8	558						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24					WELL #:					RRCID -> 289120					COMPL. DATE 02/28/2020				
					3H										TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616				
06	87005 X	87005	-0-	-0-	-0-	66449 2 15198 9	2	5358 4	N	13816	13637 1		572						
07	85385 X	85385	-0-	-0-	-0-	69369 2 14728 9	2	1288 4	N	13389	13330 1		631						
08	65875 X	64071	-0-	-1804	-0-	51828 2 11340 9	2	903 4	N	10309	10292 1	87 8	561						
09	63750 X	1248	-0-	-62502	-0-	92 2	2	1156 4	N	-0-			561						
10	65875 X	65384	-0-	-491	-0-	51950 2 10417 9	2	3017 4	N	9470	9252 1	294 8	485						
*11	74076 X	74076	-0-	-0-	-0-	60834 2 11741 9	2	1501 4	N	10674	10544 1	68 8	547						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
BROWN STATE 44-2															
WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		328556 X	79867	-0-	-248689	-0-	63395 2	9512 9	6960 4	N	8647	8458 1	92 8		884
07		81654 X	76682	-0-	-4972	-0-	60201 2	8738 9	7743 4	N	7944	7724 1	200 8		904
08		81654 X	69247	-0-	-12407	-0-	59752 2	7531 9	1964 4	N	6846	6707 1	139 8		904
09		79020 X	52948	-0-	-26072	-0-	423 1	1485 4	45768 2	N	4793	4737 1	131 8		829
10		81654 X	63671	-0-	-17983	-0-	567 1	2068 4	55178 2	N	5325	5234 1	97 8		823
11		79020 X	64188	-0-	-14832	-0-	658 1	138 4	57175 2	N	5652	5566 1	22 8		887
BROWN STATE 44-2															
WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042															
06		350306 X	86461	-0-	-263845	-0-	72139 2	10374 9	3948 4	N	9431	9229 1	101 8		918
07		85498 X	83109	-0-	-2389	-0-	61068 2	9627 9	12414 4	N	8752	8520 1	227 8		923
08		85498 X	75146	-0-	-10352	-0-	62800 2	8336 9	4010 4	N	7578	7426 1	149 8		926
09		82740 X	71287	-0-	-11453	-0-	378 1	5345 4	58774 2	N	6173	6199 1	172 8		728
10		85498 X	77766	-0-	-7732	-0-	690 1	3499 4	66371 2	N	6551	6372 1	106 8		801
11		82740 X	69469	-0-	-13271	-0-	568 1	394 4	62524 2	N	5439	5432 1	21 8		787
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC															
BUNIN 4															
WELL #: 714221 RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUNIN 4															
WELL #: 714221 RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC Z&T 20				//CONT.//	71052 900 728256 WELL #: G002	ASSOCIATED RRCID -> 283722	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	39018 X	39018	-0-	-0-	-0-	3542 4271	1 9	31205	2	Y	3883	3880	0		136	
07	39040 X	39040	-0-	-0-	-0-	2476 4160	1 9	32404	2	Y	3782	3760	0		158	
08	39878 X	39878	-0-	-0-	-0-	2954 352	1 4	32434	2	Y	3762	3796	0		124	
09	39030 X	37005	-0-	-2025	-0-	2359 3992	1 9	30654	2	Y	3629	3631	0		122	
10	0 W	33603	-0-	33603	33603	2274 3606	1 9	27723	2	Y	3278	3273	0		127	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33603				Y	NO RPT					127	
SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				774719 WELL #:	2H	RRCID -> 285329	COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL	DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295	
06	46320 X	36847	-0-	-9473	-0-	21421 8738	3 9	6688	5	N	7944	7842	0	98	8	217
07	45787 X	34433	-0-	-11354	-0-	15122 8760	3 9	10551	5	N	7964	7816	0	125	8	240
08	45787 X	32671	-0-	-13116	-0-	11485 8773	3 9	12413	5	N	7975	7875	0	92	8	248
09	33630 X	29025	-0-	-4605	-0-	8135 8045	3 9	12845	5	N	7314	7215	0	2	1	250
10	38068 X	26710	-0-	-11358	-0-	1957 7982	3 9	16771	5	N	7256	7188	0	77	8	241
11	36840 X	NO RPT	-0-	-36840	-0-				N	NO RPT						241
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450	
06	44700 X	43617	-0-	-1083	-0-	31525 10038	3 9	2054	5	N	9125	8984	0	163	8	253
07	48002 X	48002	-0-	-0-	-0-	35559 10970	3 9	1473	5	N	9973	9694	0	226	8	306
08	46190 X	45002	-0-	-1188	-0-	30064 9954	3 9	4984	5	N	9049	8914	0	157	8	284
09	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	33603 11342	3 9	3257	5	N	10311	10070	0	2	1	358
*10	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	33895 11120	3 9	4083	5	N	10109	9992	0	134	8	341
11	44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-				N	NO RPT						341
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382	
*05	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	11 66	1 4	13561	3	N	2554	2512	0	44	8	69
*06	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	8 69	1 4	12638	3	N	2388	2349	0	39	8	69
07	17515 X	13397	-0-	-4118	-0-	11124 2254	3 9	19	4	N	2049	2012	0	40	8	329
08	17515 X	10799	-0-	-6716	-0-	7 23	1 4	8650	3	N	1926	1898	0	29	8	328
09	15900 X	10059	-0-	-5841	-0-	4 32	1 4	8274	3	N	1590	1571	0	25	8	322
10	16430 X	10720	-0-	-5710	-0-	32 7	4 1	1749	9	N	1920	1882	0	29	8	331
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-	24	4	2112	9	N	NO RPT					331

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 286256	CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15720 X	15149	-0-	-571	-0-		12 97	1 4	11457 3583	3 9	N	3257	3210	0	40	8	492
07	18352 X	13681	-0-	-4671	-0-		10548 3106	3 9	27 4	4	N	2824	2777	0	51	8	488
08	19127 X	13980	-0-	-5147	-0-		11 35	1 4	10733 3201	3 9	N	2910	2866	0	39	8	493
09	18510 X	13206	-0-	-5304	-0-		7 51	1 4	10319 2829	3 9	N	2572	2536	0 8	1	1	491
10	17019 X	12478	-0-	-4541	-0-		12 38	1 4	9113 3315	3 9	N	3014	2972	0	30	8	503
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-						N	NO RPT					503
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336						
*05	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-		13 75	1 4	11461 3164	3 9	N	2876	2841	0	50	8	78
*06	17190 X	14350	-0-	-2840	-0-		9 74	1 4	11420 2847	3 9	N	2588	2546	0	45	8	75
07	19282 X	16806	-0-	-2476	-0-		13742 3038	3 9	26 4	4	N	2762	2683	0	64	8	454
08	19871 X	16131	-0-	-3740	-0-		10 34	1 4	13008 3079	3 9	N	2799	2748	0	48	8	457
09	19230 X	12307	-0-	-6923	-0-		6 49	1 4	9560 2692	3 9	N	2447	2410 41	0 8	1	1	452
10	14725 X	14188	-0-	-537	-0-		11 35	1 4	11109 3033	3 9	N	2757	2711	0	38	8	460
11	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-						N	NO RPT					460
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367						
*05	16678 X	14211	-0-	-2467	-0-		13 10874	1 5	77 3247	4 9	N	2952	2894	0	53	8	462
*06	14640 X	10546	-0-	-4094	-0-		8 8007	1 5	65 2466	4 9	N	2242	2213	0	44	8	447
07	17701 X	9403	-0-	-8298	-0-		21 2407	4 9	6975 4	5	N	2188	2130	0	52	8	883
08	17701 X	14986	-0-	-2715	-0-		9 31	1 4	4818 7265	3 5	N	2603	2541	0	47	8	898
09	16650 X	9098	-0-	-7552	-0-		6 6403	1 5	48 2641	4 9	N	2401	2358 41	0 8	1	1	899
10	14198 X	10154	-0-	-4044	-0-		8 26	1 4	256 7609	3 5	N	2050	2034	0	30	8	885
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-						N	NO RPT					885
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	3H	RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056						
*05	17825 X	14241	-0-	-3584	-0-		17 9884	1 5	101 4239	4 9	N	3854	3787	0	52	8	105
*06	16710 X	9410	-0-	-7300	-0-		9 6562	1 5	78 2761	4 9	N	2510	2506	0	35	8	74
07	14198 X	8971	-0-	-5227	-0-		27 3163	4 9	5781 4	5	N	2875	2796	0	63	8	232
08	13702 X	10105	-0-	-3597	-0-		12 6548	1 5	39 3506	4 9	N	3187	3139	0	35	8	245
09	13800 X	7289	-0-	-6511	-0-		6 4593	1 5	48 2642	4 9	N	2402	2384 36	0 8	1	1	226
10	14260 X	7912	-0-	-6348	-0-		9 5280	1 5	30 2593	4 9	N	2357	2331	0	29	8	223
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-						N	NO RPT					223

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 286436	CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL	DEPTH 11401	PERF.11505	CNTY: WARD - 16329	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	21390 X	5583	-0-	-15807	-0-		5 1	30 4			N	1135	1128 0	14 8	31
							4299 5	1249 9							
*06	14820 X	7660	-0-	-7160	-0-		6 1	49 4			N	1669	1629 0	22 8	49
							5769 5	1836 9							
07	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-		32 4	13213 5			N	3327	3223 0	46 8	480
							3660 9								
08	13733 X	12454	-0-	-1279	-0-		9 1	31 4			N	2573	2563 0	33 8	457
							9584 5	2830 9							
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-		5 1	40 4			N	2031	2012 0	30 8	446
							6049 5	2234 9							
*10	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-		9 1	29 4			N	2272	2236 0	30 8	452
							9757 5	2499 9							
11	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-						N	NO RPT			452
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL	DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206	
*05	19654 X	12141	-0-	-7513	-0-		16 1	91 4			N	3473	3430 0	44 8	95
							8214 5	3820 9							
*06	18420 X	9958	-0-	-8462	-0-		10 1	80 4			N	2583	2573 0	29 8	76
							7027 5	2841 9							
07	14570 X	10467	-0-	-4103	-0-		32 4	6749 5			N	3351	3279 0	43 8	308
							3686 9								
08	15221 X	11259	-0-	-3962	-0-		10 1	33 4			N	2714	2694 0	37 8	291
							8231 5	2985 9							
09	14730 X	10537	-0-	-4193	-0-		7 1	56 4			N	2815	2770 0	1 1	303
							7377 5	3097 9							
10	12152 X	11914	-0-	-238	-0-		10 1	34 4			N	2680	2661 0	26 8	296
							8922 5	2948 9							
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-						N	NO RPT			296
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194	
*05	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-		10 1	640 3			N	2341	2294 0	50 8	1028
							60 4	13936 5							
*06	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-		7 1	385 3			N	2140	2100 0	41 8	1027
							62 4	13145 5							
07	15996 X	12376	-0-	-3620	-0-		2277 3	16 4			N	1756	1718 0	43 8	105
							8151 5	1932 9							
08	18321 X	13890	-0-	-4431	-0-		7 1	2273 3			N	1846	1805 0	36 8	110
							22 4	9557 5							
09	17730 X	12594	-0-	-5136	-0-		4 1	1682 3			N	1652	1619 0	35 8	108
							33 4	9058 5							
10	17205 X	12538	-0-	-4667	-0-		7 1	1020 3			N	1806	1771 0	31 8	112
							23 4	9501 5							
11	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-						N	NO RPT			112
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL	DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150	
06	14760 X	11823	-0-	-2937	-0-		11 1	88 4			N	2967	2939 0	40 8	265
							8460 5	3264 9							
07	16089 X	12900	-0-	-3189	-0-		31 4	9309 5			N	3236	3162 0	58 8	281
							3560 9								
08	16089 X	12553	-0-	-3536	-0-		11 1	37 4			N	3044	3008 0	39 8	278
							9157 5	3348 9							
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-		8 1	280 3			N	2956	2908 0	1 1	284
							59 4	12190 5							
*10	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-		16 1	51 4			N	4019	3947 0	39 8	317
							10468 5	4421 9							
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-						N	NO RPT			317

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*05	2114 X	-0-	-0-	-2114	-0-					N	-0-	180	1		3
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		-0-
07	T. A.	34879	-0-	34879	34879	27571	3	207	4	N	6455	5443	0	374 1	830
						7101	9								
08	T. A.	45271	-0-	45271	80150	36666	3	243	4	N	7602	7532	0	4 1	896
						8362	9								
09	T. A.	35121	-0-	35121	115271	28297	3	194	4	N	6027	6058	0	1 1	864
						6630	9								
10	T. A.	38253	-0-	38253	153524	31166	3	201	4	N	6260	6259	0		865
						6886	9								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	153524					N	NO RPT				865

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881				
06	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	35139	3	12276	9	N	11160	11024	0	144 8	666
07	47043 X	47043	-0-	-0-	-0-	34892	3	12151	9	N	11046	10820	0	196 8	696
08	42191 X	37370	-0-	-4821	-0-	27283	3	10087	9	N	9170	9109	0	112 8	645
09	45664 X	45664	-0-	-0-	-0-	33747	3	11917	9	N	10834	10590	0	2 1	734
												153	8		
10	42191 X	41111	-0-	-1080	-0-	30225	3	10886	9	N	9896	9823	0	116 8	691
11	40830 X	NO RPT	-0-	-40830	-0-					N	NO RPT				691

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11486	- 16432				
06	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	20525	3	5209	9	N	4735	4665	0	74 8	187
07	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	21071	3	5236	9	N	4760	4648	0	97 8	202
08	25761 X	21388	-0-	-4373	-0-	17153	3	4235	9	N	3850	3818	0	58 8	176
09	24930 X	17928	-0-	-7002	-0-	14138	3	3790	9	N	3445	3396	0	1 1	174
												50	8		
10	25761 X	19032	-0-	-6729	-0-	15275	3	3757	9	N	3415	3377	0	42 8	170
11	24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					N	NO RPT				170

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH 12086	PERF.12225	- 19980				
*05	18693 X	14662	-0-	-4031	-0-	12	1	70	4	N	2737	2655	0	78 8	74
						11569	5	3011	9						
*06	30150 X	13228	-0-	-16922	-0-	9	1	72	4	N	2505	2436	0	70 8	73
						10391	5	2756	9						
07	31155 X	12821	-0-	-18334	-0-	23	4	10114	5	N	2440	2350	0	83 8	30
						2684	9								
08	19406 X	11723	-0-	-7683	-0-	7	1	24	4	N	2001	1955	0	59 8	17
						9491	5	2201	9						
09	16680 X	9417	-0-	-7263	-0-	4	1	32	4	N	1649	1602	0	53 8	11
						7567	5	1814	9						
10	14663 X	11373	-0-	-3290	-0-	8	1	26	4	N	2083	2022	0	48 8	24
						9048	5	2291	9						
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT				24

JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11804	- 15427				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				550
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				550
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				550
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				550
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				550

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P GREENBLATT 71 WRD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	2H	RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11569	- 15790						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10880	- 15226						
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1833	3	172	4	N	688					688
							757	9									
*06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	453	3	14	4	N	180	184	1			684
							198	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
*10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	4	N	53					470
							58	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470
BATES 1-63 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287376	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11994	- 15862						
*05	4045	X	1063	-0-	-2982	-0-	573	3	11	4	N	435	443	0	6	8	305
							479	9									
*06	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	2039	3	26	4	N	995	963	0	14	8	323
							1095	9									
07	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	2267	3	31	4	N	1217	1188	0	19	8	312
							1339	9									
08	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	1966	3	25	4	N	976	971	0	11	8	306
							1074	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	2009	3	26	4	N	1025	805	0	13	8	513
							1128	9									
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2086	3	29	4	N	1141	1116	0	15	8	523
							1255	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					523
MASONIC 72 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 287377	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.11216	- 15039						
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					624
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					624
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619
MAGIC MAN 33-64 WRD				WELL #:	6H	RRCID -> 287378	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL	DEPTH 11098	PERF.11493	- 15733						
06	3120	X	239	-0-	-2881	-0-	3	1	199	3	N	10	13	0	1	8	-0-
							26	4									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	3014	3	40	4	N	1360	1298	0	19	8	43
							1496	9									
08	2288	X	322	-0-	-1966	-0-	5	1	111	3	N	174	205	0	6	8	6
							15	4									
09	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	3	191	9	N	-0-	5	0			1
10	1581	X	52	-0-	-1529	-0-	2	1	43	3	N	1					2
							6	4									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					2

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LOLA 34-198 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 287379	CAPACITY COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL	DEPTH 10954	CNTY: WARD PERF.11470 - 18939					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	33122 X	33122	-0-	-0-	-0-			18	1	28430	3	N	4153	4045	0	107	8	112
								106	4	4568	9							
*06	28474 X	28474	-0-	-0-	-0-			11	1	24748	3	N	3292	3223	0	86	8	95
								94	4	3621	9							
07	27084 X	27084	-0-	-0-	-0-			23417	3	31	4	N	3305	3187	0	107	8	107
								3636	9									
08	28676 X	28676	-0-	-0-	-0-			11	1	25125	3	N	3184	3104	0	80	8	107
								38	4	3502	9							
09	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-			6	1	16919	3	N	2402	2357	0	1	1	89
								47	4	2642	9			62	8			
*10	27369 X	27369	-0-	-0-	-0-			11	1	24215	3	N	2825	2747	0	66	8	101
								35	4	3108	9							
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-							N	NO RPT					101
JOHNSON 1-87 LOV					WELL #:	4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013				TOTAL	DEPTH 11021	PERF.11503 - 15772				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					562
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					562
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					562
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					562
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					562
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					562
JOHNSON 1-88 LOV					WELL #:	3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11326 - 15342				
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-			3	1	1142	3	N	608	596	0			72
								25	4	669	9							
07	2015 X	1959	-0-	-56	-0-			1231	3	21	4	N	643	639	0	1	8	75
								707	9									
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-			6	1	1253	3	N	193	208	0			60
								19	4	212	9							
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			2	1	636	3	N	594	576	0			78
								12	4	653	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	21	0			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					57
JOHNSON 1-88 LOV					WELL #:	1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11302 - 15230				
06	3570 X	1374	-0-	-2196	-0-			1002	3	9	4	N	330	3	1			702
								363	9									
07	3689 X	409	-0-	-3280	-0-			222	3	4	4	N	166	159	0	3	8	706
								183	9									
08	3689 X	644	-0-	-3045	-0-			543	3	2	4	N	90	92	0			704
								99	9									
09	3570 X	20	-0-	-3550	-0-			20	3			N	-0-	3	0			701
10	1426 X	817	-0-	-609	-0-			61	3	19	4	N	670	488	0	4	8	879
								737	9									
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-							N	NO RPT					879

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV				//CONT.// 71052 900 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 287383	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL	DEPTH	11319	PERF.11522	- 15579
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3870 X	1702	-0-	-2168	-0-		1396	3	13	4	N	266	222 0	554
07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-		293	9					4 8	591
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-		4	1	3910	3	N	1351	1294 0	632
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-		43	4	1486	9		1300	1248 0	592
*10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-		27	1	3217	3	N	-0-	40 0	663
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		38	4	1430	9		1167	1084 0	663
							30	4	1284	9	N	NO RPT		663
LINDLEY 33-92 LOV														
				WELL #:	1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL	DEPTH	11072	PERF.11525 - 21372
06	30840 X	28320	-0-	-2520	-0-		19929	3	237	4	N	7413	7484 1	474
07	31868 X	30750	-0-	-1118	-0-		8154	9						505
08	31868 X	30790	-0-	-1078	-0-		24126	3	187	4	N	5852	5821 1	574
09	30840 X	22807	-0-	-8033	-0-		6437	9						757
10	29264 X	28676	-0-	-588	-0-		22083	3	246	4	N	7692	7623 1	1045
11	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-		8461	9						1045
							16219	3	187	4	N	5819	5636 1	
							6401	9						
							20255	3	238	4	N	7439	7151 1	
							8183	9						
											N	NO RPT		
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														
				WELL #:	1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11790 - 18395
*05	43116 X	43116	-0-	-0-	-0-		34045	3	199	4	Y	8065	7394 1	1220
*06	32250 X	21974	-0-	-10276	-0-		8872	9						264
07	35247 X	-0-	-0-	-35247	-0-		16815	3	165	4	Y	4540	5439 1	128
08	35247 X	6548	-0-	-28699	-0-		4994	9						485
09	34110 X	33644	-0-	-466	-0-		4029	3	77	4	Y	-0-	99 1	830
*10	35247 X	31821	-0-	-3426	-0-		2442	9				2220	1850 1	477
11	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-		26368	3	222	4	Y	6413	5966 1	477
							7054	9						
							20	1	27093	3	Y	4150	4427 1	
							143	4	4565	9				
											Y	NO RPT		
BRAMBLETT 34-197 WRD														
				WELL #:	1SL	RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL	DEPTH	11110	PERF.11187 - 15402
*05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		4814	3	87	4	N	603	11 1	945
*06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-		663	9						883
07	4991 X	4197	-0-	-794	-0-		4723	3	844	4	N	648	710 1	788
08	4991 X	4110	-0-	-881	-0-		713	9						890
09	4830 X	3075	-0-	-1755	-0-		3454	3	263	4	N	436	531 1	571
10	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-		480	9						324
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-		3593	3	15	4	N	456	354 1	
							502	9						
							2709	3	10	4	N	324	643 1	
							356	9						
							2075	3	6	4	N	194	441 1	
							213	9						
											N	NO RPT		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414		
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	N	569	45
						20 4	626 9		554 0	
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	29
08	1147 X	20	-0-	-1127	-0-	7 3	13 9	N	12 0	29
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	29
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	29
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	29
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 3	1 4	N	-0-	330
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	330
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	330
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	330
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	330
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	330
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517		
06	5910 X	4989	-0-	-921	-0-	4 1	3721 3	N	1119	53
						33 4	1231 9		1101 0	
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	3935 3	11 4	N	1152	57
						1267 9			1118 0	
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	5 1	4105 3	N	1254	61
						2393 4	1379 9		1225 0	
09	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	3 1	3936 3	N	1269	66
						1725 4	1396 9		1238 0	
10	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5 1	4048 3	N	1274	65
						16 4	1401 9		1253 0	
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT	65

PAGE: 1112

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				//CONT.// 774719	71052 900 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 287498		CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	68414 X	68414	-0-	-0-	-0-	57058	3	11356	9	N	10324	10108	0	210	8	278
*06	65490 X	45821	-0-	-19669	-0-	38162	3	7659	9	N	6904	6904	0	136	8	201
07	67673 X	62895	-0-	-4778	-0-	52848	3	10047	9	N	9134	8826	0	219	8	289
08	67673 X	52189	-0-	-15484	-0-	42237	3	9952	9	N	9047	8917	0	124	8	295
09	65490 X	58654	-0-	-6836	-0-	49385	3	9269	9	N	8426	8258	0	2	1	301
10	67673 X	54746	-0-	-12927	-0-	46399	3	8347	9	N	7588	160	8			264
11	60870 X	NO RPT	-0-	-60870	-0-					N	NO RPT	7504	0	121	8	264
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 287523		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758				
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6	1	4647	3	N	1589	1566	0	23	8	114
07	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	47	4	1748	9							
08	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	4893	3	17	4	N	1780	1737	0	32	8	125
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1958	9									
*10	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6	1	4676	3	N	1755	1731	0	24	8	125
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	21	4	1931	9							
						4	1	4322	3	N	1531	1510	0	23	8	123
						30	4	1684	9							
						6	1	4367	3	N	1562	1542	0	20	8	123
						20	4	1718	9							
										N	NO RPT					123
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287524		COMPL. DATE 06/08/2014				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984				
06	14B2 EXT	5262	-0-	5262	36460	4559	3	22	4	N	619	601	1			362
07	14B2 EXT	10501	-0-	10501	46961	681	9									
08	14B2 EXT	2647	-0-	2647	49608	9078	3	44	4	N	1254	750	1			866
09	14B2 EXT	11227	-0-	11227	60835	1379	9									
10	14B2 EXT	12445	-0-	12445	73280	1684	3	30	4	N	848	844	1			870
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73280	933	9									
						8	1	10604	3	N	503	1133	1			240
						62	4	553	9							
						10926	3	47	4	N	1338	1122	1			456
						1472	9									
										N	NO RPT					456
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 287525		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597				
06	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	7	1	7908	3	N	1963	1931	0	31	8	253
07	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	58	4	2159	9							
08	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	8789	3	21	4	N	2220	2157	0	49	8	267
09	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	2442	9									
*10	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	7	1	7885	3	N	2025	1997	0	33	8	262
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	24	4	2228	9							
						5	1	7219	3	N	1907	1872	0	33	8	264
						38	4	2098	9							
						7	1	7227	3	N	1892	1868	0	27	8	261
						24	4	2081	9							
										N	NO RPT					261

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE 33-60 WRD UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 3H	ASSOCIATED RRCID -> 287526	CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2014				TOTAL	DEPTH 10697	CNTY: WARD PERF.11121 - 14984				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3	1	3534	3	N	718	701	0	17	8	24
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	21	4	790	9							
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	4041	3	8	4	N	861	826	0	29	8	30
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	947	9									
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3	1	4292	3	N	858	834	0	23	8	31
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	10	4	944	9							
							2	1	3929	3	N	908	881	0	23	8	35
							18	4	999	9							
							3	1	3543	3	N	798	785	0	18	8	30
							10	4	878	9							
											N	NO RPT					30
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287527	COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11388 - 18044				
06	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	12	1	21656	3	N	3396	3319	0	76	8	222
07	25265	X	23626	-0-	-1639	-0-	100	4	3736	9							
08	25265	X	23314	-0-	-1951	-0-	19968	3	31	4	N	3297	3192	0	99	8	228
09	24450	X	22106	-0-	-2344	-0-	3627	9									
*10	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	12	1	19587	3	N	3341	3267	0	70	8	232
11	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-	40	4	3675	9							
							8	1	18584	3	N	3138	3063	0	1	1	235
							62	4	3452	9			71	8			
							14	1	21312	3	N	3551	3476	0	65	8	245
							45	4	3906	9							
											N	NO RPT					245
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016				TOTAL	DEPTH 11082	PERF.11616 - 18272				
*05	32643	X	32506	-0-	-137	-0-	11	1	29353	3	Y	2772	2927	1	113	8	489
*06	31170	X	27727	-0-	-3443	-0-	93	4	3049	9							
07	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	44	1	25277	3	Y	2134	2083	1	103	8	437
08	31713	X	19605	-0-	-12108	-0-	59	4	2347	9							
09	31170	X	25412	-0-	-5758	-0-	105	1	24052	3	Y	4392	3926	1	111	8	770
*10	32209	X	26680	-0-	-5529	-0-	150	4	4831	9							
11	28200	X	NO RPT	-0-	-28200	-0-	3	1	18244	3	Y	1198	1460	1	66	8	442
							40	4	1318	9							
							14	1	23086	3	Y	2040	2059	1	93	8	330
							68	4	2244	9							
							26	1	22379	3	Y	3769	3286	1	74	8	739
							129	4	4146	9							
											Y	NO RPT					739
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL	DEPTH 10913	PERF.11552 - 14603				
06	3390	X	2339	-0-	-1051	-0-	1453	3	20	4	N	787	780	0	14	8	762
07	3503	X	1598	-0-	-1905	-0-	866	9									
08	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	941	3	15	4	N	584	578	0	10	8	758
09	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	642	9									
10	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	1921	3	26	4	N	1003	973	0	17	8	771
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	1103	9									
							2181	3	22	4	N	863	847	0	18	8	769
							949	9									
							2374	3	21	4	N	811	799	0	15	8	766
							892	9									
											N	NO RPT					766

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE 33-60 WRD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 774719 4H	ASSOCIATED	RRCID -> 287531	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL	DEPTH 10530	PERF.11057	- 13517						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		19 N	-19	-0-	-0-	-0-	17	3		2 9	N	2		2 0			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
HALL 33-93 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287532	COMPL. DATE 09/04/2016	TOTAL	DEPTH 11108	PERF.11455	- 19989						
06	34434	X	34434	-0-	-0-	-0-	24860 3 9329 9	245	4	N	8481	8157	1				711
07	33480	X	32426	-0-	-1054	-0-	24703 3 7545 9	178	4	N	6859	7124	1				446
08	33480	X	29754	-0-	-3726	-0-	22328 3 7255 9	171	4	N	6595	6503	1				538
09	32400	X	27276	-0-	-5124	-0-	20307 3 6807 9	162	4	N	6188	6139	1				587
10	33480	X	30744	-0-	-2736	-0-	22610 3 7946 9	188	4	N	7224	7002	1				809
11	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					N	NO RPT					809
ODELL STATE 54-1-6 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287533	COMPL. DATE 03/22/2017	TOTAL	DEPTH 11743	PERF.11780	- 16400						
06	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	13398 3 5007 9	159	4	N	4552	4422	1				942
07	17422	X	16722	-0-	-700	-0-	12680 3 3917 9	125	4	N	3561	3411	1				1092
08	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	14266 3 4357 9	139	4	N	3961	4442	1				611
09	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	12572 3 4376 9	140	4	N	3978	3988	1				601
10	17422	X	15600	-0-	-1822	-0-	11135 3 4327 9	138	4	N	3934	3355	1				1180
11	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					1180
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	3H	RRCID -> 287534	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL	DEPTH 11401	PERF.11534	- 15862						
06	20460	X	17999	-0-	-2461	-0-	14283 3 3554 9	162	4	N	3231	3356	1				448
07	22568	X	17241	-0-	-5327	-0-	14232 3 2915 9	94	4	N	2650	2638	1				460
08	22568	X	17130	-0-	-5438	-0-	13748 3 3284 9	98	4	N	2985	2810	1				635
09	19830	X	16171	-0-	-3659	-0-	12076 3 3922 9	173	4	N	3565	3675	1				525
10	20491	X	15000	-0-	-5491	-0-	11342 3 3543 9	115	4	N	3221	3002	1				744
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					744

PHANTOM (WOLFCAMP)														
SHELL WESTERN E&P														
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287537														
COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	17340 X	12700	-0-	-4640	-0-	6	1	10812	3	N	1666	1634	0	46
07	16554 X	13246	-0-	-3308	-0-	49	4	1833	9	N	1798	1741	0	55
08	16089 X	12829	-0-	-3260	-0-	11251	3	17	4	N	1734	1701	0	54
09	13740 X	12312	-0-	-1428	-0-	1978	9	6	1	N	1683	1643	0	58
10	14198 X	14154	-0-	-44	-0-	21	4	10895	3	N	3419	3336	0	115
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-	4	1	1907	9	N	NO RPT			115
						4	1	10424	3	N				
						33	4	1851	9	N				
						13	1	10336	3	N				
						44	4	3761	9	N				
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287538														
COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			405
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287539														
COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951														
06	37020 X	18502	-0-	-18518	-0-	19	1	6557	3	N	5448	5518	0	163
07	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	161	4	5772	5	N	11193	10784	0	361
08	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	1	1	16545	3	N	12576	12376	0	417
09	45090 X	39478	-0-	-5612	-0-	106	4	10104	5	N	10908	10794	0	398
10	46593 X	38251	-0-	-8342	-0-	46	1	25172	3	N	9846	9792	0	351
11	37800 X	NO RPT	-0-	-37800	-0-	152	4	10030	5	N	NO RPT			351
						28	1	16812	3	N				
						218	4	10421	5	N				
						38	1	15103	3	N				
						126	4	12153	5	N				
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287540														
COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729														
06	31920 X	25020	-0-	-6900	-0-	24	1	15135	3	N	6687	6595	0	198
07	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	199	4	2306	5	N	10189	9939	0	328
08	33012 X	33012	-0-	-0-	-0-	1	1	24601	3	N	8737	8698	0	290
09	31920 X	27910	-0-	-4010	-0-	97	4	2586	5	N	7631	7567	0	278
*10	35001 X	35001	-0-	-0-	-0-	32	1	22104	3	N	9047	8939	0	319
11	31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-	106	4	1159	5	N	NO RPT			319
						20	1	12502	3	N				
						153	4	6841	5	N				
						35	1	16215	3	N				
						116	4	8683	5	N				

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 774719	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	287541	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10988	- 20862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24004 X	24004	-0-	-0-	-0-		11 1	8808 3	90 4	11672 5	N	3112	3040 0	90 8		91	
07	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-		7105 3	29 4	12801 5	3509 9	N	3190	3057 0	121 8		103	
08	25141 X	22944	-0-	-2197	-0-		10 1	5851 3	35 4	13804 5	N	2949	2870 0	84 8		98	
09	26370 X	18226	-0-	-8144	-0-		6 1	3460 3	47 4	12087 5	N	2387	2322 0	1 1		86	
10	27249 X	8556	-0-	-18693	-0-		6 1	5656 3	20 4	1103 5	N	1610	1610 0	29 8		57	
11	24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-						N	NO RPT				57	
ORYX 53-2-12 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287542	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.12354	- 17836			
06	13890 X	7137	-0-	-6753	-0-		9 1	77 4	4234 5	2817 9	N	2561	2575 0	22 8		82	
07	14353 X	12766	-0-	-1587	-0-		36 4	8559 5	4171 9		N	3792	3698 0	48 8		128	
08	13516 X	9791	-0-	-3725	-0-		10 1	33 4	6716 5	3032 9	N	2756	2761 0	25 8		98	
09	12060 X	8304	-0-	-3756	-0-		8 1	64 4	4741 5	3491 9	N	3174	3119 0	1 1		121	
*10	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-		18 1	59 4	10905 5	5036 9	N	4578	4500 0	33 8		166	
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-						N	NO RPT				166	
ROSS 55-2-46				WELL #:	2H	RRCID ->	287543	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL	DEPTH	11048	PERF.11345	- 15479			
06	28380 X	24131	-0-	-4249	-0-		19292 3	112 4	4727 9		N	4297	4520 1			835	
07	26102 X	23622	-0-	-2480	-0-		19173 3	103 4	4346 9		N	3951	3967 1			819	
08	28210 X	8058	-0-	-20152	-0-		6512 3	36 4	1510 9		N	1373	1646 1			546	
09	27300 X	13333	-0-	-13967	-0-		10286 3	71 4	2976 9		N	2705	2385 1			866	
10	24924 X	20499	-0-	-4425	-0-		15739 3	110 4	4650 9		N	4227	4057 1			1036	
11	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-						N	NO RPT				1036	
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287544	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.11019	- 20784			
06	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-		10 1	4048 3	86 4	12177 5	N	2931	2880 0	58 8		85	
07	13671 X	13182	-0-	-489	-0-		24 4	10306 5	2852 9		N	2593	2526 0	70 8		82	
08	16802 X	16591	-0-	-211	-0-		9 1	321 3	31 4	13353 5	N	2615	2553 0	59 8		85	
09	24360 X	14608	-0-	-9752	-0-		6 1	50 4	11749 5	2803 9	N	2548	2493 0	1 1		91	
10	25172 X	17303	-0-	-7869	-0-		10 1	2236 3	32 4	12271 5	N	2504	2465 0	43 8		87	
11	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-						N	NO RPT				87	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27840 X	26873	-0-	-967	-0-	-0-	19612	3	7261	9	N	6601	6525	0	95	8	816
07	28768 X	27620	-0-	-1148	-0-	-0-	20349	3	7271	9	N	6610	6459	0	131	8	836
08	28768 X	26505	-0-	-2263	-0-	-0-	19547	3	6958	9	N	6325	6239	0	90	8	832
09	27840 X	24283	-0-	-3557	-0-	-0-	17906	3	6377	9	N	5797	5706	0	1	1	833
10	28768 X	25944	-0-	-2824	-0-	-0-	19336	3	6608	9	N	6007	5924	0	82	8	834
11	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-	-0-					N	NO RPT					834
ROAN 53-2 LOV UNIT					WELL #: 2001H	RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL	DEPTH 11654	PERF.12088	-	20410					
06	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	15110	3	N	4234	4218	0	38	8	128
07	15345 X	6445	-0-	-8900	-0-	-0-	115	4	4657	9	N	1652	1693	0	19	8	68
08	20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	-0-	4612	3	16	4	N	4224	4101	0	39	8	152
09	21900 X	5036	-0-	-16864	-0-	-0-	1817	9	15648	3	N	1063	1151	0	11	8	53
10	22630 X	6242	-0-	-16388	-0-	-0-	15	4	4646	9	N	1566	1536	0	14	8	69
11	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-	-0-	51	1	3843	3	N						
							3	1	1169	9	N	NO RPT					69
							21	4	4493	3	N						
							6	1	1723	9	N						
							20	4			N	NO RPT					69
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV					WELL #: 2H	RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL	DEPTH 11210	PERF.11565	-	15763					
06	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	-0-	13190	3	103	4	N	3226	3360	1			585
07	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	-0-	3549	9	79	4	N	2475	2994	1			66
08	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	-0-	12752	3	2723	9	N	3013	2322	1			757
09	13860 X	10128	-0-	-3732	-0-	-0-	2723	9	96	4	N	1944	2230	1			471
*10	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	-0-	12397	3	63	4	N	2727	2536	1			662
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-	-0-	3314	9	87	4	N						662
							7927	3			N	NO RPT					
							2138	9			N						
							11502	3			N						
							3000	9			N						
LINDLEY 33-98 LOV					WELL #: 1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11811	-	21461					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
*10	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	30515	3	N	3718	3702	1			684
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	152	4	4090	9	N	NO RPT					684
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1					WELL #: 1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11183	-	15193					
06	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	3186	3	N	1085	1068	0	18	8	75
07	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	-0-	32	4	1194	9	N	753	744	0	17	8	67
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3	7	4	N	1343	1304	0	19	8	87
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	828	9	3604	3	N	1189	1169	0	21	8	86
*10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1477	9	N	1231	1214	0	17	8	86
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	-0-	16	4	3144	3	N						
							24	1	1308	9	N	NO RPT					
							5	1	2968	3	N						
							16	4	1354	9	N						

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287560	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	-0-					-0-	
07	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	14	1	8716	3	N	1837	1490	1		347	
						64	4	2021	9							
08	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	29	1	11018	3	N	1829	1771	1		405	
						64	4	2012	9							
09	10680 X	5485	-0-	-5195	-0-	16	1	4722	3	N	654	797	1		262	
						28	4	719	9							
*10	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	32	1	10762	3	N	1960	1835	1		387	
						69	4	2156	9							
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-				N	NO RPT					387	
SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004	- 17033	
06	18240 X	15750	-0-	-2490	-0-	7	1	13444	3	N	2035	1980	0	52	8	103
						60	4	2239	9							
07	18662 X	15910	-0-	-2752	-0-	13518	3	20	4	N	2156	2073	0	73	8	113
						2372	9									
08	18662 X	15543	-0-	-3119	-0-	7	1	13236	3	N	2068	2018	0	51	8	112
						25	4	2275	9							
09	15540 X	13885	-0-	-1655	-0-	5	1	11748	3	N	1904	1854	0	48	8	114
						38	4	2094	9							
10	16275 X	13950	-0-	-2325	-0-	7	1	11801	3	N	1925	1883	0	43	8	113
						24	4	2118	9							
11	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-				N	NO RPT						113
TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL	DEPTH	10799	PERF.10864	- 18017	
*06	36859 X	36859	-0-	-0-	-0-	30813	3	6046	9	N	5496	69	0	5839	1	59
												93	8			
*07	38124 X	38124	-0-	-0-	-0-	30899	3	7225	9	N	6568	40	0	5981	1	475
												131	8			
*08	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-	30004	3	6640	9	N	6036	16	0	5875	1	528
												92	8			
*09	35280 X	20801	-0-	-14479	-0-	16703	3	4098	9	N	3725	14	0	4048	1	135
												56	8			
*10	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	-0-	47	1			88
*11	35280 X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT					88
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11356	- 16096	
06	17100 X	13974	-0-	-3126	-0-	7	1	2217	3	N	1989	1942	0	40	8	56
						58	4	9504	5							
07	17670 X	13608	-0-	-4062	-0-	2908	3	17	4	N	1834	1773	0	60	8	57
						8666	5	2017	9							
08	15965 X	13799	-0-	-2166	-0-	8	1	1435	3	N	2128	2072	0	45	8	68
						25	4	9990	5							
09	13770 X	10699	-0-	-3071	-0-	4	1	31	4	N	1588	1564	0	36	8	56
						8917	5	1747	9							
10	14446 X	12999	-0-	-1447	-0-	7	1	1475	3	N	1779	1742	0	32	8	61
						23	4	9537	5							
11	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-				N	NO RPT						61

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SANDBAR 54-2-27 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL	DEPTH 11683	PERF.12828	- 16142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	4826 3 1288 9	100 4	N	1171	363 0 33 8	332
07	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	4652 3 1665 9	70 4	N	1514	1 0 47 8	634
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	2392 3 994 9	35 4	N	904	358 0 12 8	296
09	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	4484 3 1981 9	89 4	N	1801	12 0 25 8	406
*10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	3489 3 1562 9	45 4	N	1420	1356 1	454
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		454
BULLHEAD STATE 55-1-44				WELL #:	2H	RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL	DEPTH 10836	PERF.11161	- 15015
06	18390 X	3026	-0-	-15364	-0-	2293 3 712 9	21 4	N	647	199 1	925
07	19220 X	8019	-0-	-11201	-0-	4745 3 2670 9	604 4	N	2427	586 0 15 8	227
08	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	16387 3 5759 9	1982 4	N	5235	694 0 44 8	266
09	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	12300 3 4687 9	1835 4	N	4261	387 0 45 8	272
*10	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	12703 3 4167 9	1643 4	N	3788	868 0 32 8	227
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			N	NO RPT		227
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11036	- 20908
06	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	10 1 82 4	5879 3 10019 5	N	2840	2777 0	87
07	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	5947 3 11645 5	30 4 3528 9	N	3207	3076 0	107
08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	11 1 36 4	4876 3 12339 5	N	3064	2987 0	105
09	24600 X	14312	-0-	-10288	-0-	6 1 43 4	1969 3 9871 5	N	2203	2160 0	84
10	25420 X	6312	-0-	-19108	-0-	4 1 12 4	4037 3 1241 5	N	925	949 0	39
11	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			N	NO RPT		39
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	4301H	RRCID -> 287567	COMPL. DATE 10/02/2016	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.11422	- 15470
06	11550 X	10112	-0-	-1438	-0-	7154 3	2958 9	N	2689	2650 0	83
07	12183 X	10678	-0-	-1505	-0-	7367 3	3311 9	N	3010	2935 0	101
08	12183 X	1764	-0-	-10419	-0-	1148 3	616 9	N	560	629 0	23
09	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			N	-0-	18 0	5
10	11222 X	11033	-0-	-189	-0-	6781 3	4252 9	N	3865	3689 0	136
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-			N	NO RPT		136

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287570	COMPL. DATE 10/02/2015	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.11279	- 15301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	8 1 62 4	9835 3 2309 9	N	2099	2065	0	31 8	137	
07	12617 X	12308	-0-	-309	-0-	9887 3 2400 9	21 4	N	2182	2129	0	45 8	145	
08	12617 X	11878	-0-	-739	-0-	8 1 27 4	9384 3 2459 9	N	2235	2203	0	28 8	149	
09	12150 X	11784	-0-	-366	-0-	5 1 41 4	9479 3 2259 9	N	2054	2023	0	30 8	150	
10	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	8 1 27 4	9430 3 2334 9	N	2122	2094	0	28 8	150	
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			N	NO RPT				150	
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	2H	RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH 10988	PERF.11355	- 16177			
06	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	6 1 51 4	10551 3 1965 9	N	1786	1716	0	85 8	65	
07	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	11274 3 2067 9	17 4	N	1879	1749	0	123 8	72	
08	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	6 1 21 4	10357 3 1939 9	N	1763	1682	0	83 8	70	
09	11550 X	8935	-0-	-2615	-0-	3 1 26 4	7432 3 1474 9	N	1340	1284	0	66 8	60	
*10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	7 1 22 4	11041 3 1972 9	N	1793	1702	0	77 8	74	
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-			N	NO RPT				74	
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.11298	- 16005			
06	13710 X	12842	-0-	-868	-0-	6 1 53 4	1174 3 9615 5	N	1813	1766	0	39 8	57	
07	14167 X	10721	-0-	-3446	-0-	90 3 8785 5	16 4 1830 9	N	1664	1616	0	47 8	58	
08	12648 X	11043	-0-	-1605	-0-	6 1 9218 5	20 4 1799 9	N	1635	1599	0	35 8	59	
09	10620 X	7881	-0-	-2739	-0-	3 1 6423 5	26 4 1429 9	N	1299	1276	0	29 8	53	
10	13268 X	6886	-0-	-6382	-0-	5 1 5512 5	16 4 1353 9	N	1230	1212	0	21 8	50	
11	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-			N	NO RPT				50	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566			
06	36721 X	36721	-0-	-0-	-0-	26 1 214 4	28548 3 7933 9	N	7212	7175	0	60 8	362	
07	40225 X	40225	-0-	-0-	-0-	1 1 70 4	32034 3 8120 9	N	7382	7221	0	134 8	389	
08	31837 X	30693	-0-	-1144	-0-	19 1 64 4	24762 3 5848 9	N	5316	5300	0	78 8	327	
09	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	16 1 123 4	25026 3 6797 9	N	6179	6040	0	1 1	375	
10	31837 X	28784	-0-	-3053	-0-	22 1 74 4	22327 3 6361 9	N	5783	5734	0	69 8	355	
11	30810 X	NO RPT	-0-	-30810	-0-			N	NO RPT				355	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TAHITI 55-2-17 LOV				//CONT.// //CONT.//	71052 900 774719	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	21120 X	392	-0-	-0-	-20728	-0-	278	3	111	9	3 4	N	101	196 0	2 8	69	
07	21824 X	-0-	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-	3 0			66	
08	21824 X	-0-	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-				66	
09	21120 X	-0-	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-				66	
10	20832 X	-0-	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-				66	
11	390 X	NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				66	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #:	2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11314	- 15928			
06	50130 X	41364	-0-	-0-	-8766	-0-	23	1	192	4	33987 3	N	6511	6442 0	85 8	195	
07	51801 X	33315	-0-	-0-	-18486	-0-	26793	3	6467	9	55 4	N	5879	5771 0	108 8	195	
08	51801 X	451	-0-	-0-	-51350	-0-	356	3	94	9	1 4	N	85	264 0	4 8	12	
09	50130 X	33116	-0-	-0-	-17014	-0-	15	1	118	4	26445 3	N	5944	5648 0	1 1	219	
10	50778 X	31001	-0-	-0-	-19777	-0-	20	1	66	4	6538 9	N	5180	5146 0	67 8	186	
11	41370 X	NO RPT	-0-	-0-	-41370	-0-					5698 9	N	NO RPT			186	
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL	DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650			
06	28230 X	-0-	-0-	-0-	-28230	-0-					N	-0-				41	
07	29171 X	-0-	-0-	-0-	-29171	-0-					N	-0-				41	
08	29171 X	-0-	-0-	-0-	-29171	-0-					N	-0-				41	
09	13620 X	-0-	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-				41	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41	
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL	DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339			
*05	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	-0-	10361	3	2140	9	638 4	N	1945	1901 0	25 8	799	
*06	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	-0-	7697	3	2134	9	113 4	N	1940	1917 0	19 8	803	
07	9579 X	8012	-0-	-0-	-1567	-0-	6367	3	1549	9	96 4	N	1408	1395 0	25 8	935	
08	10385 X	-0-	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-	45 0			890	
09	12720 X	13	-0-	-0-	-12707	-0-	1	4			12 9	N	11	10 0		891	
10	13144 X	358	-0-	-0-	-12786	-0-	1	3			10 4	N	315	304 0	1 8	901	
11	9960 X	NO RPT	-0-	-0-	-9960	-0-	347	9				N	NO RPT			901	
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019				TOTAL	DEPTH 11515	PERF.12019	- 21667			
*05	54921 X	54921	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	377	4	38554 3	N	14477	14319 0	200 8	393	
*06	48092 X	48092	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	396	4	15925 9	N	12728	12598 0	153 8	370	
07	49963 X	49963	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1	4	33647 3	N	13437	13190 0	206 8	41	
08	49321 X	18718	-0-	-0-	-30603	-0-	396	4	127	4	14001 9	N	4471	4419 0	93 8	-0-	
09	47730 X	25631	-0-	-0-	-22099	-0-	1	1	51	4	35054 3	N	6566	6357 0	1 1	96	
10	49321 X	20371	-0-	-0-	-28950	-0-	127	4	17	1	14781 9	N	5426	5406 0	65 8	51	
11	47730 X	NO RPT	-0-	-0-	-47730	-0-	15	1	130	4	13734 3	N	NO RPT			51	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	2H	RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL	DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	30693 X	30693	-0-	-0-	-0-	27 1	23189 3	159 4	N	6653	6217 0	124 8	486 1	1064
*06	T. A.	28751	-0-	28751	28751	22 1	21808 3	181 4	N	6127	6016 0	104 8	9 1	1062
07	T. A.	29403	-0-	29403	58154	1 1	21174 3	70 4	N	7416	7230 0		128 8	328
08	T. A.	31095	-0-	31095	89249	25 1	23320 3	84 4	N	6969	6872 0		105 8	320
09	T. A.	24260	-0-	24260	113509	13 1	18581 3	100 4	N	5060	5013 0		1 1	275
10	T. A.	27223	-0-	27223	140732	23 1	20642 3	75 4	N	5894	5791 0		80 8	298
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	140732		6483 9		N	NO RPT				298
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	3101H	RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969			
06	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7 1	4678 3	61 4	N	2053	2029 0		8 8	132
07	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	3935 3	17 4	1907 9	N	1734	1728 0		10 8	128
08	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	8 1	5004 3	27 4	N	2190	2165 0		8 8	145
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5 1	4026 3	36 4	N	1772	1772 0		8 8	137
*10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	8 1	5002 3	27 4	N	2081	2064 0		9 8	145
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-		2289 9		N	NO RPT				145
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921			
06	16530 X	13890	-0-	-2640	-0-	6 1	2099 3	52 4	N	1781	1733 0		45 8	54
07	17081 X	12825	-0-	-4256	-0-	1101 3	15 4	9908 5	N	1637	1580 0		57 8	54
08	14322 X	13044	-0-	-1278	-0-	5 1	17 4	11407 5	N	1468	1428 0		44 8	50
09	13020 X	11213	-0-	-1807	-0-	4 1	29 4	9572 5	N	1462	1417 0		41 8	54
10	14353 X	10660	-0-	-3693	-0-	6 1	19 4	8967 5	N	1516	1485 0		31 8	54
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-		1668 9		N	NO RPT				54
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:	1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11175	- 15403			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1156
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1156

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID -> 287804	COMPL.	DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	42660 X	34873	-0-	-7787	-0-	10033 3	249 4	8699 9	N	7908	7844 0	75 8	500
07	30132 X	26693	-0-	-3439	-0-	15892 5	3415 3	7178 9	N	6525	6421 0	125 8	479
08	32453 X	32453	-0-	-0-	-0-	15896 5	6441 3	8511 9	N	7737	7621 0	71 8	524
09	36630 X	31139	-0-	-5491	-0-	17256 5	17256 5	242 4	N	7613	7519 0	2 1	543
10	37851 X	26957	-0-	-10894	-0-	4878 3	17645 5	8374 9	N	6391	6389 0	52 8	493
11	34860 X	NO RPT	-0-	-34860	-0-	3165 3	16560 5	7030 9	N	NO RPT			493
MONROE STATE 1-4 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 287949	COMPL.	DATE 01/05/2011	TOTAL	DEPTH 10735	PERF.12216	- 14913	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			499
*06	5100 X	3824	-0-	-1276	-0-	2486 3	51 4	1170 9	N	1170	1122 0	14 8	533
07	5270 X	4412	-0-	-858	-0-	1287 9	2893 3	63 4	N	1324	1293 0	23 8	431
08	5270 X	4050	-0-	-1220	-0-	1456 9	2882 3	40 4	N	1025	1017 0	17 8	422
09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	1128 9	3553 3	49 4	N	1509	1472 0	17 8	442
*10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	1660 9	3637 3	70 4	N	1515	1504 0	13 8	440
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	1667 9			N	NO RPT			440
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 288060	COMPL.	DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899	
*05	40889 X	21906	-0-	-18983	-0-	15 1	4566 3	13468 5	N	3425	3360 0	75 8	93
*06	33930 X	19933	-0-	-13997	-0-	89 4	11 1	3770 3	N	3145	3082 0	64 8	92
07	26133 X	21154	-0-	-4979	-0-	92 4	3989 3	12600 5	N	3235	3141 0	81 8	614
08	26133 X	20241	-0-	-5892	-0-	13576 5	30 4	3559 9	N	3120	3067 0	55 8	612
09	24240 X	17157	-0-	-7083	-0-	11 1	38 4	2013 3	N	2772	2717 0	1 1	609
10	21917 X	16394	-0-	-5523	-0-	7 1	55 4	14747 5	N	2533	2502 0	42 8	598
11	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-	10 1	32 4	1155 3	N	NO RPT			598
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	4H	RRCID -> 288061	COMPL.	DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976	
*05	68667 X	68667	-0-	-0-	-0-	36 1	53864 3	5688 5	N	8062	7934 0	137 8	220
*06	60990 X	60990	-0-	-0-	-0-	211 4	26 1	47629 3	N	7252	7137 0	123 8	212
07	61659 X	59175	-0-	-2484	-0-	211 4	1 1	5147 5	N	7017	6863 0	137 8	325
08	61659 X	57187	-0-	-4472	-0-	66 4	24 1	43900 3	N	6491	6445 0	58 8	313
09	59670 X	50791	-0-	-8879	-0-	79 4	15 1	7489 5	N	5923	5850 0	1 1	314
10	61659 X	46331	-0-	-15328	-0-	118 4	21 1	38620 3	N	5385	5336 0	73 8	290
11	59670 X	NO RPT	-0-	-59670	-0-	21 1	69 4	11324 5	N	NO RPT			290

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	71858 X	21640	-0-	-50218	-0-	23 1 1981 3 132 4 13969 5	N	5032	4997 0	86 8	137
*06	44700 X	11610	-0-	-33090	-0-	10 1 84 4 8364 5 3152 9	N	2865	2881 0	36 8	85
07	46190 X	12114	-0-	-34076	-0-	3004 3 32 4 5412 5 3666 9	N	3333	3248 0	61 8	24
08	42687 X	22362	-0-	-20325	-0-	19 1 2852 3 62 4 13753 5	N	5160	5017 0	81 8	86
09	35670 X	25021	-0-	-10649	-0-	13 1 4505 3 105 4 14568 5	N	5300	5182 0 95 8	1 1	108
10	21700 X	18688	-0-	-3012	-0-	16 1 1552 3 52 4 12618 5	N	4045	4039 0	54 8	60
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-		N	NO RPT			60
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958
*05	64821 X	41002	-0-	-23819	-0-	37 1 19298 3 213 4 12459 5	N	8177	8025 0	172 8	223
*06	54030 X	32990	-0-	-21040	-0-	24 1 14740 3 198 4 10591 5	N	6761	6662 0	124 8	198
07	55831 X	23075	-0-	-32756	-0-	8572 3 48 4 8856 5 5599 9	N	5090	4984 0	106 8	-0-
08	54250 X	28396	-0-	-25854	-0-	21 1 8271 3 70 4 13607 5	N	5843	5708 0	104 8	31
09	45630 X	29532	-0-	-16098	-0-	16 1 9207 3 122 4 13416 5	N	6155	6017 0 106 8	1 1	62
10	41013 X	23324	-0-	-17689	-0-	19 1 6164 3 63 4 11663 5	N	4923	4904 0	67 8	14
11	32910 X	NO RPT	-0-	-32910	-0-		N	NO RPT			14
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10907	PERF.11128	- 18958
*05	78988 X	34505	-0-	-44483	-0-	30 1 11220 3 176 4 15675 5	N	6731	6633 0	110 8	183
*06	46860 X	29872	-0-	-16988	-0-	22 1 11333 3 182 4 11507 5	N	6207	6123 0	85 8	182
07	48422 X	23003	-0-	-25419	-0-	8820 3 46 4 8799 5 5338 9	N	4853	4775 0	78 8	-0-
08	44733 X	28545	-0-	-16188	-0-	21 1 7763 3 70 4 14354 5	N	5761	5648 0	79 8	34
09	37170 X	23816	-0-	-13354	-0-	12 1 3886 3 91 4 14794 5	N	4575	4527 0 70 8	1 1	11
10	34534 X	20939	-0-	-13595	-0-	16 1 2774 3 53 4 13512 5	N	4167	4128 0	50 8	-0-
11	29790 X	NO RPT	-0-	-29790	-0-		N	NO RPT			-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10915	PERF.11412	- 18604
*05	72292 X	21725	-0-	-50567	-0-	20 1 1011 3 119 4 15572 5	N	4548	4516 0	95 8	124
*06	40710 X	20737	-0-	-19973	-0-	16 1 2431 3 132 4 13179 5	N	4526	4433 0	85 8	132
07	42067 X	13915	-0-	-28152	-0-	4891 3 29 4 5572 5 3423 9	N	3112	3048 0	71 8	-0-
08	39122 X	28694	-0-	-10428	-0-	22 1 7766 3 75 4 14005 5	N	6205	6002 0	100 8	103
09	34470 X	25188	-0-	-9282	-0-	13 1 4340 3 103 4 15023 5	N	5190	5112 0 93 8	1 1	87
10	21793 X	21100	-0-	-693	-0-	17 1 2781 3 55 4 13510 5	N	4306	4275 0	66 8	52
11	20670 X	NO RPT	-0-	-20670	-0-		N	NO RPT			52

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P NEELIE 1-85 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	79050 X	17338	-0-	-61712	-0-	16 1 93 4	308 3 13018 5	N	3548	3469 0	72 8 97
*06	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	11 1 10727 5	89 4 3381 9	N	3074	3016 0	65 8 90
07	22010 X	10630	-0-	-11380	-0-	28 4 3304 9	7298 5	N	3004	2934 0	62 8 96
08	22010 X	8914	-0-	-13096	-0-	10 1 5921 5	32 4 2951 9	N	2683	2644 0	48 8 87
09	18150 X	11662	-0-	-6488	-0-	7 1 8627 5	54 4 2974 9	N	2704	2655 0	1 1 96
10	17329 X	10820	-0-	-6509	-0-	9 1 8255 5	29 4 2527 9	N	2297	2285 0	28 8 80
11	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-			N	NO RPT		80

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL	DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140
06	75780 X	63650	-0-	-12130	-0-	55 1 457 4	46240 3 16898 9	N	15362	15180 0	222 8 451
07	78306 X	57148	-0-	-21158	-0-	1 1 123 4	42406 3 287 5	N	13028	12778 0	281 8 420
08	73284 X	51799	-0-	-21485	-0-	45 1 151 4	29070 3 8751 5	N	12529	12352 0	182 8 415
09	71400 X	50027	-0-	-21373	-0-	31 1 245 4	27091 3 9128 5	N	12302	12085 0	3 1 446
10	73780 X	46934	-0-	-26846	-0-	44 1 146 4	25494 3 8626 5	N	11476	11370 0	147 8 405
11	63660 X	NO RPT	-0-	-63660	-0-			N	NO RPT		405

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215
06	71820 X	34095	-0-	-37725	-0-	26 1 212 4	10064 3 15948 5	N	7132	7041 0	105 8 208
07	74214 X	25892	-0-	-48322	-0-	4075 3 15936 5	50 4 5831 9	N	5301	5223 0	117 8 169
08	74214 X	21781	-0-	-52433	-0-	17 1 57 4	1674 3 14871 5	N	4693	4637 0	72 8 153
09	42090 X	18942	-0-	-23148	-0-	11 1 14230 5	84 4 4617 9	N	4197	4131 0	1 1 150
10	37107 X	17192	-0-	-19915	-0-	14 1 13035 5	47 4 4096 9	N	3724	3694 0	50 8 130
11	34110 X	NO RPT	-0-	-34110	-0-			N	NO RPT		130

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL	DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242
06	40800 X	30527	-0-	-10273	-0-	21 1 176 4	7899 3 15886 5	N	5950	5872 0	111 8 175
07	42160 X	24977	-0-	-17183	-0-	3580 3 16047 5	45 4 5305 9	N	4823	4719 0	123 8 156
08	42160 X	21771	-0-	-20389	-0-	16 1 53 4	4282 3 12588 5	N	4393	4330 0	74 8 145
09	40800 X	21696	-0-	-19104	-0-	11 1 86 4	1805 3 15036 5	N	4325	4240 0	1 1 157
10	35278 X	20717	-0-	-14561	-0-	15 1 50 4	1769 3 14589 5	N	3904	3866 0	56 8 139
11	30540 X	NO RPT	-0-	-30540	-0-			N	NO RPT		139

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BULLHEAD 55-2-7 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11060	- 16066			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	41510	-0-	41510	151818	35 1	30469 3	Y	9741	9679 0	62 8			-0-
07	184457 X	32639	-0-	-151818	-0-	291 4	10715 9	Y	7508	7450 0	58 8			-0-
08	43121 X	35427	-0-	-7694	-0-	1 1	22469 3	Y	8094	8009 0	58 8			27
09	41730 X	25587	-0-	-16143	-0-	72 4	1838 5	Y	6203	6187 0	1 1			-0-
10	43121 X	29089	-0-	-14032	-0-	30 1	18798 3	Y	6669	6622 0	37 8			10
11	41520 X	NO RPT	-0-	-41520	-0-	98 4	7598 5	Y	NO RPT					10
						16 1	13693 3							
						124 4	4931 5							
						26 1	11680 3							
						86 4	9961 5							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10967	PERF.11501	- 16495			
06	71220 X	25090	-0-	-46130	-0-	18 1	2269 3	N	5056	5009 0	64 8			149
07	73594 X	21630	-0-	-51964	-0-	151 4	17090 5	N	4212	4145 0	79 8			137
08	73594 X	19116	-0-	-54478	-0-	527 3	40 4	N	3766	3726 0	51 8			126
09	36090 X	16612	-0-	-19478	-0-	16430 5	4633 9	N	3309	3266 0	1 1			121
10	28830 X	15191	-0-	-13639	-0-	14 1	45 4	N	3023	2999 0	37 8			108
11	25080 X	NO RPT	-0-	-25080	-0-	14914 5	4143 9	N	NO RPT					108
						8 1	66 4							
						12898 5	3640 9							
						12 1	39 4							
						11815 5	3325 9							
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL	DEPTH 11504	PERF.11903	- 21888			
06	96630 X	80300	-0-	-16330	-0-	64 1	59948 3	N	17958	17753 0	254 8			526
07	99851 X	75853	-0-	-23998	-0-	534 4	19754 9	N	16600	16272 0	320 8			534
08	90210 X	68044	-0-	-22166	-0-	1 1	57148 3	N	15295	15119 0	205 8			505
09	89310 X	61994	-0-	-27316	-0-	157 4	287 5	N	14391	14168 0	3 1			522
10	92287 X	59314	-0-	-32973	-0-	55 1	42320 3	N	13710	13587 0	161 8			484
11	80310 X	NO RPT	-0-	-80310	-0-	185 4	8659 5	N	NO RPT					484
						37 1	36764 3							
						287 4	9076 5							
						53 1	36163 3							
						175 4	7842 5							
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID -> 289639	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11258	- 21431			
06	DELQ PR	83192	-0-	83192	83192	65 1	62771 3	N	18016	17916 0	100 8			-0-
07	DELQ PR	86055	-0-	86055	169247	538 4	19818 9	N	18571	18380 0	121 8			70
08	DELQ PR	75403	-0-	75403	244650	1 1	64979 3	N	16258	16256 0	61 8			11
09	309860 X	65210	-0-	-244650	-0-	178 4	469 5	N	14118	14076 0	3 1			-0-
10	66650 X	59932	-0-	-6718	-0-	59 1	46995 3	N	13026	12987 0	39 8			-0-
11	64500 X	NO RPT	-0-	-64500	-0-	198 4	10267 5	N	NO RPT					-0-
						36 1	38361 3							
						284 4	10999 5							
						51 1	34018 3							
						167 4	11367 5							

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	3H	RRCID -> 289672	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11611	- 21919			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	102407 X	102407	-0-	-0-	-0-	79	1	77715	3	N	21783	21610 0	173 8	-0-
						652	4	23961	9					-0-
07	104444 X	104444	-0-	-0-	-0-	2	1	79402	3	N	22150	21798 0	279 8	73
						211	4	464	5					
*08	90992 X	90992	-0-	-0-	-0-	70	1	58973	3	N	19340	19232 0	181 8	-0-
						235	4	10440	5					
*09	76181 X	76181	-0-	-0-	-0-	42	1	48148	3	N	16505	16337 0	4 1	-0-
						330	4	9505	5			164 8		
*10	70473 X	70473	-0-	-0-	-0-	59	1	44569	3	N	15153	15028 0	125 8	-0-
						193	4	8984	5					
11	58800 X	NO RPT	-0-	-58800	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 289997	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL	DEPTH 10670	PERF.11057	- 15220			
*06	29310 X	56	-0-	-29254	-0-	1	4	55	9	N	50			1666
*07	30287 X	167	-0-	-30120	-0-	4	4	163	9	N	148	146 1		1668
*08	30287 X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-	2 1		1666
*09	29310 X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	11			1677
*10	30287 X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-			1677
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1677
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 289998	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL	DEPTH 11181	PERF.11415	- 15897			
*06	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	6	1	6739	3	N	1659	1626 0	31 8	114
						49	4	1825	9					
*07	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	6828	3	17	4	N	1788	1738 0	41 8	123
						1967	9							
*08	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	6	1	7142	3	N	1801	1767 0	32 8	125
						22	4	1981	9					
*09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	4	1	6495	3	N	1722	1685 0	33 8	129
						34	4	1894	9					
*10	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	7	1	6681	3	N	1713	1686 0	29 8	127
						22	4	1884	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 289999	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH 11177	PERF.11555	- 15856			
*06	59940 X	10634	-0-	-49306	-0-	7	1	8422	3	N	1952	1922 0	37 8	139
						58	4	2147	9					
*07	61938 X	11428	-0-	-50510	-0-	9052	3	20	4	N	2142	2080 0	51 8	150
						2356	9							
*08	61938 X	10779	-0-	-51159	-0-	7	1	8531	3	N	2015	1982 0	35 8	148
						24	4	2217	9					
*09	59940 X	10226	-0-	-49714	-0-	5	1	8063	3	N	1927	1886 0	37 8	152
						38	4	2120	9					
*10	61938 X	10023	-0-	-51915	-0-	7	1	7911	3	N	1892	1866 0	30 8	148
						24	4	2081	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	75600 X	11979	-0-	-63621	-0-	7 1 116 4	9763 3 2093 9	N	1903	1838 0	12 8	879	
*07	78120 X	47678	-0-	-30442	-0-	40775 3 6657 9	246 4	N	6052	5817 0	98 8	1016	
*08	78120 X	46726	-0-	-31394	-0-	20 1 237 4	40478 3 5991 9	N	5446	5387 0	73 8	1002	
*09	75600 X	-0-	-0-	-75600	-0-			N	-0-	176 0		826	
*10	78120 X	14108	-0-	-64012	-0-	7 1 81 4	12009 3 2011 9	N	1828	1751 0	24 8	879	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			879	
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #:	3H	RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11046	PERF.11386	- 21421			
*06	104010 X	43660	-0-	-60350	-0-	19301 3 9380 9	14979 5	N	8527	8452 0	75 8	289	
*07	107477 X	42553	-0-	-64924	-0-	17625 3 9382 9	15546 5	N	8529	8376 0	128 8	314	
*08	107477 X	42685	-0-	-64792	-0-	16300 3 9976 9	16409 5	N	9069	8965 0	80 8	338	
*09	104010 X	71395	-0-	-32615	-0-	42877 3 11916 9	16602 5	N	10833	10641 0 98 8	2 1	430	
*10	107477 X	33486	-0-	-73991	-0-	13924 3 6937 9	12625 5	N	6306	6420 0	51 8	265	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			265	
JOHNSON 53-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 290002	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11995	- 16690			
*06	43110 X	32468	-0-	-10642	-0-	20 1 169 4	25979 3 6300 9	N	5727	5636 0	95 8	167	
*07	44547 X	32458	-0-	-12089	-0-	25843 3 6559 9	56 4	N	5963	5808 0	132 8	190	
*08	44547 X	31446	-0-	-13101	-0-	21 1 69 4	25072 3 6284 9	N	5713	5623 0	93 8	187	
*09	43110 X	25329	-0-	-17781	-0-	11 1 88 4	20350 3 4880 9	N	4436	4386 0 77 8	1 1	159	
*10	44547 X	28045	-0-	-16502	-0-	20 1 65 4	22347 3 5613 9	N	5103	5012 0	89 8	161	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11321	- 15196			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	998669			N	-0-	3 1		2201	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	998669			N	-0-			2201	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	998669			N	-0-			2201	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	998669			N	-0-			2201	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	998669			N	-0-			2201	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	998669			N	NO RPT			2201	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719										
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10969	-	15464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	67366 X	67366	-0-	-0-	-0-	67342	3	1	4	N	21	39	0	2	673
						23	9								
*02	25694 X	-0-	-0-	-25694	-0-					N	-0-	1	0		672
*03	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-	347	1		325
*04	26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-	1	0	180	144
*05	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-	3	1		141
*06	26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-				141
*07	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-				141
*08	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-				141
*09	26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-				141
10	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-				141
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12245	-	15976
06	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	10491	3	39	4	N	1261	75	0	1189	236
						1387	9					27	8		
07	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	16992	3	51	4	N	1677	207	0	1608	17
						1845	9					81	8		
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	7	0	10	-0-
*09	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	14002	3	123	4	N	1535	56	0	929	512
						1689	9					38	8		
*10	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	12196	3	59	4	N	1871	2	0	2121	225
						2058	9					35	8		
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				225
TALL CITY OPERATIONS III LLC				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.10192	-	20779
OLIVER 13-24B															
*06	54180 X	-0-	-0-	-54180	-0-					N	71	71	1		391
*07	55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-					N	-0-				391
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				391
ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.10220	-	14800
06	11910 X	329	-0-	-11581	-0-	270	3	40	4	N	17	17	1		197
						19	9								
*07	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-				197
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8		197
*09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	9	3	149	4	N	-0-				197
10	1240 X	355	-0-	-885	-0-	2	3	353	4	N	-0-				197
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				197
OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9866	PERF.10201	-	20301
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	210	1		807
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				807
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				807
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				807
*10	53407 X	53407	-0-	-0-	-0-	44670	3	5030	4	N	3370	2829	1	15	1333
						3707	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1333

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
UPCURVE ENERGY, LLC					878506													
SUNSHINE STATE 44				WELL #:	1H	RRCID -> 290209	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL	DEPTH 10176	PERF.10380	-	16240						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YORK STATE 33 1H				WELL #:	1H	RRCID -> 290254	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH 10312	PERF.10200	-	16728						
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC					900329													
HSS STATE 45-18X7				WELL #:	1H	RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017	TOTAL	DEPTH 9377	PERF. 3405	-	5130						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF ENERGY, INC.					935534													
WOLF				WELL #:	1	RRCID -> 083143	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL	DEPTH 18005	PERF.10475	-	10648						
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	14					103
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					103
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	4			N	-0-					103
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	713	4	43	9	N	39					142
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	4	116	9	N	105	170	1			77
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	119	4	130	9	N	118					195
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623													
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID -> 282460	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH 11348	PERF.11251	-	16113						
06		37703 X	37703	-0-	-0-	-0-	-0-	34878	2	450	4	Y	2159	2153	1			202
								2375	9									
07		36895 X	35351	-0-	-1544	-0-	-0-	32489	3	495	4	Y	2152	2105	1			213
								2367	9									
08		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	-0-	22947	3	606	4	Y	2073	2101	1			155
								2280	9									
09		34470 X	23815	-0-	-10655	-0-	-0-	21064	3	550	4	Y	2001	1895	1			221
								2201	9									
*10		35619 X	28953	-0-	-6666	-0-	-0-	26217	3	415	4	Y	2110	1959	1			314
								2321	9									
11		34470 X	28598	-0-	-5872	-0-	-0-	26294	3	202	4	Y	1911	2056	1			122
								2102	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
COVINGTON 46															
//CONT.// 71052 900															
//CONT.// 942623															
WELL #: 7H RRCID -> 283218															
CAPACITY															
COMPL. DATE 10/19/2017															
TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	18545	2	530	4	Y	2947	2961	0		154
						3242	9								
07	21644 X	21644	-0-	-0-	-0-	18182	3	533	4	Y	2663	2700	0		117
						2929	9								
08	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	860	1	15145	3	Y	2250	2217	0		150
						362	4	2475	9						
09	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	1057	1	18695	3	Y	2659	2663	0		146
						618	4	2925	9						
10	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	890	1	15513	3	Y	2225	2217	0		154
						433	4	2448	9						
*11	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	974	1	17436	3	Y	2302	2333	0		123
						565	4	2532	9						
COVINGTON 46															
WELL #: 8H RRCID -> 283219															
COMPL. DATE 10/20/2017															
TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821															
06	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	11004	2	543	4	Y	2246	2266	0		117
						2471	9								
07	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	11216	3	533	4	Y	2228	2247	0		98
						2451	9								
08	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	659	1	9160	3	Y	1860	1834	0		124
						376	4	2046	9						
09	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	656	1	11588	3	Y	2403	2395	0		132
						568	4	2643	9						
10	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	684	1	9516	3	Y	1998	1992	0		138
						439	4	2198	9						
*11	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	738	1	11094	3	Y	2339	2352	0		125
						474	4	2573	9						
COVINGTON 46															
WELL #: 9H RRCID -> 283220															
COMPL. DATE 10/16/2017															
TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840															
06	21480 X	18282	-0-	-3198	-0-	15396	2	97	4	Y	2535	2515	0		187
						2789	9								
07	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	15678	3	217	4	Y	2456	2480	0		163
						2702	9								
08	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	490	1	15192	3	Y	2392	2424	0		131
						95	4	2631	9						
09	16050 X	14264	-0-	-1786	-0-	410	1	11660	3	Y	1892	1871	0		152
						113	4	2081	9						
10	0 W	23929	-0-	23929	23929	346	1	19275	3	Y	3269	2963	0		458
						712	4	3596	9						
11	0 W	25833	-0-	25833	49762	347	1	21756	3	Y	3220	3499	0		179
						188	4	3542	9						
MAISIE STATE 10															
WELL #: 2H RRCID -> 283232															
COMPL. DATE 09/28/2017															
TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498															
06	46800 X	40128	-0-	-6672	-0-	29714	2	907	4	Y	8643	8633	0		186
						9507	9								
07	40579 X	40579	-0-	-0-	-0-	29645	3	1322	4	Y	8738	8759	0		165
						9612	9								
08	38169 X	38169	-0-	-0-	-0-	28386	3	647	4	Y	8305	8092	0	39 8	339
						9136	9								
09	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	25267	3	2510	4	Y	8127	8149	0		317
						8940	9								
10	37660 X	37660	-0-	-0-	-0-	28457	3	139	4	Y	8240	8257	0		300
						9064	9								
*11	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	27378	3	231	4	Y	7939	7804	0	76 8	359
						8733	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18														
WELL #: 2H RRCID -> 283260														
COMPL. DATE 05/21/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
06	23610	X	23407	-0-	-203	-0-	17655	2	2253	4	Y	3181	3195	260
07	24397	X	24007	-0-	-390	-0-	3499	9	18984	3	Y	3216	3249	227
08	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	3538	9	19157	3	Y	2766	2618	375
09	37022	X	37022	-0-	-0-	-0-	3043	9	33672	3	Y	2466	2575	266
10	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	2713	9	32190	3	Y	3029	3094	201
*11	33705	X	33705	-0-	-0-	-0-	3332	9	29082	3	Y	3284	3171	314
							3612	9						
COVINGTON 46														
WELL #: 10H RRCID -> 283271														
COMPL. DATE 10/14/2017														
TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710														
06	22980	X	21803	-0-	-1177	-0-	18800	2	89	4	Y	2649	2607	196
07	23236	X	22093	-0-	-1143	-0-	2914	9	18985	3	Y	2666	2685	177
08	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	18985	3	2933	9	Y	2152	2211	118
09	20070	X	15351	-0-	-4719	-0-	532	1	16866	3	Y	1706	1687	137
10	0 W	18012	-0-	18012	18012	-0-	103	4	2367	9	Y	2199	2028	308
11	0 W	18078	-0-	18078	36090	-0-	462	1	12892	3	Y	2174	2361	121
							120	4	1877	9				
							277	1	14746	3	Y			
							570	4	2419	9				
							246	1	15294	3	Y			
							147	4	2391	9				
YMC 9														
WELL #: 1H RRCID -> 283276														
COMPL. DATE 09/23/2017														
TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997														
06	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	22138	2	360	4	Y	3852	3819	130
07	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	4237	9	22375	3	Y	3799	3764	140
08	25457	X	25457	-0-	-0-	-0-	22375	3	4179	9	Y	3692	3721	83
09	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	21065	3	331	4	Y	3292	3276	63
10	23002	X	21598	-0-	-1404	-0-	4061	9	19287	3	Y	3295	3248	69
11	22260	X	20646	-0-	-1614	-0-	3621	9	17703	3	Y	3169	3091	116
							3625	9	254	4	Y			
							16906	3						
							3486	9						
CIRCE STATE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 283277														
COMPL. DATE 04/08/2018														
TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506														
06	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	13083	2	5	4	Y	3298	3318	171
07	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	3628	9	141	4	Y	3190	3150	211
08	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	12400	3	99	4	Y	2928	2820	214
09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	3509	9	3221	9	Y	3137	3106	245
10	0 W	15316	-0-	15316	15316	-0-	12313	3	299	4	Y	3067	3132	180
11	0 W	14400	-0-	14400	29716	-0-	3221	9	3374	9	Y	3067	2778	239
							10469	3	5	4	Y			
							3451	9						
							11942	3						
							11021	3						
							3374	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PUMPERS PARADISE 10														
WELL #: 2H RRCID -> 283357														
COMPL. DATE 09/23/2016														
TOTAL DEPTH 10136														
PERF.10821 - 15185														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
06	23730 X	7729	-0-	-16001	-0-	5881 2	165 4	Y	1530	1040	1			582
07	20552 X	18053	-0-	-2499	-0-	1683 9	415 4	Y	3856	3804	1			634
08	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	13396 3	232 4	Y	2155	2541	1			248
09	28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	4242 9	504 4	Y	4874	4740	1			382
10	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	10427 3	441 4	Y	4104	4036	1			450
*11	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	2371 9	379 4	Y	3525	3743	1			232
						22866 3								
						5361 9								
						18031 3								
						4514 9								
						15441 3								
						3878 9								
LINDSAY 10-3A														
WELL #: 1H RRCID -> 283403														
COMPL. DATE 11/04/2017														
TOTAL DEPTH 11341														
PERF.11402 - 19114														
06	71079 X	71079	-0-	-0-	-0-	58804 2	685 4	Y	10536	10440	0	7	8	210
07	71814 X	71814	-0-	-0-	-0-	11590 9	59785 3	Y	10379	10379	0			210
08	59293 X	59293	-0-	-0-	-0-	50 1	11417 9	Y	8260	8336	0	6	8	128
09	41244 X	41244	-0-	-0-	-0-	562 4	46973 3	Y	6136	6001	0	3	8	260
*10	52045 X	52045	-0-	-0-	-0-	2020 1	9086 9	Y	8315	8338	0	1	8	236
*11	61231 X	61231	-0-	-0-	-0-	1214 4	32201 3	Y	9074	9131	0	3	8	176
						1534 1	6750 9							
						759 4	38830 3							
						2124 1	9147 9							
						1944 4	47689 3							
						2288 1	9981 9							
						1273 4								
LINDSAY 10-15A														
WELL #: 14H RRCID -> 283418														
COMPL. DATE 02/26/2018														
TOTAL DEPTH 11527														
PERF.11867 - 19411														
06	39690 X	16781	-0-	-22909	-0-	41 1	14047 2	Y	2264	2242	0	2	8	31
07	33909 X	26932	-0-	-6977	-0-	203 4	2490 9	Y	4012	3970	0			73
08	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	210 1	22126 3	Y	3668	3651	0	2	8	88
09	25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	183 4	4413 9	Y	3327	3357	0	2	8	56
10	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	517 1	18087 3	Y	4786	4761	0	1	8	80
*11	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	167 4	4035 9	Y	4499	4508	0	2	8	69
						626 1	21154 3							
						209 4	3660 9							
						776 1	26648 3							
						312 4	5265 9							
						772 1	26259 3							
						316 4	4949 9							
LINDSAY 10-15B														
WELL #: 15H RRCID -> 283419														
COMPL. DATE 03/08/2018														
TOTAL DEPTH 11394														
PERF.11669 - 19213														
06	38580 X	28451	-0-	-10129	-0-	59 1	23219 2	Y	4496	4454	0	3	8	62
07	35526 X	24780	-0-	-10746	-0-	227 4	4946 9	Y	4344	4327	0			79
08	26360 X	26360	-0-	-0-	-0-	177 1	19670 3	Y	4347	4318	0	3	8	105
09	33480 X	30293	-0-	-3187	-0-	155 4	4778 9	Y	4888	4909	0	2	8	82
*10	34328 X	34328	-0-	-0-	-0-	491 1	20986 3	Y	4993	4991	0	1	8	83
*11	38888 X	38888	-0-	-0-	-0-	101 4	4782 9	Y	5317	5316	0	2	8	82
						536 1	24215 3							
						165 4	5377 9							
						704 1	27920 3							
						212 4	5492 9							
						846 1	31846 3							
						347 4	5849 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15D														
WELL #: 17H RRCID -> 283421														
COMPL. DATE 08/23/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	29190 X	27050	-0-	-2140	-0-	430	1	22468	2	Y	3689	3665	0	180
07	26151 X	26151	-0-	-0-	-0-	94	4	4058	9	Y	3627	3706	0	101
08	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	424	1	21648	3	Y	1134	1174	0	60
09	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	89	4	3990	9	Y	2833	2799	0	92
10	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	417	1	7647	3	Y	2803	2749	0	145
11	22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	53	4	1247	9	Y	1979	1963	0	160
						798	1	18740	3	Y				
						101	4	3116	9	Y				
						823	1	19986	3	Y				
						95	4	3083	9	Y				
						751	1	14244	3	Y				
						79	4	2177	9	Y				
LINDSAY 10-15F														
WELL #: 19H RRCID -> 283422														
COMPL. DATE 02/16/2018														
TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407														
06	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	400	1	19048	2	Y	3296	3302	0	161
07	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	82	4	3626	9	Y	2865	2946	0	80
08	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	372	1	17243	3	Y	1677	1668	0	88
09	21271 X	21271	-0-	-0-	-0-	1276	4	3152	9	Y	2629	2630	0	86
*10	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	671	1	10875	3	Y	2327	2292	0	121
*11	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	67	4	1845	9	Y	2303	2237	0	186
						776	1	17522	3	Y				
						81	4	2892	9	Y				
						761	1	16301	3	Y				
						158	4	2560	9	Y				
						859	1	16064	3	Y				
						86	4	2533	9	Y				
LINDSAY 10-15G														
WELL #: 20H RRCID -> 283423														
COMPL. DATE 02/26/2018														
TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934														
06	175278 X	175278	-0-	-0-	-0-	381	1	160379	2	Y	12251	12279	0	169
07	73520 X	73520	-0-	-0-	-0-	1042	4	13476	9	Y	4626	4711	0	84
08	50801 X	50801	-0-	-0-	-0-	445	1	67456	3	Y	3565	3557	0	86
09	136770 X	62239	-0-	-74531	-0-	530	4	5089	9	Y	4097	4110	0	68
10	141329 X	63401	-0-	-77928	-0-	854	1	44348	3	Y	4100	4099	0	68
11	136770 X	64932	-0-	-71838	-0-	1677	4	3922	9	Y	3880	3885	0	59
						1023	1	56184	3	Y				
						525	4	4507	9	Y				
						978	1	56909	3	Y				
						1004	4	4510	9	Y				
						1018	1	59229	3	Y				
						417	4	4268	9	Y				
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 7H RRCID -> 283441														
COMPL. DATE 12/12/2017														
TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442														
06	22590 X	15353	-0-	-7237	-0-	1173	1	11161	2	Y	1132	1241	0	60
07	20863 X	14146	-0-	-6717	-0-	1774	4	1245	9	Y	1002	1023	0	39
08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	1098	1	10597	3	Y	772	755	0	56
09	22230 X	13873	-0-	-8357	-0-	1349	4	1102	9	Y	1270	1289	0	37
10	22971 X	19474	-0-	-3497	-0-	964	1	10258	3	Y	1775	1718	0	94
11	15360 X	12532	-0-	-2828	-0-	1361	4	849	9	Y	1077	1126	0	45
						1227	1	10764	3	Y				
						485	4	1397	9	Y				
						1362	1	15066	3	Y				
						1093	4	1953	9	Y				
						1047	1	9789	3	Y				
						511	4	1185	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 6-7F														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	26310 X	21372	-0-	-4938	-0-	181 1	13891 2	Y	2834	2663 0	44 8	127		
						4183 4	3117 9							
07	37773 X	37773	-0-	-0-	-0-	356 1	31241 3	Y	4727	4525 0	36 8	293		
						976 4	5200 9							
08	36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	680 1	30323 3	Y	4915	5112 0	40 8	56		
						444 4	5407 9							
09	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	751 1	27555 3	Y	4460	4378 0	54 8	84		
						895 4	4906 9							
10	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	617 1	23181 3	Y	3948	3926 0	55 8	51		
						588 4	4343 9							
*11	33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	914 1	27071 3	Y	4272	4219 0	52 8	52		
						1255 4	4699 9							
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400														
06	26370 X	20915	-0-	-5455	-0-	18044 2	2871 9	Y	2610	2485 0	44 8	200		
07	22219 X	21314	-0-	-905	-0-	18352 3	82 4	Y	2618	2622 0	20 8	176		
						2880 9								
08	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	18223 3	1811 4	Y	1656	1738 0	26 8	68		
						1822 9								
09	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	578 1	18730 3	Y	1562	1568 0	36 8	26		
						45 4	1718 9							
10	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	595 1	16839 3	Y	1775	1702 0	41 8	58		
						702 4	1953 9							
*11	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	582 1	18868 3	Y	1871	1866 0	35 8	28		
						330 4	2058 9							
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077														
06	19860 X	13887	-0-	-5973	-0-	11083 2	495 4	Y	2099	2074 0	28 8	26		
						2309 9								
07	20522 X	18276	-0-	-2246	-0-	15140 3	641 4	Y	2268	2252 0	17 8	25		
						2495 9								
08	DLQ G-10	16940	-0-	16940	16940	265 1	14066 3	Y	2071	2049 0	19 8	28		
						331 4	2278 9							
09	DLQ G-10	18939	-0-	18939	35879	278 1	15638 3	Y	2129	2093 0	31 8	33		
						681 4	2342 9							
*10	51315 X	15436	-0-	-35879	-0-	253 1	12204 3	Y	1988	1949 0	29 8	43		
						792 4	2187 9							
*11	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	260 1	12911 3	Y	2282	2263 0	24 8	38		
						490 4	2510 9							
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216														
06	25700 X	25700	-0-	-0-	-0-	22027 2	1384 4	Y	2081	2030 0	57 8	26		
						2289 9								
07	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	16454 3	928 4	Y	1845	1832 0	19 8	20		
						2030 9								
08	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	275 1	15665 3	Y	1796	1769 0	23 8	24		
						1616 4	1976 9							
09	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	237 1	13342 3	Y	1126	1107 0	26 8	17		
						418 4	1239 9							
10	12121 X	5250	-0-	-6871	-0-	170 1	4641 3	Y	74	78 0	12 8	1		
						358 4	81 9							
11	11730 X	4660	-0-	-7070	-0-	123 1	4356 3	Y	24	17 0	8 8	-0-		
						155 4	26 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623																	
RED BLUFF 13			WELL #: 10H			RRCID -> 283493			COMPL. DATE 12/21/2017			TOTAL DEPTH 10469			PERF.10831 - 15201					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-		12192	2		337	4	Y	1369	1343	0	30	8		17	
07	9052 X	8158	-0-	-894	-0-		1506	9												
08	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-		6541	3		286	4	Y	1210	1206	0	8	8		13	
09	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-		1331	9												
10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-		198	1		9459	3	Y	1037	1023	0	13	8		14	
*11	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-		373	4		1141	9									
							201	1		9051	3	Y	1139	1117	0	18	8		18	
							320	4		1253	9									
							235	1		9197	3	Y	1069	1041	0	23	8		23	
							464	4		1176	9									
							207	1		8866	3	Y	975	965	0	17	8		16	
							225	4		1073	9									
COVINGTON 46			WELL #:			RRCID -> 283508			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH			N/A		PERF.10936 - 15588	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RED BLUFF 13			WELL #:			11H			RRCID -> 283519			COMPL. DATE 12/13/2017			TOTAL DEPTH 10317			PERF.10642 - 15060		
06	12000 X	9503	-0-	-2497	-0-		7164	2		257	4	Y	1893	1876	0	18	8		24	
07	9734 X	7827	-0-	-1907	-0-		2082	9												
08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-		5734	3		337	4	Y	1596	1595	0	7	8		18	
09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-		1756	9												
*10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-		179	1		5568	3	Y	1643	1631	0	8	8		22	
*11	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-		285	4		1807	9									
							145	1		4207	3	Y	1461	1452	0	8	8		23	
							237	4		1607	9									
							171	1		5186	3	Y	1645	1620	0	12	8		36	
							339	4		1810	9									
							205	1		6923	3	Y	1845	1837	0	13	8		31	
							220	4		2030	9									
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:			6H			RRCID -> 283551			COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 11073			PERF.11091 - 17745		
06	39098 X	39098	-0-	-0-	-0-		2359	1		27239	2	Y	4612	4551	0				243	
07	47050 X	47050	-0-	-0-	-0-		4427	4		5073	9									
08	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-		2638	1		35120	3	Y	5181	5222	0				202	
09	47939 X	47939	-0-	-0-	-0-		3593	4		5699	9									
10	34666 X	34666	-0-	-0-	-0-		1988	1		22431	3	Y	4035	3945	0				292	
*11	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-		2836	4		4439	9									
							2747	1		37551	3	Y	5926	6046	0				172	
							1122	4		6519	9									
							2348	1		23955	3	Y	5611	5486	0				297	
							2191	4		6172	9									
							2552	1		30932	3	Y	6070	6113	0				254	
							1277	4		6677	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15E															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 942623 WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
06	24570	X	20954	-0-		-3616		-0-		382	1	17670	2	Y	2561	2559	0	2	8	125																								
										85	4	2817	9																															
07	21233	X	21061	-0-		-172		-0-		384	1	17766	3	Y	2563	2616	0			72																								
										92	4	2819	9																															
08	21284	X	21284	-0-		-0-		-0-		1062	1	16407	3	Y	2344	2290	0	2	8	124																								
										1237	4	2578	9																															
09	18901	X	18901	-0-		-0-		-0-		731	1	15524	3	Y	2299	2347	0	1	8	75																								
										117	4	2529	9																															
10	18879	X	18560	-0-		-319		-0-		721	1	14932	3	Y	2290	2246	0			119																								
										388	4	2519	9																															
*11	18693	X	18693	-0-		-0-		-0-		796	1	15085	3	Y	2296	2229	0	1	8	185																								
										286	4	2526	9																															
CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267																																												
06	T. A.		25354	-0-		25354		213555		368	1	19669	2	Y	3607	3606	0	52	8	161																								
										1349	4	3968	9																															
07	240347	X	26792	-0-		-213555		-0-		480	1	17366	3	Y	3342	3270	0	26	8	207																								
										5270	4	3676	9																															
08	20915	X	20915	-0-		-0-		-0-		553	1	17022	3	Y	2787	2940	0	23	8	31																								
										274	4	3066	9																															
09	34646	X	34646	-0-		-0-		-0-		793	1	27289	3	Y	5393	5269	0	53	8	102																								
										632	4	5932	9																															
10	67295	X	67295	-0-		-0-		-0-		1075	1	48529	3	Y	8330	8193	0	132	8	107																								
										8528	4	9163	9																															
*11	60996	X	60996	-0-		-0-		-0-		1550	1	45533	3	Y	7466	7388	0	94	8	91																								
										5700	4	8213	9																															
CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132																																												
06	126600	X	82177	-0-		-44423		-0-		607	1	74827	2	Y	5925	5753	0	184	8	261																								
										225	4	6518	9																															
07	95004	X	95004	-0-		-0-		-0-		582	1	86572	3	Y	5751	5561	0	98	8	353																								
										1524	4	6326	9																															
08	97291	X	97291	-0-		-0-		-0-		1140	1	87260	3	Y	6861	7021	0	116	8	77																								
										1344	4	7547	9																															
09	76641	X	76641	-0-		-0-		-0-		1125	1	68378	3	Y	5274	5123	0	130	8	98																								
										1337	4	5801	9																															
10	104187	X	104187	-0-		-0-		-0-		1382	1	93328	3	Y	7184	6972	0	219	8	91																								
										1575	4	7902	9																															
*11	106682	X	106682	-0-		-0-		-0-		1923	1	94712	3	Y	7224	7052	0	176	8	87																								
										2101	4	7946	9																															
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806																																												
06	33600	X	29032	-0-		-4568		-0-		355	1	22286	2	Y	3544	3545	0	61	8	158																								
										2493	4	3898	9																															
07	36529	X	36529	-0-		-0-		-0-		631	1	28583	3	Y	3949	3827	0	36	8	244																								
										2971	4	4344	9																															
08	36439	X	36439	-0-		-0-		-0-		810	1	27952	3	Y	3974	4132	0	41	8	45																								
										3306	4	4371	9																															
09	33620	X	33620	-0-		-0-		-0-		816	1	25438	3	Y	3652	3573	0	55	8	69																								
										3349	4	4017	9																															
10	32043	X	32043	-0-		-0-		-0-		687	1	23610	3	Y	3483	3443	0	64	8	45																								
										3915	4	3831	9																															
*11	31303	X	31303	-0-		-0-		-0-		962	1	21753	3	Y	3418	3372	0	49	8	42																								
										4828	4	3760	9																															

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7B															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 942623 WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202															CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
06	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	469	1	36090	2	Y	5638	5570	0	90	8	252																	
							331	4	6202	9																								
07	37154	X	14551	-0-	-22603	-0-	201	1	12498	3	Y	1483	1629	0	14	8	92																	
							221	4	1631	9																								
08	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	857	1	35336	3	Y	5070	5058	0	47	8	57																	
							560	4	5577	9																								
09	37409	X	37409	-0-	-0-	-0-	910	1	30652	3	Y	4836	4743	0	59	8	91																	
							527	4	5320	9																								
*10	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	802	1	33102	3	Y	5639	5577	0	81	8	72																	
							3529	4	6203	9																								
*11	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	1270	1	34409	3	Y	5475	5414	0	66	8	67																	
							1029	4	6023	9																								
CBR 6-7D															WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170																			
06	45480	X	39722	-0-	-5758	-0-	400	1	33079	2	Y	5589	5515	0	81	8	250																	
							95	4	6148	9																								
07	42857	X	42857	-0-	-0-	-0-	368	1	35799	3	Y	5423	5296	0	41	8	336																	
							725	4	5965	9																								
08	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	737	1	36654	3	Y	6297	6513	0	49	8	71																	
							638	4	6927	9																								
09	42414	X	42414	-0-	-0-	-0-	852	1	34544	3	Y	5875	5769	0	66	8	111																	
							555	4	6463	9																								
*10	39923	X	39923	-0-	-0-	-0-	684	1	32900	3	Y	5245	5215	0	74	8	67																	
							569	4	5770	9																								
*11	50392	X	50392	-0-	-0-	-0-	1143	1	38356	3	Y	6295	6207	0	78	8	77																	
							3968	4	6925	9																								
MONROE STATE 32															WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602																			
06	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	13638	2	224	4	Y	2997	3019	0			170																	
							3297	9																										
07	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	16458	3	326	4	Y	3366	3300	0			236																	
							3703	9																										
08	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	390	1	16449	3	Y	3310	3256	0	35	8	255																	
							285	4	3641	9																								
09	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	397	1	17163	3	Y	3282	3295	0			242																	
							321	4	3610	9																								
10	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	419	1	19114	3	Y	3395	3432	0			205																	
							155	4	3735	9																								
*11	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	419	1	19286	3	Y	3316	3101	0	74	8	346																	
							102	4	3648	9																								
LINDSAY 10-15C															WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269																			
06	27420	X	10642	-0-	-16778	-0-	27	1	8591	2	Y	1402	1438	0	1	8	19																	
							482	4	1542	9																								
07	25513	X	16173	-0-	-9340	-0-	141	1	13343	3	Y	2333	2310	0			42																	
							123	4	2566	9																								
08	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	491	1	17189	3	Y	2791	2764	0	2	8	67																	
							101	4	3070	9																								
09	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	524	1	16703	3	Y	2665	2686	0	1	8	45																	
							162	4	2932	9																								
10	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	691	1	22477	3	Y	3492	3478	0	1	8	58																	
							207	4	3841	9																								
*11	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	673	1	21100	3	Y	3121	3130	0	1	8	48																	
							275	4	3433	9																								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
COVINGTON 46														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	19237	2	132	4	Y	2572	2491	0	190
						2829	9							
07	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	20604	3	283	4	Y	2625	2641	0	174
						2888	9							
08	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	778	1	19704	3	Y	2513	2549	0	138
						153	4	2764	9					
09	19320 X	18506	-0-	-814	-0-	654	1	15587	3	Y	1902	1887	0	153
						173	4	2092	9					
10	0 W	19575	-0-	19575	19575	335	1	16277	3	Y	2062	1926	0	289
						695	4	2268	9					
11	0 W	20963	-0-	20963	40538	323	1	17865	3	Y	2360	2518	0	131
						179	4	2596	9					
PUMPERS PARADISE 10														
WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893														
06	69000 X	68658	-0-	-342	-0-	58706	2	6335	4	Y	3288	3756	1	381
						3617	9							
07	88972 X	88972	-0-	-0-	-0-	76548	3	6944	4	Y	4982	4643	1	720
						5480	9							
08	66742 X	66742	-0-	-0-	-0-	62500	3	562	4	Y	3345	3685	1	380
						3680	9							
09	107730 X	87937	-0-	-19793	-0-	82721	3	465	4	Y	4319	4118	1	581
						4751	9							
10	111321 X	88483	-0-	-22838	-0-	83163	3	664	4	Y	4233	4046	1	768
						4656	9							
11	86100 X	80520	-0-	-5580	-0-	76053	3	501	4	Y	3605	3838	1	535
						3966	9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481														
06	31890 X	28654	-0-	-3236	-0-	1382	1	23027	2	Y	3188	3191	0	168
						738	4	3507	9					
07	31682 X	28711	-0-	-2971	-0-	1614	1	22961	3	Y	2367	2443	0	92
						1532	4	2604	9					
08	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	1360	1	18698	3	Y	2614	2517	0	189
						3314	4	2875	9					
09	28650 X	24950	-0-	-3700	-0-	1425	1	19891	3	Y	2792	2900	0	81
						563	4	3071	9					
10	29605 X	24217	-0-	-5388	-0-	1430	1	18238	3	Y	2646	2587	0	140
						1638	4	2911	9					
11	28650 X	22601	-0-	-6049	-0-	1370	1	17736	3	Y	2515	2550	0	105
						728	4	2767	9					
BUNIN 4														
WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932														
06	27210 X	27210	-0-	-0-	-0-	22863	2	388	4	Y	3599	3521	0	169
						3959	9							
07	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	24202	3	397	4	Y	3567	3548	0	161
						3924	9							
08	29794 X	29794	-0-	-0-	-0-	1290	1	24363	3	Y	3386	3389	0	124
						416	4	3725	9					
09	29150 X	29150	-0-	-0-	-0-	1166	1	24202	3	Y	3133	3113	0	97
						336	4	3446	9					
10	24006 X	24006	-0-	-0-	-0-	1051	1	19738	3	Y	2671	2599	0	121
						279	4	2938	9					
*11	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	1113	1	20053	3	Y	2779	2778	0	84
						310	4	3057	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
RED BLUFF 13			WELL #: 7H			RRCID -> 283735			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	10378	2	2951	9	240	4	Y	2683	2657	0	26 8 33
07	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	16286	3	2893	9	219	4	Y	2630	2616	0	18 8 29
08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	202	1	9982	3	Y	2350	2335	0	13	8	31
09	13470 X	12454	-0-	-1016	-0-	231	4	2585	9	Y	2402	2377	0	18	8	38
*10	13919 X	12651	-0-	-1268	-0-	209	1	9267	3	Y	2139	2109	0	22	8	46
*11	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	336	4	2642	9	Y	2335	2322	0	20	8	39
						233	1	9613	3							
						452	4	2353	9							
						239	1	10819	3	Y	2335	2322	0	20	8	39
						251	4	2569	9							
RED BLUFF 13																
			WELL #: 13H			RRCID -> 283736			COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269				
06	20160 X	17859	-0-	-2301	-0-	14926	2	2720	9	213	4	Y	2473	2440	0	37 8 31
07	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	15728	3	2699	9	196	4	Y	2454	2440	0	18 8 27
08	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	217	1	14500	3	Y	2398	2374	0	19	8	32
09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	248	4	2638	9	Y	2373	2341	0	27	8	37
10	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	239	1	13821	3	Y	2373	2341	0	27	8	37
*11	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	333	4	2610	9	Y	2309	2261	0	35	8	50
						281	1	14675	3	Y	2309	2261	0	35	8	50
						629	4	2540	9							
						292	1	16182	3	Y	2526	2504	0	30	8	42
						338	4	2779	9							
WILE E. COYOTE STATE 40																
			WELL #: 9H			RRCID -> 283746			COMPL. DATE 12/28/2017			TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752				
06	17730 X	8967	-0-	-8763	-0-	1115	1	6178	2	Y	1025	1035	0			54
07	10801 X	6657	-0-	-4144	-0-	546	4	1128	9	Y	891	910	0			35
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	941	1	3870	3	Y	891	910	0			35
09	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	866	4	980	9	Y	668	655	0			48
10	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	703	1	1171	3	Y	668	655	0			48
*11	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	1680	4	735	9	Y	925	946	0			27
						985	1	6263	3	Y	925	946	0			27
						389	4	1018	9							
						1125	1	8996	3	Y	977	952	0			52
						883	4	1075	9							
						1001	1	8335	3	Y	975	986	0			41
						488	4	1073	9							
CBR 22																
			WELL #: 22H			RRCID -> 283818			COMPL. DATE 04/01/2018			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541				
06	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	214	1	19725	2	Y	2591	2548	0	48	8	36
07	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	2850	9									
08	25837 X	25837	-0-	-0-	-0-	227	1	22535	3	Y	2779	2744	0	26	8	45
09	24679 X	24679	-0-	-0-	-0-	412	4	3057	9	Y	2502	2477	0	30	8	40
*10	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	1165	1	21538	3	Y	2502	2477	0	30	8	40
11	21630 X	20343	-0-	-1287	-0-	382	4	2752	9	Y	2309	2278	0	41	8	30
						1169	1	20616	3	Y	2309	2278	0	41	8	30
						354	4	2540	9							
						1303	1	18447	3	Y	2117	2022	0	44	8	81
						351	4	2329	9							
						1126	1	16659	3	Y	1993	1940	0	32	8	102
						366	4	2192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 10694	
								PERF.10663 - 15357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	27030 X	23711	-0-	-3319	-0-	209 1	18512 2	4211 0	46 8
						317 4	4673 9		60
07	27100 X	24792	-0-	-2308	-0-	210 1	19257 3	4323 0	22 8
						534 4	4791 9		70
08	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	969 1	16660 3	4109 0	25 8
						1653 4	4544 9		67
09	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	996 1	17755 3	4041 0	36 8
						659 4	4470 9		54
10	19158 X	18222	-0-	-936	-0-	934 1	13365 3	2991 0	34 8
						523 4	3400 9		120
*11	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	1039 1	16210 3	3379 0	35 8
						2567 4	3820 9		179
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 11772	
								PERF.11868 - 16523	
06	12420 X	9840	-0-	-2580	-0-	711 1	5523 2	3054 0	
						148 4	3458 9		167
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	617 1	7165 3		3 8
						170 4	3963 9		65
08	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	737 1	8384 3	4221 0	12 8
						14 4	4690 9		96
09	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	672 1	5936 3	3329 0	
						141 4	3645 9		81
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	1199 1	6610 3	3801 0	26 8
						534 4	4200 9		72
*11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	1471 1	5617 3	3624 0	23 8
						537 4	4024 9		83
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10766	
								PERF.11036 - 15558	
06	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	206 1	9111 2	2189 0	23 8
						218 4	2462 9		153
07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	206 1	8799 3	2133 0	10 8
						147 4	2330 9		128
08	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	1979 1	9505 3	2375 0	15 8
						208 4	2600 9		102
09	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	1840 1	7505 3	1821 0	17 8
						127 4	2053 9		130
10	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1769 1	7492 3	1883 0	21 8
						160 4	2119 9		152
*11	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	1712 1	6514 3	1543 0	15 8
						106 4	1693 9		133
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 11138	
								PERF.11448 - 17786	
06	18390 X	18387	-0-	-3	-0-	1334 1	13643 2	2493 0	
						546 4	2864 9		137
07	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	1206 1	12989 3	2641 0	
						337 4	2866 9		101
08	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	1101 1	13092 3	2113 0	
						679 4	2386 9		157
09	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	1203 1	13909 3	2528 0	
						155 4	2686 9		71
10	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	1316 1	15289 3	2231 0	
						309 4	2509 9		121
*11	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1308 1	16132 3	2513 0	
						178 4	2747 9		105

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL.	DATE 02/25/2018	TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10745	- 15540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	38200	2	8402	9	Y	7638	7569	0	436	
07	50538 X	50538	-0-	-0-	-0-	41519	3	9019	9	Y	8199	7606	0	1029	
08	46695 X	46695	-0-	-0-	-0-	38013	3	8682	9	Y	7893	8209	0	713	
09	48488 X	48488	-0-	-0-	-0-	39812	3	8676	9	Y	7887	7974	0	626	
10	48869 X	48869	-0-	-0-	-0-	39697	3	9172	9	Y	8338	8449	0	515	
*11	50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	41335	3	9164	9	Y	8331	8479	0	367	
LINDSAY 10-15H				WELL #:	21H	RRCID ->	283842	COMPL.	DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH 11294	PERF.12019	- 19048		
06	44940 X	41062	-0-	-3878	-0-	457	1	33579	2	Y	6266	6258	0	306	
						133	4	6893	9						
07	43178 X	41788	-0-	-1390	-0-	525	1	34544	3	Y	6008	6146	0	168	
						110	4	6609	9						
08	36621 X	36621	-0-	-0-	-0-	1316	1	29874	3	Y	4817	4727	0	254	
						132	4	5299	9						
09	45580 X	45580	-0-	-0-	-0-	1190	1	36766	3	Y	6263	6310	0	204	
						735	4	6889	9						
10	45976 X	45976	-0-	-0-	-0-	1182	1	37038	3	Y	6192	6074	0	321	
						945	4	6811	9						
*11	45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	1129	1	37148	3	Y	5886	5730	0	475	
						641	4	6475	9						
LINDSAY 10-3B				WELL #:	2H	RRCID ->	283891	COMPL.	DATE 06/29/2018	TOTAL	DEPTH 11283	PERF.11540	- 19061		
06	24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	18956	2	200	4	Y	5110	5084	0	102	
						5621	9								
07	23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	18	1	18192	3	Y	4841	4845	0	98	
						202	4	5325	9						
08	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	824	1	18885	3	Y	4990	5009	0	77	
						231	4	5489	9						
09	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	380	1	10449	3	Y	2995	2944	0	127	
						171	4	3295	9						
10	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	621	1	12928	3	Y	3799	3818	0	108	
						223	4	4179	9						
*11	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	643	1	13330	3	Y	4281	4305	0	83	
						195	4	4709	9						
RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL.	DATE 12/30/2017	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10817	- 15235		
06	21960 X	18343	-0-	-3617	-0-	15704	2	286	4	Y	2139	2106	0	26	
						2353	9								
07	18757 X	18112	-0-	-645	-0-	15706	3	250	4	Y	1960	1946	0	22	
						2156	9								
08	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	239	1	11655	3	Y	1428	1414	0	19	
						1227	4	1571	9						
09	15150 X	8053	-0-	-7097	-0-	172	1	6487	3	Y	829	822	0	13	
						482	4	912	9						
10	15655 X	1302	-0-	-14353	-0-	124	1	500	3	Y	16	26	0	-0-	
						660	4	18	9						
11	15150 X	6345	-0-	-8805	-0-	109	1	5536	3	Y	533	514	0	9	
						114	4	586	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
QUINN 37-36F														
WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)-UNDERAGE					M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	8562	2	213	4	Y	5132	5161	0	146
07	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	5645	9							
08	DLQ G-10	15943	-0-	15943	15943	8139	3	454	4	Y	5635	5595	0	186
09	DLQ G-10	12911	-0-	12911	28854	6199	9							
10	DLQ G-10	15307	-0-	15307	44161	585	1	9131	3	Y	5581	5548	0	219
*11	59033 X	14872	-0-	-44161	-0-	88	4	6139	9					
						518	1	7038	3	Y	4786	4826	0	179
						90	4	5265	9					
						579	1	7727	3	Y	5297	5365	0	111
						1174	4	5827	9					
						561	1	7446	3	Y	5110	5113	0	108
						1244	4	5621	9					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557														
06	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	1204	1	14459	2	Y	1849	1881	0	97
07	23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	722	4	2034	9					
08	DLQ G-10	28595	-0-	28595	28595	1586	1	17619	3	Y	2791	2779	0	109
09	DLQ G-10	42806	-0-	42806	71401	1677	4	3070	9					
10	DLQ G-10	44732	-0-	44732	116133	1984	1	20866	3	Y	2997	2889	0	217
*11	161977 X	45844	-0-	-116133	-0-	2448	4	3297	9					
						2685	1	34562	3	Y	4090	4188	0	119
						1060	4	4499	9					
						2737	1	34663	3	Y	3940	3851	0	208
						2998	4	4334	9					
						2764	1	35986	3	Y	4426	4449	0	185
						2225	4	4869	9					
CBR 22														
WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512														
06	25770 X	24626	-0-	-1144	-0-	217	1	22075	2	Y	1923	1835	0	129
07	26629 X	25369	-0-	-1260	-0-	219	4	2115	9					
08	DLQ G-10	26569	-0-	26569	26569	230	1	23018	3	Y	1779	1775	0	107
09	DLQ G-10	22605	-0-	22605	49174	164	4	1957	9					
10	DLQ G-10	22912	-0-	22912	72086	227	1	24077	3	Y	1902	1896	0	81
*11	91682 X	19596	-0-	-72086	-0-	173	4	2092	9					
						151	1	20551	3	Y	1564	1499	0	108
						183	4	1720	9					
						20937	3	175	4	Y	1636	1570	0	126
						1800	9							
						17996	3	122	4	Y	1344	1323	0	115
						1478	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-3E				WELL #:	5H	RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11984	- 19026	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	48180	X	43407	-0-	-4773	-0-	32611	2	3611	4	Y	6532	6607	0	208
							7185	9							
07	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	24724	3	3398	4	Y	4543	4565	0	186
							4997	9							
08	48492	X	48492	-0-	-0-	-0-	1020	1	39270	3	Y	6530	6449	0	262
							1019	4	7183	9					
09	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	1009	1	43186	3	Y	5844	5906	0	196
							478	4	6428	9					
*10	44857	X	25357	-0-	-19500	-0-	845	1	20289	3	Y	2995	2955	0	235
							928	4	3295	9					
11	46920	X	32899	-0-	-14021	-0-	699	1	26592	3	Y	4307	4408	0	132
							870	4	4738	9					
LINDSAY 10-3G				WELL #:	7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11949	- 19093	
06	41490	X	23668	-0-	-17822	-0-	17795	2	1002	4	Y	4428	4500	0	141
							4871	9							
07	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	18910	3	994	4	Y	4586	4539	0	188
							5045	9							
08	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	721	1	17109	3	Y	4112	4133	0	165
							1530	4	4523	9					
09	23670	X	12183	-0-	-11487	-0-	448	1	9054	3	Y	2248	2337	0	75
							208	4	2473	9					
*10	24955	X	12237	-0-	-12718	-0-	410	1	5914	3	Y	2664	2530	0	209
							2983	4	2930	9					
*11	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	812	1	28371	3	Y	6227	6243	0	191
							958	4	6850	9					
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	11H	RRCID ->	284190	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11229	- 17853	
06	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1467	1	16884	2	Y	2346	2376	0	123
							2011	4	2581	9					
07	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	1346	1	16541	3	Y	2110	2151	0	82
							1336	4	2321	9					
08	DLQ G-10		20049	-0-	20049	20049	1331	1	14796	3	Y	1821	1771	0	132
							1919	4	2003	9					
09	DLQ G-10		19830	-0-	19830	39879	1079	1	16132	3	Y	1994	2068	0	58
							426	4	2193	9					
10	DLQ G-10		18328	-0-	18328	58207	1136	1	14345	3	Y	1777	1741	0	94
							892	4	1955	9					
11	DLQ G-10		17996	-0-	17996	76203	1129	1	14372	3	Y	1767	1787	0	74
							551	4	1944	9					
LINDSAY 10-3A				WELL #:	1SL	RRCID ->	284210	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL	DEPTH	11534	PERF.11806	- 19106	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3C														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	38430 X	29618	-0-	-8812	-0-	25027	2	398	4	Y	3812	3761	0	3 8 76
07	39184 X	32350	-0-	-6834	-0-	4193	9							
08	33542 X	31635	-0-	-1907	-0-	27	1	27685	3	Y	3938	3934	0	80
09	29730 X	20235	-0-	-9495	-0-	306	4	4332	9					
10	32364 X	28768	-0-	-3596	-0-	1211	1	25868	3	Y	3814	3832	0	3 8 59
11	31320 X	29660	-0-	-1660	-0-	361	4	4195	9					
						804	1	16587	3	Y	2240	2203	0	1 8 95
						380	4	2464	9					
						1342	1	22407	3	Y	3274	3275	0	1 8 93
						1418	4	3601	9					
						1247	1	23564	3	Y	3634	3654	0	2 8 71
						852	4	3997	9					
LINDSAY 10-3F														
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049														
06	29520 X	20762	-0-	-8758	-0-	16379	2	947	4	Y	3124	3176	0	2 8 99
07	29357 X	16992	-0-	-12365	-0-	3436	9							
08	DLQ G-10	15621	-0-	15621	15621	13445	3	744	4	Y	2548	2543	0	104
09	DLQ G-10	21695	-0-	21695	37316	2803	9							
10	DLQ G-10	18093	-0-	18093	55409	421	1	11524	3	Y	2322	2331	0	2 8 93
11	DLQ G-10	23002	-0-	23002	78411	1122	4	2554	9					
						617	1	17272	3	Y	3200	3185	0	1 8 107
						286	4	3520	9					
						734	1	13713	3	Y	2597	2500	0	204
						789	4	2857	9					
						572	1	18024	3	Y	3392	3491	0	1 8 104
						675	4	3731	9					
LINDSAY 10-3D														
WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415														
06	35557 X	35557	-0-	-0-	-0-	31057	2	386	4	Y	3740	3690	0	4 8 74
07	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	4114	9							
08	DLQ G-10	34684	-0-	34684	34684	29	1	30327	3	Y	3719	3718	0	75
09	DLQ G-10	25337	-0-	25337	60021	332	4	4091	9					
10	DLQ G-10	30719	-0-	30719	90740	1337	1	29115	3	Y	3502	3519	0	4 8 54
11	DLQ G-10	29818	-0-	29818	120558	380	4	3852	9					
						951	1	21548	3	Y	2195	2154	0	2 8 93
						423	4	2415	9					
						1459	1	25390	3	Y	3065	3070	0	1 8 87
						498	4	3372	9					
						1230	1	24870	3	Y	3042	3068	0	2 8 59
						372	4	3346	9					
GEORGE 1														
WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200														
06	68100 X	56144	-0-	-11956	-0-	53440	2	110	4	Y	2358	2366	0	47
07	66495 X	55487	-0-	-11008	-0-	2594	9							
08	DLQ G-10	52371	-0-	52371	52371	52890	3	103	4	Y	2267	2265	0	49
09	DLQ G-10	46779	-0-	46779	99150	2494	9							
10	DLQ G-10	47758	-0-	47758	146908	49762	3	102	4	Y	2279	2302	0	26
11	DLQ G-10	44852	-0-	44852	191760	2507	9							
						44324	3	104	4	Y	2137	2109	0	54
						2351	9							
						45309	3	115	4	Y	2122	2138	0	38
						2334	9							
						42728	3	101	4	Y	1839	1853	0	24
						2023	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
HERC STATE 6				WELL #:	1H	RRCID	-> 284353	COMPL.	DATE 05/19/2018	TOTAL	DEPTH 10991	PERF.11246	-	15783	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	27150 X	24819	-0-	-2331	-0-	18243	2	2052	4	N	4113	4130	0		123
						4524	9								
07	28055 X	22700	-0-	-5355	-0-	18395	3	4305	9	N	3914	3916	0		121
08	28055 X	17399	-0-	-10656	-0-	14029	3	3370	9	N	3064	3045	0		140
09	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-					N	526	162	0		504
10	25637 X	9241	-0-	-16396	-0-	274	1	6213	3	Y	1913	2279	0	135 1	3
						650	4	2104	9						
11	24810 X	13440	-0-	-11370	-0-	527	1	9522	3	Y	2534	2529	0		8
						604	4	2787	9						
HATTIE 3				WELL #:	1H	RRCID	-> 284595	COMPL.	DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11180	-	21580	
06	8640 X	8592	-0-	-48	-0-	7713	2	879	9	Y	799	775	0		34
07	8928 X	8473	-0-	-455	-0-	7583	3	890	9	Y	809	823	0		20
08	DLQ G-10	8258	-0-	8258	8258	7403	3	855	9	Y	777	787	0		10
09	DLQ G-10	7748	-0-	7748	16006	6870	3	878	9	Y	798	796	0		12
10	DLQ G-10	8575	-0-	8575	24581	7625	3	950	9	Y	864	866	0		10
11	DLQ G-10	7955	-0-	7955	32536	7053	3	902	9	Y	820	818	0		12
WENDY STATE 18				WELL #:	1H	RRCID	-> 284637	COMPL.	DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11043	-	15699	
06	33870 X	28178	-0-	-5692	-0-	18679	2	3846	4	N	5139	5144	0		99
						5653	9								
07	34999 X	28885	-0-	-6114	-0-	21630	3	1586	4	N	5154	5139	0		114
						5669	9								
08	33976 X	27396	-0-	-6580	-0-	20878	3	1051	4	N	4970	4823	0	14 8	247
						5467	9								
09	32400 X	18165	-0-	-14235	-0-	14125	3	378	4	N	3329	3444	0		132
						3662	9								
10	30287 X	717	-0-	-29570	-0-	711	3	5	4	N	1	58	0		75
						1	9								
11	28170 X	28001	-0-	-169	-0-	21830	3	234	4	N	5397	5177	0	29 8	266
						5937	9								
BOYD 21				WELL #:	5H	RRCID	-> 285011	COMPL.	DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 11774	PERF.12210	-	16536	
06	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	970	1	11830	2	Y	5471	5321	0		291
						6	4	6018	9						
07	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	689	1	11374	3	Y	5399	5585	0	8 8	97
						6	4	5939	9						
08	DLQ G-10	17233	-0-	17233	17233	653	1	10805	3	Y	4844	4806	0	26 8	109
						447	4	5328	9						
09	DLQ G-10	19528	-0-	19528	36761	754	1	13159	3	Y	4645	4640	0		114
						505	4	5110	9						
10	DLQ G-10	22784	-0-	22784	59545	1415	1	16035	3	Y	4717	4674	0	69 8	88
						145	4	5189	9						
11	DLQ G-10	17963	-0-	17963	77508	1614	1	11824	3	Y	4045	3990	0	52 8	91
						75	4	4450	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BIG HORN 56-1-19														
WELL #: 2H RRCID -> 285074														
COMPL. DATE 08/07/2018														
TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			BALANCE
06	24570 X	22140	-0-	-2430	-0-	18656	2	3484	9	Y	3167	3032	0	243
07	24583 X	22352	-0-	-2231	-0-	18473	3	3879	9	Y	3526	3511	0	238
08	DLQ G-10	18633	-0-	18633	18633	16700	3	1933	9	Y	1757	1901	0	73
09	DLQ G-10	19533	-0-	19533	38166	563	1	16674	3	Y	2087	2093	0	35
						2296	9							
*10	DLQ G-10	19140	-0-	19140	57306	574	1	15194	3	Y	2266	2190	0	75
						879	4	2493	9					
11	DLQ G-10	18565	-0-	18565	75871	539	1	15381	3	Y	2240	2253	0	33
						181	4	2464	9					
BIG HORN 56-1-19														
WELL #: 3H RRCID -> 285171														
COMPL. DATE 08/07/2018														
TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662														
06	29940 X	27349	-0-	-2591	-0-	22637	2	4712	9	Y	4284	4108	0	329
07	30938 X	21318	-0-	-9620	-0-	17879	3	3439	9	Y	3126	3224	0	211
08	DLQ G-10	25669	-0-	25669	25669	18432	3	817	4	Y	5836	5778	0	244
						6420	9							
09	DLQ G-10	26719	-0-	26719	52388	571	1	19937	3	Y	5470	5584	0	92
						194	4	6017	9					
10	DLQ G-10	24680	-0-	24680	77068	600	1	17588	3	Y	4986	4868	0	166
						1007	4	5485	9					
11	DLQ G-10	24640	-0-	24640	101708	590	1	18575	3	Y	4787	4846	0	72
						209	4	5266	9					
CBR 9-4D														
WELL #: 4H RRCID -> 285307														
COMPL. DATE 09/18/2018														
TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409														
06	62310 X	50677	-0-	-11633	-0-	44062	2	236	4	Y	5799	5711	0	59
						6379	9							
07	62930 X	13851	-0-	-49079	-0-	12130	3	139	4	Y	1438	1425	0	58
						1582	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0	-0-
09	DLQ G-10	26780	-0-	26780	26780	685	1	21625	3	Y	3705	3506	0	157
						394	4	4076	9					
10	DLQ G-10	27906	-0-	27906	54686	984	1	22735	3	Y	3515	3564	0	53
						320	4	3867	9					
11	DLQ G-10	45006	-0-	45006	99692	765	1	39227	3	Y	4115	4046	0	50
						487	4	4527	9					
YMC 9														
WELL #: 2H RRCID -> 285309														
COMPL. DATE 09/13/2018														
TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014														
06	23700 X	21200	-0-	-2500	-0-	17472	2	499	4	Y	2935	2904	0	99
						3229	9							
07	24490 X	21503	-0-	-2987	-0-	17711	3	623	4	Y	2881	2854	0	106
						3169	9							
08	DLQ G-10	20605	-0-	20605	20605	17290	3	271	4	Y	2767	2788	0	62
						3044	9							
09	DLQ G-10	18177	-0-	18177	38782	15175	3	217	4	Y	2532	2518	0	48
						2785	9							
*10	DLQ G-10	17775	-0-	17775	56557	14785	3	214	4	Y	2524	2486	0	53
						2776	9							
11	DLQ G-10	17278	-0-	17278	73835	14549	3	177	4	Y	2320	2262	0	85
						2552	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4E				//CONT.// WELL #:	71052 900 5H	ASSOCIATED RRCID -> 285310		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	67200 X	54352	-0-	-12848	-0-	45153	2	886	4	Y	7557	7472	0	112	8	77
07	69440 X	14608	-0-	-54832	-0-	8313	9	406	4	Y	1808	1798	0	14	8	73
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	12213	3				-0-	73	0			-0-
09 DLQ G-10		18924	-0-	18924	18924	1989	9	14154	3	Y	2703	2559	0	29	8	115
10 DLQ G-10		16946	-0-	16946	35870	467	1	13476	3	Y	2222	2270	0	33	8	34
11 DLQ G-10		25900	-0-	25900	61770	1330	4	2444	9		2774	2733	0	41	8	34
						655	1	3051	9							
						371	4									
						529	1									
						506	4									
CBR 9-4A					WELL #:	1H	RRCID -> 285318	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11036	- 21160			
06	43612 X	43612	-0-	-0-	-0-	38306	2	206	4	Y	4636	4591	0	93	8	86
07	31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	5100	9	21	4	Y	4143	4083	0	30	8	116
08 DLQ G-10		40917	-0-	40917	40917	27161	3									
09 DLQ G-10		37576	-0-	37576	78493	4557	9	22	4	Y	4715	4603	0	46	8	182
10 DLQ G-10		30352	-0-	30352	108845	35708	3	9	4	Y	4617	4685	0	60	8	54
11 DLQ G-10		38937	-0-	38937	147782	5187	9									
						32488	3									
						5079	9									
						26155	3	10	4	Y	3806	3783	0			77
						4187	9									
						34152	3	3	4	Y	4347	4289	0	61	8	74
						4782	9									
CBR 9-4C					WELL #:	3H	RRCID -> 285345	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11101	- 21221			
06	49440 X	32605	-0-	-16835	-0-	27265	2	466	4	Y	4431	4387	0	67	8	45
07	49662 X	36717	-0-	-12945	-0-	4874	9	690	4	Y	4106	3950	0	36	8	165
08 DLQ G-10		70320	-0-	70320	70320	31510	3									
09 DLQ G-10		48718	-0-	48718	119038	4517	9	54193	3	Y	9929	9772	0	76	8	246
10 DLQ G-10		15461	-0-	15461	134499	2880	1	10922	9		7252	7115	0	75	8	308
11 DLQ G-10		52033	-0-	52033	186532	2325	4	39444	3	Y	2077	2353	0			32
						1129	1	7977	9							
						168	4	12170	3	Y	5071	4958	0	83	8	62
						449	1	2285	9							
						557	4	45150	3	Y						
						844	1	5578	9							
						461	4									
CBR 9-4F					WELL #:	6H	RRCID -> 285371	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11287	- 21395			
06	61530 X	50941	-0-	-10589	-0-	43688	2	96	4	Y	6506	6424	0	106	8	66
07	63581 X	11785	-0-	-51796	-0-	7157	9	154	4	Y	1318	1320	0	11	8	53
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	10181	3									
09 DLQ G-10		21715	-0-	21715	21715	1450	9	17618	3	Y	2550	2407	0	35	8	108
*10 DLQ G-10		22859	-0-	22859	44574	786	4	2805	9							
11 DLQ G-10		33970	-0-	33970	78544	792	1	18363	3	Y	2951	2971	0	43	8	45
						458	4	3246	9							
						650	1	28308	3	Y	4058	4000	0	53	8	50
						548	4	4464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60637 X	60637	-0-	-0-	-0-	53955	2	563	4	Y	5563	5477	103
						6119	9						
07	53754 X	49479	-0-	-4275	-0-	43709	3	38	4	Y	5211	5121	145
						5732	9						
08	DLQ G-10	29076	-0-	29076	29076	26077	3	21	4	Y	2707	2714	104
						2978	9						
09	DLQ G-10	41908	-0-	41908	70984	37073	3	31	4	Y	4367	4352	51
						4804	9						
10	DLQ G-10	43483	-0-	43483	114467	38107	3	32	4	Y	4858	4810	99
						5344	9						
11	DLQ G-10	50317	-0-	50317	164784	45455	3	7	4	Y	4414	4357	75
						4855	9						

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933
06	110580 X	94505	-0-	-16075	-0-	86220	2	743	4	Y	6856	6846	139
						7542	9						
07	108128 X	102737	-0-	-5391	-0-	95746	3	6991	9	Y	6355	6271	223
						95746	9						
08	DLQ G-10	76015	-0-	76015	76015	67705	3	874	4	Y	6760	6801	182
						7436	9						
09	DLQ G-10	79603	-0-	79603	155618	70765	3	812	4	Y	7296	7367	111
						8026	9						
10	DLQ G-10	78591	-0-	78591	234209	68709	3	1534	4	Y	7589	7553	147
						8348	9						
11	DLQ G-10	67768	-0-	67768	301977	60535	3	72	4	Y	6510	6537	120
						7161	9						

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010
06	45900 X	29811	-0-	-16089	-0-	27128	2	250	4	Y	2212	2228	45
						2433	9						
07	44702 X	93	-0-	-44609	-0-	91	4	2	9	Y	2	47	-0-
						91	4						
08	DLQ G-10	31512	-0-	31512	31512	29410	3	78	4	Y	1840	1790	50
						2024	9						
09	DLQ G-10	21193	-0-	21193	52705	20231	3	3	4	Y	872	909	13
						959	9						
10	DLQ G-10	16333	-0-	16333	69038	15948	3	4	4	Y	346	352	7
						381	9						
11	DLQ G-10	20488	-0-	20488	89526	18912	3	12	4	Y	1422	1403	26
						1564	9						

PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	- 21330
06	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	33479	2	106	4	Y	5406	5305	202
						5947	9						
07	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	37445	3	79	4	Y	6192	6089	264
						6811	9						
08	DLQ G-10	45728	-0-	45728	45728	38921	3	38	4	Y	6154	6286	82
						6769	9						
*09	DLQ G-10	43724	-0-	43724	89452	740	1	36799	3	Y	5533	5498	117
						99	4	6086	9				
*10	DLQ G-10	44232	-0-	44232	133684	1142	1	36567	3	Y	5930	5803	162
						6523	9						
11	DLQ G-10	30895	-0-	30895	164579	679	1	25848	3	Y	3888	3881	121
						91	4	4277	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46B														
WELL #: 2H RRCID -> 285533														
COMPL. DATE 11/10/2018														
TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	69179 X	69179	-0-	-0-	-0-	57832	2	11347	9	Y	10315	10107	0	386
07	69426 X	69426	-0-	-0-	-0-	58468	3	10958	9	Y	9962	9860	0	425
08	DLQ G-10	59251	-0-	59251	59251	50048	3	9203	9	Y	8366	8615	0	112
*09	DLQ G-10	53887	-0-	53887	113138	893	1	44548	3	Y	7678	7627	0	163
						8446	9							
*10	DLQ G-10	48061	-0-	48061	161199	1237	1	39611	3	Y	6557	6451	0	180
						7213	9							
11	DLQ G-10	60209	-0-	60209	221408	1308	1	49866	3	Y	8128	7963	0	253
						94	4	8941	9					

PECOS 39														
WELL #: 1H RRCID -> 285537														
COMPL. DATE 11/08/2018														
TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671														
*06	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	22976	3	37	4	Y	5768	5628	0	236
						6345	9							
*07	28885 X	28885	-0-	-0-	-0-	22609	3	20	4	Y	5687	5589	0	309
						6256	9							
*08	DLQ G-10	27409	-0-	27409	27409	21402	3	5	4	Y	5456	5588	0	149
						6002	9							
*09	DLQ G-10	25752	-0-	25752	53161	20559	3	16	4	Y	4706	4758	0	97
						5177	9							
*10	DLQ G-10	23927	-0-	23927	77088	19261	3	4666	9	Y	4242	4144	0	153
11	DLQ G-10	26226	-0-	26226	103314	21376	3	23	4	Y	4388	4324	0	179
						4827	9							

PECOS STATE 39-46C														
WELL #: 3H RRCID -> 285541														
COMPL. DATE 11/18/2018														
TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922														
06	24780 X	11916	-0-	-12864	-0-	10427	2	4	4	Y	1350	1343	0	50
						1485	9							
07	25606 X	10512	-0-	-15094	-0-	9445	3	1067	9	Y	970	969	0	41
08	DLQ G-10	7575	-0-	7575	7575	6961	3	2	4	Y	556	581	0	7
						612	9							
*09	DLQ G-10	9659	-0-	9659	17234	170	1	8498	3	Y	901	889	0	19
						991	9							
*10	DLQ G-10	4962	-0-	4962	22196	134	1	4294	3	Y	485	482	0	12
						534	9							
*11	DLQ G-10	5585	-0-	5585	27781	131	1	4974	3	Y	421	411	0	13
						17	4	463	9					

PECOS STATE 39-46D														
WELL #: 4H RRCID -> 285544														
COMPL. DATE 11/17/2018														
TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924														
06	52110 X	44359	-0-	-7751	-0-	35596	2	292	4	Y	7701	7598	0	289
						8471	9							
07	53847 X	46178	-0-	-7669	-0-	37680	3	197	4	Y	7546	7472	0	322
						8301	9							
08	DLQ G-10	44212	-0-	44212	44212	36372	3	89	4	Y	7046	7227	0	94
						7751	9							
*09	DLQ G-10	42379	-0-	42379	86591	693	1	34520	3	Y	6488	6445	0	137
						29	4	7137	9					
*10	DLQ G-10	39482	-0-	39482	126073	1001	1	32010	3	Y	5829	5746	0	148
						59	4	6412	9					
*11	DLQ G-10	52932	-0-	52932	179005	1116	1	42531	3	Y	8368	8178	0	260
						80	4	9205	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	1H	RRCID	-> 285558	COMPL.	DATE 11/13/2018	TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11271	- 20850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	54150 X	45352	-0-	-8798	-0-	40115	2	1014	4	Y	3839	3831	0		78
07	53878 X	45077	-0-	-8801	-0-	4223	9								
08	DLQ G-10	48731	-0-	48731	48731	41313	3	44	4	Y	3382	3341	0		119
09	DLQ G-10	44246	-0-	44246	92977	3720	9								
10	DLQ G-10	45159	-0-	45159	138136	42486	3	1903	4	Y	3947	3960	0		106
11	DLQ G-10	45681	-0-	45681	183817	4342	9								
						38005	3	2371	4	Y	3518	3570	0		54
						3870	9								
						36848	3	4452	4	Y	3508	3494	0		68
						3859	9								
						40487	3	1602	4	Y	3265	3273	0		60
						3592	9								
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID	-> 285585	COMPL.	DATE 02/17/2015	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10965	- 14787		
06	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	8550	2	350	4	N	3121	3064	0	22 8	292
07	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	3433	9								
08	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	15826	3	550	4	N	4129	3073	0	575 1	755
09	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	4542	9								
*10	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	441	1	12011	3	N	3265	2540	0	742 1	721
*11	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	1037	4	3592	9						
						535	1	14161	3	N	3547	2830	0	721 1	689
						443	4	3902	9						
						547	1	12952	3	N	3232	2476	0	731 1	684
						361	4	3555	9						
						573	1	12352	3	N	3157	2484	0	737 1	596
						354	4	3473	9						
RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID	-> 285586	COMPL.	DATE 06/07/2014	TOTAL	DEPTH 11205	PERF.11563	- 15379		
06	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	394	1	24786	2	N	3399	2335	0	930 1	261
07	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	1176	4	3739	9						
08	29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	436	1	27519	3	N	3323	2224	0	1121 1	207
09	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	690	4	3655	9						
10	33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	194	1	23531	3	N	3229	2091	0	962 1	350
*11	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	2016	4	3552	9						
						231	1	22863	3	N	3283	2205	0	968 1	415
						1380	4	3611	9						
						301	1	26439	3	N	3519	2411	0	1163 1	292
						3057	4	3871	9						
						277	1	25744	3	N	3516	2468	0	983 1	309
						1106	4	3868	9						
PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID	-> 285630	COMPL.	DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 10513	PERF.10920	- 14632		
06	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	14392	2	2	4	Y	2868	2785	0	35 8	117
07	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	3155	9								
*08	DLQ G-10	19908	-0-	19908	19908	15875	3	3337	9	Y	3034	2968	0	18 8	165
*09	DLQ G-10	18530	-0-	18530	38438	16595	3	3313	9	Y	3012	3074	0	21 8	82
*10	DLQ G-10	19019	-0-	19019	57457	15683	3	2847	9	Y	2588	2617	0		53
11	DLQ G-10	8769	-0-	8769	66226	16197	3	2822	9	Y	2565	2491	0	35 8	92
						7354	3	4	4	Y	1283	1310	0	13 8	52
						1411	9								
RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID	-> 285638	COMPL.	DATE 12/22/2017	TOTAL	DEPTH 10284	PERF.10613	- 15031		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623													
BUNIN 4				WELL #:	3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10352	- 14862				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BUNIN 4				WELL #:	4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10755	- 14577				
06	5010	X		4831	-0-	-179	-0-	3672	2	434	4	N	659	585	1	10	8	272
								725	9									
07	5177	X		4797	-0-	-380	-0-	4045	3	70	4	N	620	366	1	5	8	521
								682	9									
08	5177	X		3846	-0-	-1331	-0-	3335	3	95	4	N	378	539	1	4	8	356
								416	9									
09	5010	X		4361	-0-	-649	-0-	3707	3	82	4	N	520	7	8			869
								572	9									
10	5177	X		966	-0-	-4211	-0-	847	3	11	4	N	98	754	1	2	8	211
								108	9									
11	4830	X		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					211
BUNIN 4				WELL #:	2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10884	- 14700				
06	347	X		347	-0-	-0-	-0-	328	2	18	4	N	1	1	8			107
								1	9									
07	282	X		282	-0-	-0-	-0-	81	3	23	4	N	162					269
								178	9									
08	93	X		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					269
09	5029	X		5029	-0-	-0-	-0-	3661	3	122	4	N	1133	773	1	7	8	622
								1246	9									
10	5241	X		5241	-0-	-0-	-0-	3858	3	123	4	N	1145	1475	1	9	8	283
								1260	9									
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
CBR 18				WELL #:	3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.10713	- 14337				
06	6901	X		6901	-0-	-0-	-0-	5460	2	142	4	N	1181	1040	1	14	8	599
								1299	9									
07	6665	X		5909	-0-	-756	-0-	4652	3	135	4	N	1020	1039	1	5	8	575
								1122	9									
08	6665	X		2341	-0-	-4324	-0-	1832	3	45	4	N	422	519	1	2	8	476
								464	9									
09	6450	X		3888	-0-	-2562	-0-	2881	3	104	4	N	821	701	1	6	8	590
								903	9									
10	6665	X		4596	-0-	-2069	-0-	3488	3	154	4	N	867	682	1	8	8	767
								954	9									
11	6450	X		1551	-0-	-4899	-0-	1288	3	28	4	N	214	537	1	2	8	442
								235	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BUNIN 4															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	12517 1196	2 9	112	4	Y	1087	1009	1	31 8	855
07	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	7997 1078	3 9	105	4	Y	980	947	1	9 8	879
08	DLQ G-10	14961	-0-	14961	14961	13689 1155	3 9	117	4	Y	1050	992	1	18 8	919
09	DLQ G-10	13566	-0-	13566	28527	12451 1016	3 9	99	4	Y	924	828	1	23 8	992
10	DLQ G-10	10852	-0-	10852	39379	9853 906	3 9	93	4	Y	824	975	1	23 8	818
11	DLQ G-10	18783	-0-	18783	58162	17562 1112	3 9	109	4	Y	1011	1011	1	32 8	786
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080															
06	20250 X	9701	-0-	-10549	-0-	5630 2683	2 9	1388	4	Y	2439	2319	1	17 8	1027
07	20925 X	11614	-0-	-9311	-0-	8605 2679	3 9	330	4	Y	2435	2343	1	10 8	1109
08	DLQ G-10	8013	-0-	8013	8013	4279 2598	3 9	1136	4	Y	2362	2293	1	7 8	1171
09	DLQ G-10	6750	-0-	6750	14763	3971 2319	3 9	460	4	Y	2108	1922	1	8 8	1349
10	DLQ G-10	6249	-0-	6249	21012	4216 1735	3 9	298	4	Y	1577	1997	1	10 8	919
11	DLQ G-10	5113	-0-	5113	26125	2217 2471	3 9	425	4	Y	2246	2291	1	5 8	869
CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904															
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	6350 1511	2 9	507	4	N	1374	1360	1	17 8	302
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	1	199	1		104
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-				104
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	6079 2259	3 9	252	4	N	2054	1664	1	12 8	482
*10	4836 X	2219	-0-	-2617	-0-	1605 559	3 9	55	4	N	508	562	1	4 8	424
11	4680 X	3424	-0-	-1256	-0-	2800 554	3 9	70	4	N	504	569	1	5 8	354
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403															
06	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	415 690	1 4	6745	2	N	1481	1527	1	19 8	159
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	418 174	1 4	7039	3	N	1452	1335	1	8 8	268
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	937 115	1 4	6416	3	N	1458	1472	1	10 8	244
09	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	915 84	1 4	6829	3	N	1461	1323	1	14 8	368
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	844 126	1 4	5646	3	N	1496	1493	1	15 8	356
*11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	886 76	1 4	6970	3	N	1543	1515	1	14 8	370

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:		ASSOCIATED 3H		CAPACITY RRCID -> 285720					CNTY: WARD COMPL. DATE 09/09/2014					TOTAL DEPTH 11224					PERF.11495 - 14381				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	6660 X	2117	-0-	-4543	-0-	1709 381 9	2 9	27	4	N	346	372	1	4	8	134											
07	7285 X	3809	-0-	-3476	-0-	3027 780 9	3 9	2	4	N	709	559	1	3	8	281											
08	7285 X	7242	-0-	-43	-0-	5803 1319 9	3 9	120	4	N	1199	1341	1	8	8	131											
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	5812 1285 9	3 9	25	4	N	1168	965	1	11	8	323											
10	7223 X	6787	-0-	-436	-0-	5461 1313 9	3 9	13	4	N	1194	1307	1	12	8	198											
11	7020 X	5947	-0-	-1073	-0-	4664 1240 9	3 9	43	4	N	1127	1146	1	8	8	171											
CBR 12				WELL #:		4H		RRCID -> 285721					COMPL. DATE 07/02/2015					TOTAL DEPTH 11215					PERF.11396 - 15020				
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	3849 890 9	2 9	343	4	N	809	1099	1	10	8	193											
07	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	9623 2329 9	3 9	377	4	N	2117	1924	1	11	8	375											
08	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	8793 1855 9	3 9	574	4	N	1686	1506	1	12	8	543											
09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	7732 1658 9	3 9	373	4	N	1507	1690	1	15	8	345											
10	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	7321 1608 9	3 9	365	4	N	1462	1481	1	17	8	309											
*11	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	7051 1587 9	3 9	379	4	N	1443	1559	1	13	8	180											
CBR 14				WELL #:		2H		RRCID -> 285722					COMPL. DATE 10/14/2014					TOTAL DEPTH 10928					PERF.11266 - 15454				
06	7710 X	7307	-0-	-403	-0-	392 151 4	1 4	5304 1460 9	2 9	N	1327	1351	1	14	8	207											
07	8153 X	7051	-0-	-1102	-0-	436 167 4	1 4	4891 1557 9	3 9	N	1415	1344	1	6	8	272											
08	8153 X	6992	-0-	-1161	-0-	936 159 4	1 4	4272 1625 9	3 9	N	1477	1516	1	7	8	226											
09	7890 X	4757	-0-	-3133	-0-	810 144 4	1 4	2414 1389 9	3 9	N	1263	948	1	6	8	535											
*10	8060 X	5156	-0-	-2904	-0-	619 580 4	1 4	2750 1207 9	3 9	N	1097	959	1	9	8	664											
11	7320 X	5612	-0-	-1708	-0-	865 151 4	1 4	3224 1372 9	3 9	N	1247	1548	1	8	8	355											
CBR 16				WELL #:		7H		RRCID -> 285723					COMPL. DATE 04/01/2016					TOTAL DEPTH 10989					PERF.11313 - 15739				
06	12840 X	11582	-0-	-1258	-0-	8931 2472 9	2 9	179	4	N	2247	2420	1	22	8	530											
07	13144 X	11569	-0-	-1575	-0-	9230 2259 9	3 9	80	4	N	2054	2198	1	10	8	376											
08	12493 X	10094	-0-	-2399	-0-	867 45 4	1 4	7254 1928 9	3 9	N	1753	1855	1	11	8	263											
09	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	898 187 4	1 4	8906 2308 9	3 9	N	2098	1551	1	18	8	792											
*10	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	899 52 4	1 4	9236 2309 9	3 9	N	2099	2075	1	22	8	794											
*11	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	853 57 4	1 4	8690 2181 9	3 9	N	1983	2130	1	17	8	630											

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781			
CBR 2										COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781			
WELL #: 2H RRCID -> 285724										COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
06	8850 X	1897	-0-	-6953	-0-	271	1	1195	2	N	392	363	1	4 8	190
07	8928 X	3261	-0-	-5667	-0-	431	9	2129	3	N	636	722	1	3 8	101
08	8494 X	782	-0-	-7712	-0-	700	9	226	9	N	205	1	8		305
09	1890 X	1550	-0-	-340	-0-	556	1	558	3	N	264	374	1	2 8	193
10	3255 X	2578	-0-	-677	-0-	702	1	1197	3	N	458	387	1	5 8	259
11	3150 X	2340	-0-	-810	-0-	290	9	963	3	N	572	584	1	3 8	244
						742	1	629	9						
						6	4								

CBR 2										COMPL. DATE 11/07/2015		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797			
WELL #: 4H RRCID -> 285725										COMPL. DATE 11/07/2015		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797			
06	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	379	1	10194	2	N	1972	1739	1	27 8	390
07	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	558	4	10879	3	N	1769	1729	1	13 8	417
08	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	416	1	1946	9		1798	1718	1	16 8	481
09	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	378	4	10832	3	N	1448	1522	1	18 8	389
10	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	946	1	1978	9		1645	1710	1	25 8	299
*11	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	758	4	8881	3	N	1479	1555	1	17 8	206
						908	1	1593	9						
						200	4	10010	3	N					
						908	1	1810	9						
						209	4	8522	3	N					
						867	1	1627	9						
						212	4								

CBR 16										COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104			
WELL #: 2H RRCID -> 285728										COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104			
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1	1	4388	2	N	1052	907	1	11 8	442
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	134	4	1157	9		1068	1116	1	5 8	389
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	4325	3	115	4	N	1045	1101	1	6 8	327
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1175	9	112	4	N	665	398	1	5 8	589
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	4517	3	74	4	N	603	1093	1	4 8	95
*11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1150	9	65	4	N	363	355	1	2 8	101
						2676	3								
						732	9								
						1734	3								
						663	9								
						911	3								
						399	9								

PECOS 39 PILOT										COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A			
WELL #: 1 RRCID -> 285744										COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
CBR 22		WELL #:		5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.10896	- 15264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	57	3	9	9	N	8	172	1			177
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					177
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					177
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					177
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	3	N	616	166	1	5	8	622
						88	4	678	9							
*11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	352	1	1732	3	N	654	714	1	4	8	558
						70	4	719	9							

GEORGE 1				WELL #:	3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10879	- 21718		
06	97680 X	65940	-0-	-31740	-0-	62581	2	124	4	Y	2941	2936	0			58
						3235	9									
07	97278 X	66679	-0-	-30599	-0-	63321	3	124	4	Y	2940	2935	0			63
						3234	9									
08	DLQ G-10	65539	-0-	65539	65539	62173	3	183	4	Y	2894	2924	0			33
						3183	9									
09	DLQ G-10	59605	-0-	59605	125144	56570	3	131	4	Y	2640	2606	0			67
						2904	9									
10	DLQ G-10	62496	-0-	62496	187640	59289	3	160	4	Y	2770	2788	0			49
						3047	9									
11	DLQ G-10	59697	-0-	59697	247337	56521	3	137	4	Y	2763	2776	0			36
						3039	9									

GEORGE 1				WELL #:	2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11260	- 22457		
06	100350 X	75347	-0-	-25003	-0-	71599	2	151	4	Y	3270	3262	0			65
						3597	9									
07	101153 X	74843	-0-	-26310	-0-	71166	3	138	4	Y	3217	3213	0			69
						3539	9									
08	DLQ G-10	73083	-0-	73083	73083	68651	3	998	4	Y	3122	3155	0			36
						3434	9									
09	DLQ G-10	68337	-0-	68337	141420	63586	3	1401	4	Y	3045	3004	0			77
						3350	9									
10	DLQ G-10	68687	-0-	68687	210107	62501	3	2886	4	Y	3000	3023	0			54
						3300	9									
11	DLQ G-10	65945	-0-	65945	276052	62128	3	518	4	Y	2999	3013	0			40
						3299	9									

GEORGE 1				WELL #:	4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000		
06	56460 X	55320	-0-	-1140	-0-	51818	2	247	4	Y	2959	2949	0			59
						3255	9									
07	58962 X	57853	-0-	-1109	-0-	54305	3	104	4	Y	3131	3123	0			67
						3444	9									
08	DLQ G-10	56550	-0-	56550	56550	51960	3	1267	4	Y	3021	3054	0			34
						3323	9									
09	DLQ G-10	53040	-0-	53040	109590	47796	3	2516	4	Y	2480	2451	0			63
						2728	9									
10	DLQ G-10	54696	-0-	54696	164286	47337	3	4612	4	Y	2497	2515	0			45
						2747	9									
11	DLQ G-10	52081	-0-	52081	216367	48208	3	1501	4	Y	2156	2173	0			28
						2372	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	800	1	8035	3	Y	1390	1369	0	23 8	51
						674	4	1529	9						
07	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	804	1	8445	3	Y	1416	1414	0	10 8	43
						298	4	1558	9						
08	DLQ G-10	10665	-0-	10665	10665	689	1	7361	3	Y	1322	1288	0	12 8	65
						1161	4	1454	9						
09	DLQ G-10	9627	-0-	9627	20292	658	1	7363	3	Y	1326	1329	0	15 8	47
						147	4	1459	9						
10	32086 X	11794	-0-	-20292	-0-	628	1	9429	3	Y	1306	1240	0	24 8	89
						300	4	1437	9						
*11	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	612	1	9043	3	Y	1264	1266	0	17 8	70
						142	4	1390	9						
CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597															
06	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	672	1	10665	3	Y	1824	1824	0	28 8	67
						339	4	2006	9						
07	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	645	1	10839	3	Y	1706	1709	0	13 8	51
						207	4	1877	9						
08	DLQ G-10	13495	-0-	13495	13495	860	1	10482	3	Y	1721	1672	0	15 8	85
						260	4	1893	9						
09	DLQ G-10	11780	-0-	11780	25275	741	1	8915	3	Y	1727	1733	0	18 8	61
						224	4	1900	9						
*10	30353 X	5078	-0-	-25275	-0-	568	1	2753	3	Y	1415	1371	0	8 8	97
						200	4	1557	9						
*11	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	682	1	11320	3	Y	1509	1501	0	22 8	83
						125	4	1660	9						
CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531															
06	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	564	1	9389	3	Y	1435	1433	0	24 8	52
						211	4	1579	9						
07	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	562	1	9750	3	Y	1457	1454	0	11 8	44
						172	4	1603	9						
08	DLQ G-10	11868	-0-	11868	11868	755	1	9406	3	Y	1409	1371	0	13 8	69
						157	4	1550	9						
09	DLQ G-10	12114	-0-	12114	23982	664	1	9720	3	Y	1452	1451	0	19 8	51
						133	4	1597	9						
10	36241 X	12259	-0-	-23982	-0-	605	1	10005	3	Y	1346	1281	0	25 8	91
						168	4	1481	9						
*11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	418	1	623	3	Y	1080	1109	0	2 8	60
						119	4	1188	9						
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553															
06	11310 X	10140	-0-	-1170	-0-	408	1	7130	2	N	1753	1511	1	20 8	463
						674	4	1928	9						
07	11687 X	8327	-0-	-3360	-0-	342	1	6001	3	N	1419	1339	1	7 8	536
						423	4	1561	9						
08	11625 X	10924	-0-	-701	-0-	907	1	6310	3	N	1809	1907	1	12 8	426
						1717	4	1990	9						
09	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	910	1	8420	3	N	1896	1522	1	18 8	782
						409	4	2086	9						
*10	11625 X	8930	-0-	-2695	-0-	806	1	6016	3	N	1487	1906	1	16 8	347
						472	4	1636	9						
11	10560 X	10096	-0-	-464	-0-	894	1	7057	3	N	1725	1508	1	15 8	549
						247	4	1898	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	12570 X	10771	-0-	-1799	-0-	8726	2	142	4	Y	1730	1708	0	22	8
07	14446 X	10232	-0-	-4214	-0-	1903	9	60	4	Y	1583	1560	0	9	8
08	DLQ G-10	11501	-0-	11501	11501	8431	3	8809	3	Y	1579	1541	0	13	8
09	DLQ G-10	11358	-0-	11358	22859	1741	9	1737	9	Y	1581	1602	0	18	8
10	31730 X	8871	-0-	-22859	-0-	849	1	8436	3	Y	1448	1408	0	17	8
*11	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	334	4	1739	9	Y	1552	1463	0	14	8
						765	1	6298	3						
						215	4	1593	9						
						817	1	6808	3	Y					
						41	4	1707	9						
CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481															
06	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	422	1	8417	2	N	2372	2301	1	22	8
07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	195	4	2609	9	N	2444	2477	1	10	8
08	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	417	1	8494	3	N	2193	2133	1	12	8
09	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	149	4	2688	9	N	2542	2510	1	19	8
10	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	824	1	8593	3	N	2627	1808	1	24	8
*11	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	258	4	2412	9	N	2801	3353	1	19	8
						887	1	9583	3	N					
						95	4	2796	9						
						901	1	9783	3	N					
						88	4	2890	9						
						907	1	9673	3	N					
						65	4	3081	9						
CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609															
06	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	7430	2	203	4	Y	930	906	0	19	8
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	1023	9	63	4	Y	802	789	0	8	8
08	DLQ G-10	9126	-0-	9126	9126	7017	3	882	9	Y	764	744	0	11	8
09	DLQ G-10	10023	-0-	10023	19149	789	1	7291	3	Y	732	736	0	17	8
10	29067 X	9918	-0-	-19149	-0-	206	4	840	9	Y	736	700	0	21	8
*11	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	808	1	8078	3	Y	694	651	0	16	8
						332	4	805	9						
						791	1	7961	3	Y					
						356	4	810	9						
						824	1	8331	3	Y					
						65	4	763	9						
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10366	
								PERF.10791 - 14861	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	2580 X	165 -0- -2415 -0- 139 2 2 4 N 22		24 9					
07	8445 X	8445 -0- -0- -0- 6506 3 173 4 N 1605 1125 1 7 8 610		1766 9					
08	8797 X	8797 -0- -0- -0- 7247 3 138 4 N 1284 1427 1 10 8 457		1412 9					
09	2906 X	2906 -0- -0- -0- 2406 3 45 4 N 414 735 1 5 8 131		455 9					
10	2666 X	81 -0- -2585 -0- 7 4 74 9 N 67							
11	2580 X	-0- -0- -2580 -0- -0-							
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 10922	
								PERF.11002 - 15680	
06	13858 X	13858 -0- -0- -0- 11872 2 105 4 N 1710 1902 1 29 8 350		1881 9					
07	13732 X	13732 -0- -0- -0- 11833 3 96 4 N 1639 1711 1 13 8 265		1803 9					
08	13467 X	13467 -0- -0- -0- 854 1 10385 3 N 1560 1518 1 15 8 292		512 4					
09	12615 X	12615 -0- -0- -0- 868 1 9943 3 N 1524 1503 1 20 8 293		128 4					
*10	13387 X	13387 -0- -0- -0- 872 1 10409 3 N 1671 1529 1 25 8 410		268 4					
*11	14005 X	14005 -0- -0- -0- 798 1 11389 3 N 1568 1745 1 22 8 211		93 4					
BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 10396	
								PERF.10694 - 15020	
06	10470 X	4616 -0- -5854 -0- 1628 2 460 4 Y 2298 2191 1 5 8 241		2528 9					
07	8438 X	8438 -0- -0- -0- 5912 3 17 4 Y 2281 2201 1 6 8 315		2509 9					
08	DLQ G-10	5678 -0- 5678 5678 3462 3 21 4 Y 1995 1970 1 4 8 336		2195 9					
09	DLQ G-10	5450 -0- 5450 11128 3345 3 80 4 Y 1841 1669 1 6 8 502		2025 9					
10	17094 X	5966 -0- -11128 -0- 4287 3 15 4 Y 1513 1866 1 10 8 139		1664 9					
*11	4710 X	4710 -0- -0- -0- 2381 3 81 4 Y 2044 2092 1 4 8 87		2248 9					
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017		TOTAL DEPTH 11019	
								PERF.10936 - 15720	
06	9254 X	9254 -0- -0- -0- 534 1 6693 3 Y 1164 1161 0 19 8 43		747 4					
07	9021 X	9021 -0- -0- -0- 540 1 6835 3 Y 1094 1096 0 8 8 33		443 4					
08	DLQ G-10	9092 -0- 9092 9092 705 1 5711 3 Y 1073 1043 0 10 8 53		1496 4					
09	DLQ G-10	9050 -0- 9050 18142 642 1 6626 3 Y 1078 1079 0 14 8 38		596 4					
10	29026 X	10884 -0- -18142 -0- 655 1 8640 3 Y 1089 1031 0 22 8 74		391 4					
*11	9043 X	9043 -0- -0- -0- 578 1 7083 3 Y 960 967 0 14 8 53		326 4					

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1160

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 15H			ASSOCIATED RRCID -> 285944		CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2017					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9300 X	9225	-0-	-75	-0-	7655	2	1221	9	349	4	Y	1110	1102	0	19	8	58
07	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	8681	3	1337	9	35	4	Y	1215	1183	0	10	8	80
08	DLQ G-10	9572	-0-	9572	9572	876	1	13	4	7461	3	Y	1111	1090	0	11	8	90
09	DLQ G-10	8068	-0-	8068	17640	817	1	24	4	6021	3	Y	1096	1111	0	13	8	62
10	26129 X	8489	-0-	-17640	-0-	848	1	58	4	6406	3	Y	1070	1032	0	17	8	83
*11	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	850	1	51	4	1177	9	Y	1084	1022	0	14	8	131
HATTIE 3					WELL #:	2H	RRCID -> 286025	COMPL. DATE 02/05/2019					TOTAL DEPTH 10799	PERF.11107 - 21300				
06	89160 X	62329	-0-	-26831	-0-	53893	2	92132	3	8436	9	Y	7669	7628	0			324
07	92132 X	60489	-0-	-31643	-0-	53431	3	59521	3	7058	9	Y	6416	6579	0			161
08	DLQ G-10	59521	-0-	59521	59521	52141	3	7041	9	339	4	Y	6401	6476	0			86
09	DLQ G-10	53241	-0-	53241	112762	47036	3	5776	9	429	4	Y	5251	5260	0			77
10	194369 X	81607	-0-	-112762	-0-	69259	3	11398	9	950	4	Y	10362	10316	0			123
*11	65609 X	65609	-0-	-0-	-0-	57268	3	8229	9	112	4	Y	7481	7497	0			107
FIVER STATE 18					WELL #:	1H	RRCID -> 286084	COMPL. DATE 03/07/2017					TOTAL DEPTH 10920	PERF.11306 - 15988				
06	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	11471	2	2353	9	57	4	Y	2139	2144	0			175
07	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	12793	3	2727	9	46	4	Y	2479	2479	0			175
08	DLQ G-10	12823	-0-	12823	12823	10202	3	2571	9	50	4	Y	2337	2195	0			317
09	DLQ G-10	27947	-0-	27947	40770	22487	3	4833	9	627	4	Y	4394	4236	0			475
10	70147 X	29377	-0-	-40770	-0-	22068	3	4318	9	2991	4	Y	3925	4139	0			261
*11	30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	26101	3	3847	9	323	4	Y	3497	3424	0			334
CBR 6					WELL #:	1H	RRCID -> 286093	COMPL. DATE 03/22/2016					TOTAL DEPTH 10710	PERF.11301 - 15437				
06	19380 X	13596	-0-	-5784	-0-	422	1	359	4	11007	2	N	1644	1498	1	29	8	433
07	20026 X	14759	-0-	-5267	-0-	436	1	321	4	12134	3	N	1698	1875	1	14	8	242
08	18910 X	14600	-0-	-4310	-0-	12031	3	1913	9	656	4	N	1739	1480	1	16	8	485
09	18300 X	14254	-0-	-4046	-0-	153	1	420	4	11824	3	N	1688	1717	1	23	8	433
10	14756 X	13852	-0-	-904	-0-	406	1	964	4	10474	3	N	1825	1951	1	27	8	280
*11	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	417	1	601	4	11299	3	N	1856	1557	1	22	8	557

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
MAC STATE 20															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	26303	2	5744	9	Y	5222	5118	0		298
07	29698 X	22351	-0-	-7347	-0-	18669	3	3682	9	Y	3347	3225	0		420
08	DLQ G-10	10669	-0-	10669	10669	8951	3	1718	9	Y	1562	1841	0		141
09	DLQ G-10	15600	-0-	15600	26269	13534	3	2066	9	Y	1878	1870	0		149
10	61346 X	35077	-0-	-26269	-0-	30466	3	4611	9	Y	4192	4082	0		259
*11	34077 X	34077	-0-	-0-	-0-	29361	3	4716	9	Y	4287	4357	0		189
CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773															
06	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	8488	2	44	4	N	1315	1307	1	21 8	219
						1447	9								
07	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	9609	3	20	4	N	1291	1115	1	11 8	384
						1420	9								
08	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	946	1	9315	3	N	1322	1525	1	13 8	168
						128	4	1454	9						
09	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	915	1	9082	3	N	1250	1131	1	18 8	269
						24	4	1375	9						
10	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	895	1	8662	3	N	1199	1177	1	22 8	269
						7	4	1319	9						
*11	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	1250	956	1	18 8	545
						5	4	1375	9						
CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123															
06	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	373	1	7790	2	N	1414	1156	1	20 8	459
						207	4	1555	9						
07	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	429	1	8468	3	N	1452	1698	1	10 8	203
						167	4	1597	9						
08	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	821	1	7891	3	N	1433	1112	1	11 8	513
						176	4	1576	9						
09	9000 X	8537	-0-	-463	-0-	522	1	6508	3	N	1196	788	1	13 8	908
						191	4	1316	9						
10	9300 X	8927	-0-	-373	-0-	393	1	6618	3	N	1543	1703	1	16 8	732
						219	4	1697	9						
*11	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	415	1	10582	3	N	1399	1729	1	20 8	382
						151	4	1539	9						
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692															
06	6570 X	611	-0-	-5959	-0-	81	1	300	4	Y	209	210	0	1 8	2
						230	9								
07	6789 X	1067	-0-	-5722	-0-	500	1	321	4	Y	224	220	0	1 8	5
						246	9								
08	DLQ G-10	885	-0-	885	885	209	1	247	3	Y	108	111	0	1 8	1
						310	4	119	9						
09	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1980	378	1	465	4	Y	229	226	0	2 8	2
						252	9								
10	3087 X	1107	-0-	-1980	-0-	314	1	20	3	Y	207	204	0	2 8	3
						545	4	228	9						
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	263	1	1	3	Y	133	134	0	1 8	1
						466	4	146	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																									
HATTIE 3															WELL #:															3H															RRCID -> 286240															COMPL. DATE 07/06/2019															TOTAL DEPTH 10934															PERF.11203 - 21639														
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																												
06	96570 X				71974		-0-		-24596		-0-			65341	2		20	4	Y		6012		6016	0					254																																																																											
07	99789 X				73174		-0-		-26615		-0-			6613	9														168																																																																											
08	DLQ G-10				71079		-0-		71079		71079			65831	3		7	4	Y		6669		6755	0					88																																																																											
09	DLQ G-10				65975		-0-		65975		137054			7336	9														92																																																																											
10	204501 X				67447		-0-		-137054		-0-			63823	3														78																																																																											
*11	64031 X				64031		-0-		-0-		-0-			7252	9		4	4	Y		6257		6253	0					85																																																																											
														59088	3																																																																																									
														6883	9																																																																																									
														60225	3		7222	9	Y		6565		6579	0																																																																																
														57451	3		6580	9	Y		5982		5975	0																																																																																
LINDSAY 2															WELL #:															3H															RRCID -> 286271															COMPL. DATE 05/14/2014															TOTAL DEPTH 11735															PERF.12180 - 16182														
06	9248 X				9248		-0-		-0-		-0-			6279	2		289	4	Y		2436		2432	0		1	8		224																																																																											
07	10972 X				10972		-0-		-0-		-0-			2680	9														265																																																																											
08	DLQ G-10				9434		-0-		9434		9434			6686	3		402	4	Y		3531		3490	0					203																																																																											
09	DLQ G-10				9420		-0-		9420		18854			3884	9														224																																																																											
10	23969 X				5115		-0-		-18854		-0-			6508	3		892	4	Y		1849		1910	0		1	8		247																																																																											
*11	4394 X				4394		-0-		-0-		-0-			2034	9														196																																																																											
														6699	3		654	4	Y		1879		1857	0		1	8																																																																													
														2067	9																																																																																									
														3485	3		213	4	Y		1288		1265	0																																																																																
														1417	9																																																																																									
														2958	3		132	4	Y		1185		1236	0																																																																																
														1304	9																																																																																									
CBR 28															WELL #:															3H															RRCID -> 286282															COMPL. DATE 08/28/2014															TOTAL DEPTH 10631															PERF.10976 - 14792														
06	4493 X				4493		-0-		-0-		-0-			422	1		2773	2	N		1071		1105	1		8	8		221																																																																											
07	4234 X				4234		-0-		-0-		-0-			120	4														360																																																																											
08	5064 X				5064		-0-		-0-		-0-			436	1		2555	3	N		1080		938	1		3	8		356																																																																											
09	4223 X				4223		-0-		-0-		-0-			55	4		1188	9											421																																																																											
10	4444 X				4444		-0-		-0-		-0-			946	1		1929	3	N		1124		1123	1		5	8		404																																																																											
*11	4462 X				4462		-0-		-0-		-0-			953	4		1236	9											357																																																																											
														830	1		1755	3	N		1016		945	1		6	8																																																																													
														520	4		1118	9																																																																																						
														885	1		1005	3	N		1126		1136	1		7	8																																																																													
														1315	4		1239	9																																																																																						
														871	1		1128	3	N		1089		1130	1		6	8																																																																													
														1265	4		1198	9																																																																																						
CBR 32															WELL #:															6H															RRCID -> 286283															COMPL. DATE 07/29/2014															TOTAL DEPTH 10429															PERF.10941 - 14943														
06	10105 X				10105		-0-		-0-		-0-			7880	2		220	4	Y		1823		1708	1		20	8		258																																																																											
07	10138 X				10138		-0-		-0-		-0-			2005	9														479																																																																											
08	DLQ G-10				10180		-0-		10180		10180			7811	3		225	4	Y		1911		1681	1		9	8		335																																																																											
09	DLQ G-10				10347		-0-		10347		20527			2102	9														497																																																																											
10	31533 X				11006		-0-		-20527		-0-			896	1		7223	3	Y		1706		1839	1		11	8		274																																																																											
*11	11032 X				11032		-0-		-0-		-0-			184	4		1877	9											380																																																																											
														826	1		7458	3	Y		1688		1510	1		16	8																																																																													
														206	4		1857	9																																																																																						
														914	1		7969	3	Y		1724		1926	1		21	8																																																																													
														227	4		1896	9																																																																																						
														880	1		8085	3	Y		1654		1532	1		16	8																																																																													
														248	4		1819	9																																																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
COVINGTON 46															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2122	2	60	4	N	532	383	1		638
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	585	9								
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	2788	3	268	4	N	574	737	1		475
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	631	9								
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	946	1	3403	3	N	699	713	1		461
*11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	75	4	769	9						
						876	1	2915	3	N	601	703	1		359
						71	4	661	9						
						926	1	3549	3	N	702	725	1		336
						79	4	772	9						
						854	1	3228	3	N	643	739	1		240
						84	4	707	9						
LINDSAY 10															
WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953															
06	12420 X	7320	-0-	-5100	-0-	391	1	5012	2	Y	1389	1380	0	1 8	318
07	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	389	4	1528	9						
08	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	368	1	5400	3	Y	1489	1090	0		717
09	DLQ G-10	2936	-0-	2936	9385	228	4	1638	9						
10	11532 X	2147	-0-	-9385	-0-	913	1	3973	3	Y	1321	1341	0	1 8	696
*11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	110	4	1453	9						
						908	1	898	3	Y	964	935	0		725
						70	4	1060	9						
						890	1	69	4	Y	1080	1052	0		753
						1188	9								
						915	1	2284	3	Y	1171	1228	0		696
						81	4	1288	9						
CBR 22															
WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805															
06	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	10938	2	203	4	Y	1029	1001	0	27 8	53
07	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	1132	9								
08	DLQ G-10	12750	-0-	12750	12750	9049	3	3094	4	Y	1010	984	0	13 8	66
09	DLQ G-10	12005	-0-	12005	24755	1111	9								
10	36912 X	12157	-0-	-24755	-0-	927	1	9714	3	Y	978	950	0	15 8	79
*11	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1033	4	1076	9						
						950	1	10013	3	Y	923	930	0	20 8	52
						27	4	1015	9						
						951	1	10158	3	Y	876	836	0	25 8	67
						84	4	964	9						
						933	1	9911	3	Y	826	774	0	20 8	99
						85	4	909	9						
RED BLUFF 13															
WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841															
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	422	1	4186	2	N	1045	935	1	13 8	235
07	4774 X	4636	-0-	-138	-0-	556	4	1150	9						
08	5239 X	4749	-0-	-490	-0-	432	1	2880	3	N	929	749	1	4 8	411
09	6300 X	5551	-0-	-749	-0-	302	4	1022	9						
10	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	935	1	2616	3	N	922	1145	1	5 8	183
11	6300 X	5709	-0-	-591	-0-	184	4	1014	9						
						895	1	3539	3	N	869	779	1	8 8	265
						161	4	956	9						
						938	1	3419	3	N	969	737	1	10 8	487
						228	4	1066	9						
						887	1	3603	3	N	938	1133	1	8 8	284
						187	4	1032	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
ROBINSON 5														
WELL #: 6H RRCID -> 286304														
COMPL. DATE 03/20/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15660 X	12315	-0-	-3345	-0-	422 1	9737 2	27 4	N	1935	1926 1	25 8		367
07	13981 X	13202	-0-	-779	-0-	436 1	10489 3	36 4	N	2037	1739 1	12 8		653
08	13981 X	12482	-0-	-1499	-0-	10040 3	2241 9	2226 9	N	2024	2061 1	13 8		603
09	13530 X	11997	-0-	-1533	-0-	65 1	9705 3	56 4	N	1974	2054 1	18 8		505
10	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	425 1	11517 3	32 4	N	2260	2257 1	27 8		481
11	12780 X	12657	-0-	-123	-0-	413 1	9892 3	14 4	N	2125	2142 1	18 8		446
RED BLUFF 7														
WELL #: 1H RRCID -> 286305														
COMPL. DATE 11/05/2014														
TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602														
06	7650 X	5187	-0-	-2463	-0-	345 1	3670 2	124 4	N	953	923 1	10 8		342
07	7905 X	6607	-0-	-1298	-0-	436 1	4854 3	121 4	N	1087	1133 1	6 8		290
08	7905 X	6392	-0-	-1513	-0-	843 1	3819 3	579 4	N	1046	967 1	7 8		362
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	896 1	4929 3	289 4	N	1133	1115 1	11 8		369
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	912 1	5125 3	135 4	N	1232	1144 1	14 8		443
*11	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	900 1	5013 3	127 4	N	1183	1112 1	11 8		503
LINDSAY 9														
WELL #: 3H RRCID -> 286306														
COMPL. DATE 12/18/2015														
TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362														
06	6420 X	39	-0-	-6381	-0-	8 2	3 4	28 9	Y	25	60 0			2
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	337 3	227 4	167 9	Y	2	4 0			-0-
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	2651 3	243 4	789 9	Y	152	146 0			6
09	DLQ G-10	3683	-0-	3683	4414	1796 3	204 4	505 9	Y	717	691 0			32
*10	6919 X	2505	-0-	-4414	-0-	1807 3	49 4	497 9	Y	459	465 0			26
*11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-					452	470 0			8
LINDSAY 9														
WELL #: 4H RRCID -> 286307														
COMPL. DATE 12/18/2015														
TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848														
06	7020 X	6706	-0-	-314	-0-	367 1	3999 2	1011 4	Y	1208	1197 0	1 8		190
07	7254 X	6329	-0-	-925	-0-	347 1	4046 3	745 4	Y	1083	1120 0			153
08	DLQ G-10	6748	-0-	6748	6748	927 1	3600 3	983 4	Y	1125	1121 0	1 8		156
09	DLQ G-10	7351	-0-	7351	14099	1251 1	3657 3	1027 4	Y	1287	1277 0			166
10	21858 X	7759	-0-	-14099	-0-	1296 1	4114 3	748 4	Y	1455	1430 0			191
*11	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1222 1	3375 3	442 4	Y	1273	1332 0			132

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9														
WELL #: 5H RRCID -> 286308														
COMPL. DATE 12/09/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	11190 X	9955	-0-	-1235	-0-	334	1	7428	2	Y	1759	1739	0	118
						258	4	1935	9					
07	11563 X	10617	-0-	-946	-0-	362	1	7867	3	Y	1977	2015	0	80
						213	4	2175	9					
08	DLQ G-10	12852	-0-	12852	12852	867	1	9204	3	Y	2303	2286	0	96
						248	4	2533	9					
09	DLQ G-10	10827	-0-	10827	23679	783	1	7600	3	Y	2019	2025	0	89
						223	4	2221	9					
10	34686 X	11007	-0-	-23679	-0-	834	1	7793	3	Y	1969	1947	0	111
						214	4	2166	9					
*11	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	915	1	8558	3	Y	2072	2145	0	37
						223	4	2279	9					

PECOS STATE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 286309														
COMPL. DATE 05/15/2014														
TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867														
06	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	408	1	5190	2	N	1877	1723	1	352
						202	4	2065	9					
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	197	1	4316	3	N	1896	1684	1	559
						204	4	2086	9					
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	900	1	3675	3	N	1636	1657	1	532
						176	4	1800	9					
09	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	900	1	4061	3	N	1869	1905	1	486
						201	4	2056	9					
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	833	1	3947	3	N	1551	1523	1	503
						167	4	1706	9					
*11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	299	1	1428	3	N	738	969	1	269
						79	4	812	9					

PECOS STATE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 286310														
COMPL. DATE 05/13/2014														
TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900														
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	422	1	3920	2	N	1240	1361	1	214
						133	4	1364	9					
07	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	225	1	3641	3	N	1099	945	1	364
						118	4	1209	9					
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	4075	3	135	4	N	1252	1265	1	346
						1377	9							
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	225	1	3618	3	N	1034	1067	1	306
						111	4	1137	9					
*10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	384	1	2792	3	N	828	697	1	430
						89	4	911	9					
*11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	390	1	3565	3	N	881	926	1	378
						95	4	969	9					

CBR 41-44A														
WELL #: 1H RRCID -> 286320														
COMPL. DATE 01/12/2019														
TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645														
06	52950 X	28657	-0-	-24293	-0-	259	1	21916	2	Y	4883	4851	0	39
						1111	4	5371	9					
07	50840 X	42223	-0-	-8617	-0-	1772	1	31344	3	Y	6293	6166	0	127
						2185	4	6922	9					
08	DLQ G-10	33663	-0-	33663	33663	512	1	25884	3	Y	5798	5835	0	55
						889	4	6378	9					
09	DLQ G-10	40342	-0-	40342	74005	978	1	30546	3	Y	6983	6903	0	75
						1137	4	7681	9					
10	110388 X	36383	-0-	-74005	-0-	728	1	27868	3	Y	6024	5943	0	88
						1161	4	6626	9					
*11	29189 X	29189	-0-	-0-	-0-	731	1	21345	3	Y	5310	5301	0	55
						1272	4	5841	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LOUIS STATE 24														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	45840 X	43340	-0-	-2500	-0-	36035	2	4149	4	Y	2869	2914	0	44
07	47368 X	44916	-0-	-2452	-0-	3156	9	37806	3	Y	2958	2935	0	67
08	DLQ G-10	43380	-0-	43380	43380	3254	9	37494	3	Y	2814	2756	0	109
09	DLQ G-10	34638	-0-	34638	78018	3095	9	31788	3	Y	2348	2359	0	98
10	104562 X	26544	-0-	-78018	-0-	2583	9	24232	3	Y	1828	1865	0	61
*11	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	2011	9	25058	3	Y	1406	1304	0	129
CBR 41-44C														
WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829														
06	65609 X	65609	-0-	-0-	-0-	370	1	40170	2	Y	8953	8835	0	70
07	74426 X	74426	-0-	-0-	-0-	15221	4	9848	9	Y	10069	9866	0	203
08	DLQ G-10	68539	-0-	68539	68539	2442	1	53188	3	Y	8877	8920	0	84
09	DLQ G-10	66897	-0-	66897	135436	7720	4	11076	9	Y	7981	7873	0	85
*10	199737 X	64301	-0-	-135436	-0-	788	1	53972	3	Y	7779	7630	0	113
*11	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	4014	4	9765	9	Y	6891	6844	0	71
COVINGTON 46														
WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788														
06	8850 X	7955	-0-	-895	-0-	5663	2	250	4	N	1856	1852	1	305
07	9145 X	7742	-0-	-1403	-0-	2042	9	5455	3	N	1841	1842	1	304
08	9145 X	8499	-0-	-646	-0-	2025	9	938	1	N	1604	1697	1	211
09	8130 X	6599	-0-	-1531	-0-	178	4	1764	9	N	1438	1269	1	380
10	8215 X	33	-0-	-8182	-0-	626	1	4219	3	N	1	191	1	190
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-	172	4	1582	9	N	-0-			190
CIRCE STATE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050														
06	17580 X	17268	-0-	-312	-0-	14997	2	148	4	Y	1930	1961	0	100
07	18166 X	16915	-0-	-1251	-0-	2123	9	14432	3	Y	1882	1857	0	125
08	DLQ G-10	17717	-0-	17717	17717	2070	9	14113	3	Y	2294	2098	0	162
09	DLQ G-10	16388	-0-	16388	34105	2523	9	13234	3	Y	1627	1662	0	127
10	50939 X	16834	-0-	-34105	-0-	1790	9	14720	3	Y	1922	1936	0	113
*11	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13808	3	2324	9	Y	2113	1767	0	152

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1167

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 286379		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37380 X	28821	-0-	-8559	-0-	27007 1110	2 9	704	4	Y	1009	1037	0	3	8	95
07	33666 X	25445	-0-	-8221	-0-	23889 1460	3 9	96	4	Y	1327	1108	0			314
08 DLQ G-10		27747	-0-	27747	27747	905 2555	1 4	22876	3	Y	1283	1431	0	3	8	163
09 DLQ G-10		29883	-0-	29883	57630	908 1442	1 4	26196	3	Y	1215	1084	0	2	8	292
10	85349 X	27719	-0-	-57630	-0-	872 711	1 4	24863	3	Y	1157	1270	0	1	8	178
*11	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	832 530	1 4	11913	3	Y	1119	1101	0	1	8	195
CY 41				WELL #:	1H	RRCID -> 286382	COMPL. DATE 01/12/2019					TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593				
06	33270 X	22500	-0-	-10770	-0-	17378 4385	2 9	737	4	N	3986	3914	0	44	8	169
07	33139 X	25262	-0-	-7877	-0-	19550 4814	3 9	898	4	N	4376	4425	0	23	8	97
08	31062 X	25735	-0-	-5327	-0-	20132 4714	3 9	889	4	N	4285	4246	0	27	8	109
09	30060 X	21745	-0-	-8315	-0-	16934 4051	3 9	760	4	N	3683	3627	0	33	8	132
*10	26474 X	22468	-0-	-4006	-0-	17892 4081	3 9	495	4	N	3710	3632	0	40	8	170
11	24900 X	21863	-0-	-3037	-0-	17380 3981	3 9	502	4	N	3619	3584	0	32	8	173
GOLDEN 68				WELL #:	2H	RRCID -> 286384	COMPL. DATE 01/01/2017					TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950				
06	41730 X	28087	-0-	-13643	-0-	21560 5193	2 9	1334	4	N	4721	4867	1			480
07	50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	41423 9257	3 9	150	4	N	8415	8188	1			707
08	53507 X	53507	-0-	-0-	-0-	43068 10189	3 9	250	4	N	9263	8902	1			1068
09	41730 X	39603	-0-	-2127	-0-	26423 7908	3 9	5272	4	N	7189	7633	1			624
10	43121 X	39713	-0-	-3408	-0-	29527 7949	3 9	2237	4	N	7226	7089	1			761
*11	47477 X	47477	-0-	-0-	-0-	38386 8597	3 9	494	4	N	7815	7792	1			784
HATTIE 3				WELL #:	451H	RRCID -> 286425	COMPL. DATE 07/03/2019					TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376				
06	65700 X	56660	-0-	-9040	-0-	51989 4232	2 9	439	4	Y	3847	3824	0			163
07	65782 X	57288	-0-	-8494	-0-	52592 4687	3 9	9	4	Y	4261	4317	0			107
08 DLQ G-10		56376	-0-	56376	56376	49472 4582	3 9	2322	4	Y	4165	4216	0			56
09 DLQ G-10		54508	-0-	54508	110884	46660 3625	3 9	4223	4	Y	3295	3302	0			49
10 DLQ G-10		54392	-0-	54392	165276	47736 3420	3 9	3236	4	Y	3109	3121	0			37
11 DLQ G-10		50890	-0-	50890	216166	46810 3405	3 9	675	4	Y	3095	3088	0			44

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 41-44B														
WELL #: 2H RRCID -> 286451														
COMPL. DATE 01/15/2019														
TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60060	X	42384	-0-	-17676	-0-	333 1	33748 2	Y		6391	6318 0	86 8	50
							1273 4	7030 9						
07	57629	X	47998	-0-	-9631	-0-	1862 1	35595 3	Y		7254	7114 0	44 8	146
							2562 4	7979 9						
08	DLQ	G-10	46466	-0-	46466	46466	611 1	36960 3	Y		7082	7111 0	50 8	67
							1105 4	7790 9						
09	DLQ	G-10	41863	-0-	41863	88329	1025 1	33006 3	Y		6135	6071 0	65 8	66
							1083 4	6749 9						
*10	DLQ	G-10	39365	-0-	39365	127694	767 1	31178 3	Y		5537	5450 0	72 8	81
							1329 4	6091 9						
11	DLQ	G-10	36834	-0-	36834	164528	829 1	28037 3	Y		5097	5070 0	56 8	52
							2361 4	5607 9						
HATTIE 3														
WELL #: 4H RRCID -> 286459														
COMPL. DATE 07/04/2019														
TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943														
06	57630	X	48561	-0-	-9069	-0-	44997 2	3 4	Y		3237	3236 0		137
							3561 9							
07	51832	X	48348	-0-	-3484	-0-	44568 3	3780 9	Y		3436	3487 0		86
08	DLQ	G-10	48374	-0-	48374	48374	44529 3	3845 9	Y		3495	3534 0		47
09	DLQ	G-10	46075	-0-	46075	94449	42127 3	86 4	Y		3511	3506 0		52
							3862 9							
10	143426	X	48977	-0-	-94449	-0-	43834 3	1078 4	Y		3695	3703 0		44
							4065 9							
*11	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	41146 3	101 4	Y		3319	3316 0		47
							3651 9							
CBR 44A														
WELL #: 1H RRCID -> 286507														
COMPL. DATE 06/19/2014														
TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770														
06	18810	X	14991	-0-	-3819	-0-	12332 2	242 4	N		2197	2090 1	31 8	353
							2417 9							
07	19375	X	11499	-0-	-7876	-0-	9872 3	152 4	N		1341	1355 1	11 8	328
							1475 9							
08	16182	X	14040	-0-	-2142	-0-	11771 3	210 4	N		1872	1885 1	15 8	300
							2059 9							
09	15000	X	13676	-0-	-1324	-0-	11674 3	178 4	N		1658	1527 1	22 8	409
							1824 9							
10	15500	X	14085	-0-	-1415	-0-	11689 3	225 4	N		1974	1767 1	27 8	589
							2171 9							
*11	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	12344 3	289 4	N		2578	2478 1	23 8	666
							2836 9							
CBR 6														
WELL #: 3H RRCID -> 286515														
COMPL. DATE 03/12/2016														
TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283														
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	10236 2	10 4	N		2067	1933 1	25 8	323
							2274 9							
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	9835 3	143 4	N		2083	2095 1	11 8	300
							2291 9							
08	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	946 1	10634 3	N		2168	2060 1	15 8	393
							2385 9							
09	13290	X	13001	-0-	-289	-0-	896 1	9840 3	N		2045	1563 1	20 8	855
							15 4	2250 9						
10	13733	X	12475	-0-	-1258	-0-	922 1	9344 3	N		2000	1908 1	23 8	924
							9 4	2200 9						
*11	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	915 1	10852 3	N		1948	2481 1	21 8	370
							17 4	2143 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15K-55-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	34315	2	6122	9	Y	5565	5675	0	142
07	36048 X	36048	-0-	-0-	-0-	30153	3	5895	9	Y	5359	5304	0	197
08	DLQ G-10	27637	-0-	27637	27637	463	1	21990	3	Y	4693	4692	0	195
						22	4	5162	9					
09	DLQ G-10	18384	-0-	18384	46021	403	1	13523	3	Y	4007	4037	0	164
						50	4	4408	9					
10	55347 X	9326	-0-	-46021	-0-	334	1	4629	3	Y	3943	3852	0	255
						26	4	4337	9					
*11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	9	Y	789	995	0	49

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981														
06	77250 X	72294	-0-	-4956	-0-	487	1	58348	2	Y	10980	10870	0	87
						1381	4	12078	9					
07	85858 X	85858	-0-	-0-	-0-	2889	1	67537	3	Y	12637	12390	0	255
						1531	4	13901	9					
08	DLQ G-10	84889	-0-	84889	84889	949	1	69374	3	Y	12069	12118	0	114
						1290	4	13276	9					
09	DLQ G-10	81135	-0-	81135	166024	1609	1	66309	3	Y	10716	10587	0	115
						1429	4	11788	9					
10	254813 X	88789	-0-	-166024	-0-	1263	1	71962	3	Y	11090	10870	0	161
						3365	4	12199	9					
*11	82144 X	82144	-0-	-0-	-0-	1393	1	67763	3	Y	9102	9041	0	93
						2976	4	10012	9					

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860														
06	47619 X	47619	-0-	-0-	-0-	326	1	35604	2	Y	8507	8394	0	67
						2331	4	9358	9					
07	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	1905	1	40270	3	Y	9199	9032	0	185
						2148	4	10119	9					
08	DLQ G-10	52607	-0-	52607	52607	622	1	41048	3	Y	8642	8690	0	82
						1431	4	9506	9					
09	DLQ G-10	46459	-0-	46459	99066	1013	1	36091	3	Y	7240	7173	0	78
						1391	4	7964	9					
*10	144552 X	45486	-0-	-99066	-0-	677	1	33412	3	Y	7252	7142	0	106
						3420	4	7977	9					
*11	46391 X	46391	-0-	-0-	-0-	756	1	34340	3	Y	7055	7019	0	73
						3534	4	7761	9					

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814														
06	38760 X	14661	-0-	-24099	-0-	185	1	11355	2	Y	2363	2358	0	19
						522	4	2599	9					
07	40052 X	7210	-0-	-32842	-0-	765	1	4563	3	Y	1359	1345	0	27
						387	4	1495	9					
08	DLQ G-10	27990	-0-	27990	27990	437	1	22343	3	Y	4164	4122	0	39
						630	4	4580	9					
09	DLQ G-10	26974	-0-	26974	54964	790	1	21740	3	Y	3459	3418	0	37
						639	4	3805	9					
10	77517 X	22553	-0-	-54964	-0-	555	1	17872	3	Y	2999	2948	0	44
						827	4	3299	9					
*11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	349	1	5236	3	Y	1070	1092	0	11
						483	4	1177	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 11446			
								PERF.12635 - 15893			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	3912	-0-	3912	4726	3020 2	101 4	Y	719	679 0	48
07	T. A.	3551	-0-	3551	8277	791 9	196 4	Y	649	671 0	26
08	T. A.	3291	-0-	3291	11568	2641 3	66 4	Y	617	617 0	26
09	T. A.	2653	-0-	2653	14221	714 9	72 4	Y	469	474 0	21
10	17203 X	2982	-0-	-14221	-0-	2065 3	90 4	Y	533	524 0	30
*11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	516 9	61 4	Y	459	481 0	8
						2306 3					
						586 9					
						1922 3					
						505 9					

LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11723 - 19231	
06	43560 X	42291	-0-	-1269	-0-	39086 2	3205 9	Y	2914	3013 0	74
07	45012 X	44421	-0-	-591	-0-	38879 3	11 4	Y	5028	4917 0	185
08	DLQ G-10	38217	-0-	38217	38217	5531 9					
09	DLQ G-10	31741	-0-	31741	69958	681 1	32614 3	Y	4462	4458 0	185
*10	100473 X	30515	-0-	-69958	-0-	14 4	4908 9				
*11	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	634 1	27577 3	Y	3167	3220 0	130
						46 4	3484 9				
						702 1	27056 3	Y	2429	2401 0	157
						85 4	2672 9				
						803 1	20824 3	Y	2446	2449 0	153
						118 4	2691 9				

CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 10876		PERF.11398 - 15270	
06	10080 X	9207	-0-	-873	-0-	402 1	7119 2	N	1519	1677 1	170
07	10416 X	2375	-0-	-8041	-0-	15 4	1671 9				
08	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-	99 1	1883 3	N	357	383 1	142
09	9720 X	1656	-0-	-8064	-0-	393 9					
10	9517 X	73	-0-	-9444	-0-	8 1	1644 4	N	-0-	3 8	142
11	403 X	52	-0-	-351	-0-	4 9			4		143
						15 1	57 3	N	1		144
						1 9					
						5 1	30 3	N	9		153
						7 4	10 9				

TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 10762		PERF.11120 - 15505	
06	37200 X	32330	-0-	-4870	-0-	26478 2	1181 4	Y	4246	4245 0	79
07	38440 X	30415	-0-	-8025	-0-	4671 9	805 4	Y	4371	4360 0	90
08	DLQ G-10	24835	-0-	24835	24835	24802 3					
09	DLQ G-10	2	-0-	2	24837	4808 9					
10	33238 X	8401	-0-	-24837	-0-	752 1	18393 3	Y	3653	3631 0	112
*11	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	1672 4	4018 9				
						2 4		Y	-0-	112 0	-0-
						1071 1	369 4	Y	6328	6148 0	180
						6961 9					
						796 1	13252 3	Y	3182	3212 0	150
						62 4	3500 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
TITAN STATE 16														
WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	17102	2	451	4	Y	3051	3045	0	57
07	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	3356	9	143	4	Y	2776	2776	0	57
08	DLQ G-10	14275	-0-	14275	14275	14858	3	11022	3	Y	2137	2129	0	65
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14275	3054	9	2351	9	Y	-0-	65	0	-0-
10	15505 X	1230	-0-	-14275	-0-	573	1	9	4	Y	616	598	0	18
*11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	329	4	3333	3	Y	1271	1229	0	60
						678	9							
						416	1							
						1398	9							
TITAN STATE 16														
WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663														
06	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	8043	2	1597	4	Y	4533	4526	0	85
07	12958 X	8574	-0-	-4384	-0-	4986	9	1361	4	Y	3318	3335	0	68
08	DLQ G-10	6842	-0-	6842	6842	3563	3	1747	3	Y	2950	2928	0	90
09	DLQ G-10	2321	-0-	2321	9163	3650	9	3245	9	Y	548	473	0	165
10	9705 X	542	-0-	-9163	-0-	444	1	6	4	Y	352	507	0	10
*11	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	1406	4	5030	3	Y	3637	3475	0	172
						1712	1							
						603	9							
						155	1							
						500	1							
						4001	9							
MAC STATE 20														
WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
06	32190 X	15869	-0-	-16321	-0-	5745	2	7210	4	N	2649	2676	0	88
07	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	2914	9	800	4	N	4627	4601	0	114
08	28458 X	28114	-0-	-344	-0-	28349	3	413	4	N	3857	3848	0	123
09	28209 X	28209	-0-	-0-	-0-	5090	9	71	4	N	3610	3441	0	292
10	38187 X	38187	-0-	-0-	-0-	23458	3	162	4	N	4571	4788	0	75
11	33120 X	30058	-0-	-3062	-0-	4243	9	134	4	N	4072	3937	0	210
						24167	3							
						3971	9							
						32997	3							
						5028	9							
						25445	3							
						4479	9							
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
06	13500 X	12613	-0-	-887	-0-	10139	2	240	4	N	2031	1944	1	369
07	13950 X	12980	-0-	-970	-0-	2234	9	248	4	N	2021	2037	1	341
08	13950 X	13581	-0-	-369	-0-	10509	3	10184	3	N	1946	1925	1	347
09	13140 X	12777	-0-	-363	-0-	2223	9	2141	9	N	1894	1536	1	685
10	13020 X	12474	-0-	-546	-0-	933	1	9560	3	N	1814	2226	1	249
11	13140 X	12654	-0-	-486	-0-	323	4	2083	9	N	1770	1304	1	696
						910	1	1947	9					
						224	4							
						900	1							
						211	4							
						904	1							
						205	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687														
COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10950 X	2071	-0-	-8879	-0-	584 1	304 4	Y	1075	1088	0			57
07	11315 X	5044	-0-	-6271	-0-	1183 9	2561 3	Y	1031	1048	0			40
08	DLQ G-10	7048	-0-	7048	7048	678 1	1134 9	Y	1308	1253	0			95
09	DLQ G-10	1705	-0-	1705	8753	671 4	4062 3	Y	901	970	0			26
10	15512 X	6759	-0-	-8753	-0-	904 4	1439 9	Y	1356	1310	0			72
*11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	512 1	202 4	Y	1450	1461	0			61
						991 9								
						945 1	3580 3	Y						
						742 4	1492 9							
						681 1	6544 3	Y						
						332 4	1595 9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286688														
COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801														
06	9150 X	2532	-0-	-6618	-0-	745 1	796 2	Y	-0-	1	0			-0-
07	9455 X	2731	-0-	-6724	-0-	991 4	604 3	Y	32	31	0			1
08	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	636 1	35 9	Y	74	70	0			5
09	DLQ G-10	2437	-0-	2437	6327	1456 4	1778 3	Y	20	24	0			1
10	10292 X	3965	-0-	-6327	-0-	566 1	81 9	Y	2	3	0			-0-
*11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	1465 4	22 9	Y	-0-					-0-
						429 1	1803 3	Y						
						183 4	22 9							
						731 1	2588 3	Y						
						644 4	2 9							
						193 1	548 3	Y						
						94 4								
MONROE STATE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 286689														
COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520														
06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	9790 2	1626 9	Y	1478	1511	0			84
07	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	10408 3	25 4	Y	1637	1606	0			115
08	DLQ G-10	13395	-0-	13395	13395	1801 9	11035 3	Y	1892	1853	0	7	8	147
09	DLQ G-10	12066	-0-	12066	25461	257 1	2081 9	Y	1654	1679	0			122
10	38013 X	12552	-0-	-25461	-0-	22 4	9996 3	Y	1609	1634	0			97
*11	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	24 4	1819 9	Y	1536	1458	0	13	8	162
						230 1	10531 3	Y						
						21 4	1770 9							
						208 1	9627 3	Y						
						7 4	1690 9							
CBR 18														
WELL #: 5H RRCID -> 286690														
COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276														
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	6257 2	316 4	N	1905	2089	1	16	8	408
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	2096 9	349 4	N	2119	1698	1	10	8	819
08	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	8743 3		N	2111	2307	1	13	8	610
09	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	2331 9	8978 3	N	1801	1942	1	12	8	457
*10	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	918 1	2322 9	N	1631	1582	1	17	8	489
*11	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	436 4	5633 3	N	1996	1899	1	18	8	568
						812 1	1981 9							
						333 4	6761 3	N						
						688 1	1794 9							
						240 4	8983 3	N						
						838 1	2196 9							
						325 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286691	COMPL.	DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.12144	-	16470
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13320	X	10484	-0-	-2836	-0-	7368	2	55	4	Y	2783	2763	0	372
							3061	9							
07	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	13403	3	32	4	Y	5504	5272	0	604
							6054	9							
08	DLQ	G-10	10495	-0-	10495	10495	7770	3	4	4	Y	2474	2627	0	450
							2721	9							
09	DLQ	G-10	14787	-0-	14787	25282	819	1	11829	3	Y	1942	2034	0	357
							3	4	2136	9					
10	36025	X	10743	-0-	-25282	-0-	806	1	7789	3	Y	1953	1769	0	541
							2148	9							
*11	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	857	1	7733	3	Y	2429	2455	0	514
							123	4	2672	9					
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	3H	RRCID ->	286692	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH	11707	PERF.11960	-	18200
06	33303	X	33303	-0-	-0-	-0-	1786	1	26113	2	Y	4303	4308	0	226
							671	4	4733	9					
07	36336	X	36336	-0-	-0-	-0-	1807	1	28421	3	Y	4619	4665	0	180
							1027	4	5081	9					
08	DLQ	G-10	29762	-0-	29762	29762	1457	1	22721	3	Y	4026	3915	0	291
							1155	4	4429	9					
09	DLQ	G-10	40872	-0-	40872	70634	1900	1	33150	3	Y	4925	5073	0	143
							404	4	5418	9					
10	109645	X	39011	-0-	-70634	-0-	1930	1	31184	3	Y	4592	4492	0	243
							846	4	5051	9					
*11	30025	X	30025	-0-	-0-	-0-	1354	1	24830	3	Y	3107	3220	0	130
							423	4	3418	9					
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	5SL	RRCID ->	286722	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11020	-	17470
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-15J-55-1				WELL #:	414H	RRCID ->	286727	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.11992	-	18976
06	35790	X	24141	-0-	-11649	-0-	18414	2	5727	9	Y	5206	5162	0	133
07	34410	X	25229	-0-	-9181	-0-	18524	3	141	4	Y	5967	5880	0	220
							6564	9							
08	DLQ	G-10	36020	-0-	36020	36020	625	1	29444	3	Y	5300	5296	0	220
							121	4	5830	9					
09	DLQ	G-10	36315	-0-	36315	72335	676	1	30059	3	Y	4830	4849	0	198
							267	4	5313	9					
10	106935	X	34600	-0-	-72335	-0-	733	1	29234	3	Y	3951	3893	0	255
							287	4	4346	9					
*11	30036	X	30036	-0-	-0-	-0-	862	1	23705	3	Y	4919	4865	0	308
							58	4	5411	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28D-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 402H			ASSOCIATED RRCID -> 286758		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38640 X	37755	-0-	-885	-0-			28735	2	1487	4	Y	6848	6784	0	73	8	33
07	39928 X	38233	-0-	-1695	-0-			7533	9									
08	DLQ G-10	36016	-0-	36016	36016			28955	3	2214	4	Y	6422	6360	0	34	8	61
09	DLQ G-10	34267	-0-	34267	70283			7064	9									
10	105098 X	34815	-0-	-70283	-0-			431	1	27060	3	Y	6089	6060	0	38	8	52
*11	29900 X	29900	-0-	-0-	-0-			1827	4	6698	9							
								207	1	25613	3	Y	5632	5573	0	52	8	59
								2252	4	6195	9							
								225	1	27339	3	Y	5461	5412	0	65	8	43
								1244	4	6007	9							
								193	1	23547	3	Y	4886	4846	0	44	8	39
								785	4	5375	9							

CBR 33-28F-56-1			WELL #: 431H			RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422						
06	64860 X	61613	-0-	-3247	-0-			52602	2	2478	4	Y	5939	5811	0	134	8	28
07	67022 X	62730	-0-	-4292	-0-			6533	9									
08	DLQ G-10	63400	-0-	63400	63400			53106	3	3421	4	Y	5639	5552	0	62	8	53
09	DLQ G-10	61822	-0-	61822	125222			6203	9									
10	188807 X	63585	-0-	-125222	-0-			672	1	53056	3	Y	5744	5675	0	73	8	49
*11	56088 X	56088	-0-	-0-	-0-			3354	4	6318	9							
								327	1	51562	3	Y	5390	5280	0	103	8	56
								4004	4	5929	9							
								341	1	55273	3	Y	5511	5393	0	131	8	43
								1909	4	6062	9							
								314	1	48430	3	Y	5266	5177	0	90	8	42
								1551	4	5793	9							

CBR 33-28C-56-1			WELL #: 412H			RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012						
06	31730 X	31730	-0-	-0-	-0-			23515	2	1156	4	Y	6417	6363	0	60	8	31
07	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-			7059	9									
08	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-			24931	3	1844	4	Y	6139	6082	0	30	8	58
09	34626 X	34626	-0-	-0-	-0-			6753	9									
10	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-			351	1	23840	3	Y	5728	5704	0	33	8	49
*11	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-			1550	4	6301	9							
								208	1	25795	3	Y	5788	5724	0	52	8	61
								2256	4	6367	9							
								204	1	22842	3	Y	5196	5161	0	55	8	41
								1297	4	5716	9							
								207	1	24594	3	Y	5687	5635	0	47	8	46
								1455	4	6256	9							

CBR 33-28A-56-1			WELL #: 401H			RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982						
06	62337 X	62337	-0-	-0-	-0-			49028	2	210	4	Y	11908	11799	0	119	8	58
07	64431 X	64431	-0-	-0-	-0-			13099	9									
08	62651 X	62651	-0-	-0-	-0-			51263	3	185	4	Y	11803	11692	0	57	8	112
09	54906 X	54906	-0-	-0-	-0-			12983	9									
10	58248 X	58248	-0-	-0-	-0-			649	1	49706	3	Y	11143	11095	0	65	8	95
*11	54057 X	54057	-0-	-0-	-0-			39	4	12257	9							
								297	1	43251	3	Y	10169	10076	0	81	8	107
								172	4	11186	9							
								287	1	46211	3	Y	10589	10506	0	106	8	84
								102	4	11648	9							
								278	1	42614	3	Y	10028	9954	0	77	8	81
								134	4	11031	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 32				WELL #:		4H	RRCID -> 286871	COMPL.	DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10861	- 14981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	422	1 2 4	8214	2 1583 9	Y	1439	1462	1	21 8	172
07	10106 X	9734	-0-	-372	-0-	436	1 1562 9	7736	3 1583 9	Y	1420	1144	1	9 8	439
08	10106 X	9512	-0-	-594	-0-	607	1 1541 9	7364	3 1583 9	Y	1401	1510	1	10 8	320
09	10230 X	8872	-0-	-1358	-0-	546	1 1541 9	6933	3 1583 9	Y	1266	1314	1	14 8	258
10	10571 X	9303	-0-	-1268	-0-	575	1 1393 9	7266	3 1583 9	Y	1329	1322	1	18 8	247
11	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	584	1 1462 9	7679	3 1454 9	Y	1322	1357	1	15 8	197
CBR 32				WELL #:		5H	RRCID -> 286872	COMPL.	DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10849	- 14969		
06	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	422	1 192 4	7498	2 1849 9	Y	1681	1692	1	20 8	277
07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	436	1 233 4	7526	3 1801 9	Y	1637	1511	1	9 8	394
08	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	1087	1 233 4	7269	3 1801 9	Y	1653	1664	1	11 8	372
09	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1011	1 178 4	6897	3 1818 9	Y	1545	1650	1	15 8	252
10	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	1045	1 166 4	7079	3 1700 9	Y	1612	1358	1	19 8	487
*11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	1007	1 176 4	7105	3 1773 9	Y	1447	1743	1	15 8	176
CBR 32				WELL #:		7H	RRCID -> 286874	COMPL.	DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10912	- 15032		
06	12480 X	7605	-0-	-4875	-0-	422	1 191 4	5043	2 1949 9	Y	1772	1847	1	14 8	268
07	8374 X	6809	-0-	-1565	-0-	436	1 178 4	4491	3 1704 9	Y	1549	1517	1	6 8	294
08	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	843	1 201 4	4296	3 1852 9	Y	1684	1629	1	7 8	342
09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	800	1 195 4	4177	3 1683 9	Y	1530	1655	1	10 8	207
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	813	1 166 4	4150	3 1639 9	Y	1490	1356	1	12 8	329
*11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	797	1 185 4	4708	3 1679 9	Y	1526	1557	1	10 8	288
PECOS STATE 46				WELL #:		6H	RRCID -> 286876	COMPL.	DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH 10296	PERF.10133	- 14908		
06	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	23034	2 4784 9	335	4	Y	4349	4387	1	57 8	419
07	31000 X	31000	-0-	-0-	-0-	26009	3 4661 9	330	4	Y	4237	4204	1	29 8	423
08	35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	31400	3 4001 9	330	4	Y	3637	3746	1	41 8	273
09	37877 X	37877	-0-	-0-	-0-	33596	3 3986 9	295	4	Y	3624	3434	1	62 8	401
*10	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	26207	3 3443 9	223	4	Y	3130	3004	1	57 8	470
*11	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	22093	3 2805 9	278	4	Y	2550	2816	1	40 8	164

(GWN415)

01/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2020 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1176

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28B-56-1																
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 422H RRCID -> 286892																
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	65880 X	60330	-0-	-5550	-0-	-0-	-0-	47604	2	2171	4	Y	9595	9485	0	46
07	62498 X	62498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10555	9							
08	60187 X	60187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49174	3	3142	4	Y	9256	9157	0	87
09	57560 X	57560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10182	9							
10	49042 X	45938	-0-	-3104	-0-	-0-	-0-	626	1	47085	3	Y	8951	8896	0	77
*11	47565 X	47565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	4	9846	9					
								302	1	44520	3	Y	8636	8533	0	91
								3238	4	9500	9					
								279	1	36089	3	Y	7196	7144	0	57
								1654	4	7916	9					
								267	1	36560	3	Y	7572	7498	0	61
								2409	4	8329	9					
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134																
06	55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43487	2	764	4	Y	10225	10136	0	77
07	54842 X	54842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11248	9							
08	53579 X	53579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43416	3	398	4	Y	10025	9923	0	131
09	43980 X	40866	-0-	-3114	-0-	-0-	-0-	11028	9							
10	52280 X	52280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42660	3	159	4	Y	9782	9774	0	84
*11	48297 X	48297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10760	9							
								32414	3	36	4	Y	7651	7617	0	58
								8416	9							
								41067	3	75	4	Y	10125	10030	0	59
								11138	9							
								37703	3	12	4	Y	9620	9546	0	66
								10582	9							
GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866																
06	24720 X	21311	-0-	-3409	-0-	-0-	-0-	19743	2	51	4	Y	1379	1377	0	27
07	22789 X	20158	-0-	-2631	-0-	-0-	-0-	1517	9							
08	19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18598	3	58	4	Y	1365	1363	0	29
09	20370 X	18899	-0-	-1471	-0-	-0-	-0-	1502	9							
10	21049 X	19402	-0-	-1647	-0-	-0-	-0-	18346	3	63	4	Y	1294	1308	0	15
11	20370 X	18758	-0-	-1612	-0-	-0-	-0-	1423	9							
								17444	3	62	4	Y	1266	1249	0	32
								1393	9							
								17893	3	69	4	Y	1309	1318	0	23
								1440	9							
								17221	3	65	4	Y	1338	1343	0	18
								1472	9							
CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043																
06	48027 X	48027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38358	2	277	4	Y	8538	8464	0	64
07	45565 X	45565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9392	9							
08	45283 X	45283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36404	3	220	4	Y	8128	8046	0	106
09	37530 X	29808	-0-	-7722	-0-	-0-	-0-	8941	9							
10	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36438	3	27	4	Y	8016	8006	0	69
11	37530 X	37015	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	8818	9							
								24147	3	29	4	Y	5120	5105	0	39
								5632	9							
								31970	3	3324	4	Y	7750	7664	0	45
								8525	9							
								28435	3	1884	4	Y	6087	6037	0	41
								6696	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
CBR 18-19I			WELL #:		9H	RRCID ->	286996	COMPL.	DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10678	PERF.	11102	- 21202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		52050 X	40126	-0-	-11924	-0-	32129 7603	2 9	394	4	Y	6912	6850	0	79	8	52
07		53785 X	38978	-0-	-14807	-0-	31285 7478	3 9	215	4	Y	6798	6726	0	35	8	89
08		37294 X	37294	-0-	-0-	-0-	29992	3	7302	9	Y	6638	6631	0	39	8	57
09		31770 X	29441	-0-	-2329	-0-	23690	3	5751	9	Y	5228	5201	0	44	8	40
10		36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	29467	3	6854	9	Y	6231	6168	0	67	8	36
*11		33366 X	33366	-0-	-0-	-0-	27217 6069	3 9	80	4	Y	5517	5466	0	49	8	38

MAISIE STATE 10				WELL #:	1H	RRCID -> 287007	COMPL.	DATE 05/19/2016	TOTAL	DEPTH 11582	PERF.11800	- 16150				
06	7350	X	6456	-0-	-894	-0-	5249	2	72	4	Y	1032	1031	0		22
							1135	9								
07	7595	X	6274	-0-	-1321	-0-	4960	3	188	4	Y	1024	1027	0		19
							1126	9								
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	5585	3	54	4	Y	1047	1010	0	14	8
							1152	9								
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	4983	3	419	4	Y	1042	1043	0		41
							1146	9								
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	5656	3	24	4	Y	1187	1185	0		43
							1306	9								
*11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	5222	3	13	4	Y	1179	1139	0	31	8
							1297	9								

CBR 18-19G				WELL #:	7H	RRCID -> 287014	COMPL.	DATE 07/26/2019	TOTAL	DEPTH 10672	PERF.10926	- 21238
06	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	34782 7175 32604	2 9 3	126 4 Y	6523	6451 0	85 8	49
07	43586 X	39419	-0-	-4167	-0-	6571 31933	9 3	244 4 Y	5974	5909 0	36 8	78
08	37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	5965 31933	9 3	18 4 Y	5423	5413 0	41 8	47
09	34140 X	29974	-0-	-4166	-0-	25895 4055	3 9	24 4 Y	3686	3657 0	48 8	28
*10	36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	30534 4991	3 9	518 4 Y	4537	4472 0	67 8	26
*11	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	30868 5514	3 9	260 4 Y	5013	4949 0	56 8	34

PECOS 39				WELL #:	423H	RRCID -> 287426	COMPL.	DATE 07/24/2019	TOTAL	DEPTH 10698	PERF.10893	- 15766					
06	29760	X	26945	-0-	-2815	-0-	22857 3308	2 9	780	4	Y	3007	2943	0	57	8	92
07	30938	X	26930	-0-	-4008	-0-	22389 3053	3 9	1488	4	Y	2775	2736	0	26	8	105
08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	750 2179	1 4	22045 3081	3 9	Y	2801	2814	0	32	8	60
09	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	745 652	1 4	20494 2758	3 9	Y	2507	2480	0	40	8	47
10	23374	X	22331	-0-	-1043	-0-	744 608	1 4	18547 2432	3 9	Y	2211	2163	0	45	8	50
11	22620	X	21031	-0-	-1589	-0-	920 434	1 4	17449 2228	3 9	Y	2025	1993	0	34	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
PECOS 39															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	48150 X	30196	-0-	-17954	-0-	24744	2	857	4	Y	4177	4136	0	62 8	128
07	35619 X	23193	-0-	-12426	-0-	4595	9								
08	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	18532	3	998	4	Y	3330	3310	0	22 8	126
09	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	3663	9								
10	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	717	1	21872	3	Y	3509	3530	0	29 8	76
*11	42244 X	42244	-0-	-0-	-0-	312	4	3860	9						
						704	1	19502	3	Y	3126	3105	0	38 8	59
						368	4	3439	9						
						762	1	21960	3	Y	3424	3352	0	53 8	78
						496	4	3766	9						
						1309	1	32533	3	Y	5861	5736	0	64 8	139
						1955	4	6447	9						

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700															
06	64110 X	49327	-0-	-14783	-0-	37614	2	498	4	Y	10195	10094	0	92 8	314
07	61628 X	50183	-0-	-11445	-0-	11215	9								
08	48167 X	48167	-0-	-0-	-0-	38890	3	369	4	Y	9931	9825	0	43 8	377
09	45770 X	45770	-0-	-0-	-0-	10924	9								
*10	36363 X	19285	-0-	-17078	-0-	776	1	36513	3	Y	9495	9617	0	49 8	206
11	35190 X	4649	-0-	-30541	-0-	433	4	10445	9						
						749	1	34298	3	Y	9309	9274	0	65 8	176
						483	4	10240	9						
						428	1	12793	3	Y	5289	5314	0	29 8	122
						246	4	5818	9						
						190	1	2115	3	Y	2089	2157	0	4 8	50
						46	4	2298	9						

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987															
06	68880 X	47843	-0-	-21037	-0-	37794	2	10049	9	Y	9135	9030	0	92 8	281
07	61720 X	46342	-0-	-15378	-0-	36624	3	217	4	Y	8637	8549	0	41 8	328
08	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	9501	9								
09	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	941	1	36044	3	Y	8607	8701	0	48 8	186
10	43171 X	43171	-0-	-0-	-0-	229	4	9468	9						
11	34320 X	14395	-0-	-19925	-0-	872	1	32658	3	Y	7465	7448	0	62 8	141
						275	4	8212	9						
						913	1	33878	3	Y	7428	7318	0	80 8	171
						209	4	8171	9						
						576	1	10711	3	Y	2700	2787	0	20 8	64
						138	4	2970	9						

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861															
06	65310 X	51013	-0-	-14297	-0-	40914	2	344	4	Y	8868	8759	0	100 8	273
07	66743 X	51469	-0-	-15274	-0-	9755	9								
08	47839 X	47839	-0-	-0-	-0-	41988	3	240	4	Y	8401	8309	0	47 8	318
09	43975 X	43975	-0-	-0-	-0-	9241	9								
10	49844 X	49844	-0-	-0-	-0-	928	1	37850	3	Y	8025	8119	0	50 8	174
11	37650 X	20714	-0-	-16936	-0-	233	4	8828	9						
						988	1	35121	3	Y	6983	6959	0	67 8	131
						185	4	7681	9						
						1084	1	40090	3	Y	7665	7526	0	94 8	176
						238	4	8432	9						
						796	1	16454	3	Y	3080	3152	0	31 8	73
						76	4	3388	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623									
LINDSAY 10-15M-55-1				WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	43740 X	-0-	-0-	-43740	-0-				Y	-0-			-0-
07	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	2	1	24266	3	Y	6558	6418 0	140
						2797	4	7214	9				
08	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	572	1	25419	3	Y	6428	6440 0	124
						3570	4	7071	9			4 8	
09	38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	552	1	26196	3	Y	6638	6559 0	200
						4023	4	7302	9			3 8	
10	37148 X	37148	-0-	-0-	-0-	560	1	29183	3	Y	5833	5861 0	171
						989	4	6416	9			1 8	
*11	34616 X	34616	-0-	-0-	-0-	577	1	27682	3	Y	5667	5701 0	135
						123	4	6234	9			2 8	
LINDSAY 10-15N-55-1				WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
06	58170 X	593	-0-	-57577	-0-	402	2	23	4	Y	153	153 0	5
						168	9						
07	9331 X	5127	-0-	-4204	-0-	4410	3	47	4	Y	609	601 0	13
						670	9						
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1116	3	Y	393	398 0	8
						20	4	432	9				
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	12	20 0	-0-
						3	4	13	9				
10	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	194	1	7944	3	Y	1683	1634 0	49
						40	4	1851	9				
*11	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	225	1	5568	3	Y	595	630 0	14
						632	4	655	9				
LINDSAY 10-15P-55-1				WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072			
06	64110 X	40500	-0-	-23610	-0-	34019	2	477	4	Y	5458	5524 0	172
						6004	9					4 8	
07	66247 X	43737	-0-	-22510	-0-	2	1	34355	3	Y	7104	7125 0	151
						1566	4	7814	9				
08	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	583	1	24915	3	Y	5211	5258 0	101
						596	4	5732	9			3 8	
09	40232 X	40232	-0-	-0-	-0-	706	1	31868	3	Y	6810	6702 0	206
						167	4	7491	9			3 8	
10	39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	651	1	31766	3	Y	6261	6282 0	184
						208	4	6887	9			1 8	
*11	36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	630	1	28917	3	Y	5776	5821 0	137
						173	4	6354	9			2 8	
LINDSAY 10-15Q-55-1				WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969			
06	54000 X	42326	-0-	-11674	-0-	34485	2	459	4	Y	6711	6703 0	211
						7382	9					4 8	
07	55800 X	44663	-0-	-11137	-0-	2	1	36393	3	Y	7126	7185 0	152
						429	4	7839	9				
08	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	723	1	33080	3	Y	8007	8000 0	155
						274	4	8808	9			4 8	
09	39602 X	39602	-0-	-0-	-0-	643	1	31097	3	Y	6736	6685 0	203
						452	4	7410	9			3 8	
10	41691 X	41691	-0-	-0-	-0-	627	1	32917	3	Y	6179	6200 0	181
						1350	4	6797	9			1 8	
11	38580 X	37247	-0-	-1333	-0-	591	1	27585	3	Y	6239	6270 0	148
						2208	4	6863	9			2 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 11591									
								PERF.11822 - 16490									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	41040 X	20684	-0-	-20356	-0-		18341 3	2014 9	329 4	Y		1831	1900 0	2 8		58	
07	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-		1 1	18396 3	3 9	Y		3570	3552 0			76	
08	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-		1634 4	3927 9									
09	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-		434 1	14972 3	3 9	Y		3051	3066 0	2 8		59	
10	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-		4051 4	3356 9									
*11	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-		361 1	15552 3	3 9	Y		2432	2417 0	1 8		73	
							121 4	2675 9									
							453 1	20300 3	3 9	Y		3222	3199 0	1 8		95	
							203 4	3544 9									
							406 1	16782 3	3 9	Y		2943	2967 0	1 8		70	
							117 4	3237 9									

LINDSAY 15				WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 11629		PERF.11893 - 16467					
06	35880 X	20433	-0-	-15447	-0-		16594 3	3606 9	233 4	Y		3278	3344 0	2 8		103	
07	33418 X	23001	-0-	-10417	-0-		1 1	18875 3	3 9	Y		3457	3486 0			74	
08	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-		322 4	3803 9									
09	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-		434 1	15541 3	3 9	Y		2953	2968 0	2 8		57	
*10	21855 X	20260	-0-	-1595	-0-		2150 4	3248 9									
11	21150 X	17447	-0-	-3703	-0-		441 1	17707 3	3 9	Y		3287	3244 0	1 8		99	
							110 4	3616 9									
							395 1	16290 3	3 9	Y		2872	2887 0			84	
							416 4	3159 9									
							358 1	14005 3	3 9	Y		2602	2623 0	1 8		62	
							222 4	2862 9									

CBR 41-44J-56-1				WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10367		PERF.10827 - 21197					
06	132630 X	77358	-0-	-55272	-0-		46 1	58655 3	3 9	Y		15428	15341 0	144 8		84	
07	81747 X	50395	-0-	-31352	-0-		1686 4	16971 9									
08	71637 X	71637	-0-	-0-	-0-		55 1	32742 3	3 9	Y		14554	14342 0	38 8		258	
09	70673 X	70673	-0-	-0-	-0-		1589 4	16009 9									
*10	67344 X	67344	-0-	-0-	-0-		56 1	55031 3	3 9	Y		13791	13810 0	73 8		166	
*11	62029 X	62029	-0-	-0-	-0-		1380 4	15170 9									
							995 1	53426 3	3 9	Y		13017	12954 0	104 8		125	
							1933 4	14319 9									
							1064 1	41383 3	3 9	Y		12944	12856 0	115 8		98	
							10659 4	14238 9									
							930 1	40419 3	3 9	Y		11504	11455 0	88 8		59	
							8026 4	12654 9									

CBR 41-44I-56-1				WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10844 - 21224					
06	72180 X	58455	-0-	-13725	-0-		41 1	48797 3	3 9	Y		7832	7740 0	119 8		43	
07	61312 X	37736	-0-	-23576	-0-		1002 4	8615 9									
08	52284 X	52284	-0-	-0-	-0-		51 1	28579 3	3 9	Y		7439	7317 0	33 8		132	
09	53510 X	53510	-0-	-0-	-0-		923 4	8183 9									
*10	53859 X	53859	-0-	-0-	-0-		54 1	44061 3	3 9	Y		6665	6659 0	58 8		80	
*11	57900 X	57900	-0-	-0-	-0-		837 4	7332 9									
							926 1	43206 3	3 9	Y		5947	5883 0	87 8		57	
							2836 4	6542 9									
							1243 1	42144 3	3 9	Y		5994	5903 0	103 8		45	
							3879 4	6593 9									
							1181 1	46306 3	3 9	Y		6075	5998 0	91 8		31	
							3730 4	6683 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																	
CBR 41-44K-56-1															WELL #: 404H										RRCID -> 288117										COMPL. DATE 10/05/2019										TOTAL DEPTH 10186										PERF.10529 - 20880									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																											
06	39930 X	39141	-0-	-789	-0-	29	1	29732	3	Y	7701	7660	0	73	8	42																																																
						909	4	8471	9																																																							
07	41788 X	21101	-0-	-20687	-0-	32	1	13321	3	Y	6308	6222	0	16	8	112																																																
						809	4	6939	9																																																							
08	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	18	1	3175	3	Y	2725	2799	0	5	8	33																																																
						607	4	2998	9																																																							
09	15810 X	6383	-0-	-9427	-0-	338	1	2146	3	Y	2831	2831	0	6	8	27																																																
						785	4	3114	9																																																							
*10	25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	730	1	17224	3	Y	5709	5651	0	42	8	43																																																
						1167	4	6280	9																																																							
*11	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	773	1	26478	3	Y	7247	7202	0	51	8	37																																																
						1119	4	7972	9																																																							
CBR 35-38-56-1															WELL #: 402H										RRCID -> 288126										COMPL. DATE 10/28/2019										TOTAL DEPTH 10575										PERF.10618 - 18384									
06	84105 X	84105	-0-	-0-	-0-	66469	2	667	4	Y	15426	15352	0	163	8	285																																																
						16969	9																																																									
07	135377 X	77527	-0-	-57850	-0-	61499	3	684	4	Y	13949	13915	0	69	8	250																																																
						15344	9																																																									
08	105555 X	73447	-0-	-32108	-0-	631	1	58458	3	Y	12443	12479	0	77	8	137																																																
						671	4	13687	9																																																							
09	87930 X	55508	-0-	-32422	-0-	578	1	43821	3	Y	9643	9621	0	83	8	76																																																
						502	4	10607	9																																																							
10	90861 X	51060	-0-	-39801	-0-	549	1	39998	3	Y	9258	9106	0	93	8	135																																																
						329	4	10184	9																																																							
11	84120 X	39766	-0-	-44354	-0-	435	1	29762	3	Y	8202	8160	0	55	8	122																																																
						547	4	9022	9																																																							
CBR 35-38-56-1															WELL #: 411H										RRCID -> 288127										COMPL. DATE 11/01/2019										TOTAL DEPTH 10716										PERF.11052 - 18453									
06	45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	35740	2	768	4	Y	8478	8495	0	89	8	157																																																
						9326	9																																																									
07	62806 X	46940	-0-	-15866	-0-	36597	3	770	4	Y	8703	8663	0	41	8	156																																																
						9573	9																																																									
08	32224 X	32224	-0-	-0-	-0-	294	1	25075	3	Y	5763	5823	0	33	8	63																																																
						516	4	6339	9																																																							
09	36690 X	24667	-0-	-12023	-0-	320	1	19288	3	Y	4343	4335	0	37	8	34																																																
						282	4	4777	9																																																							
*10	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	460	1	30408	3	Y	6327	6201	0	68	8	92																																																
						319	4	6960	9																																																							
11	36690 X	31171	-0-	-5519	-0-	440	1	23066	3	Y	5811	5773	0	44	8	86																																																
						1273	4	6392	9																																																							
CBR 35-38-56-1															WELL #: 412H										RRCID -> 288128										COMPL. DATE 10/31/2019										TOTAL DEPTH 10677										PERF.10711 - 18485									
06	62884 X	62884	-0-	-0-	-0-	47668	2	1336	4	Y	12618	12404	0	119	8	233																																																
						13880	9																																																									
07	88815 X	65941	-0-	-22874	-0-	47551	3	4108	4	Y	12984	12927	0	57	8	233																																																
						14282	9																																																									
08	59064 X	59064	-0-	-0-	-0-	544	1	42377	3	Y	10862	10915	0	61	8	119																																																
						4195	4	11948	9																																																							
09	48900 X	43305	-0-	-5595	-0-	470	1	30918	3	Y	7970	7962	0	64	8	63																																																
						3150	4	8767	9																																																							
*10	50530 X	41771	-0-	-8759	-0-	434	1	28624	3	Y	8196	8068	0	71	8	120																																																
						3697	4	9016	9																																																							
11	48900 X	19921	-0-	-28979	-0-	271	1	14012	3	Y	2961	3007	0	30	8	44																																																
						2381	4	3257	9																																																							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623														
CBR 35-38-56-1		WELL #:		421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	55400 X	55400	-0-	-0-	-0-			44172 2	610 4	Y	9653	9654 0	109 8				178	
07	73594 X	56904	-0-	-16690	-0-			10618 9	718 4	Y	9471	9429 0	51 8				169	
08	50708 X	50708	-0-	-0-	-0-			45768 3			8113	8139 0	54 8				89	
09	47250 X	44956	-0-	-2294	-0-			10418 9			7301	7264 0	68 8				58	
10	48825 X	41551	-0-	-7274	-0-			518 1	40785 3	Y	6938	6818 0	77 8				101	
11	47250 X	36047	-0-	-11203	-0-			481 4	8924 9		6192	6149 0	52 8				92	
								494 1	36060 3	Y								
								371 4	8031 9									
								440 1	33186 3	Y								
								293 4	7632 9									
								440 1	28318 3	Y								
								478 4	6811 9									

CBR 35-38-56-1		WELL #:		422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652								
06	47377 X	47377	-0-	-0-	-0-			38178 2	728 4	Y	7701	7590 0	94 8				142	
07	71207 X	51224	-0-	-19983	-0-			8471 9	599 4	Y	8633	8575 0	46 8				154	
08	41916 X	41916	-0-	-0-	-0-			41129 3			6913	6947 0	44 8				76	
09	47580 X	43609	-0-	-3971	-0-			9496 9			6981	6936 0	66 8				55	
10	49569 X	39761	-0-	-9808	-0-			446 1	33475 3	Y	6036	5928 0	75 8				88	
11	47970 X	7470	-0-	-40500	-0-			391 4	7604 9	Y	1355	1412 0	11 8				20	
								520 1	35015 3	Y								
								395 4	7679 9									
								474 1	32339 3	Y								
								308 4	6640 9									
								218 1	5529 3	Y								
								232 4	1491 9									

CBR 35-38-56-1		WELL #:		401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327								
06	56739 X	56739	-0-	-0-	-0-			43292 2	831 4	Y	11469	11464 0	107 8				212	
07	93286 X	60937	-0-	-32349	-0-			12616 9	1019 4	Y	12487	12423 0	52 8				224	
08	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-			46182 3			10802	10850 0	57 8				119	
09	46380 X	40769	-0-	-5611	-0-			13736 9			8137	8133 0	59 8				64	
10	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-			447 1	43280 3	Y	9053	8895 0	90 8				132	
*11	92211 X	92211	-0-	-0-	-0-			858 4	8951 9	Y	16747	16498 0	132 8				249	
								405 1	30743 3	Y								
								670 4	8951 9									
								522 1	38251 3	Y								
								792 4	9958 9									
								983 1	70839 3	Y								
								1967 4	18422 9									

CY 41		WELL #:		424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139								
06	44580 X	43554	-0-	-1026	-0-			33 1	35434 3	Y	6633	6573 0	86 8				36	
07	46066 X	41173	-0-	-4893	-0-			791 4	7296 9	Y	6128	6019 0	37 8				108	
08	46066 X	34896	-0-	-11170	-0-			41 1	33665 3	Y	6066	6065 0	36 8				73	
09	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-			726 4	6741 9	Y	5432	5403 0	50 8				52	
*10	32484 X	32484	-0-	-0-	-0-			41 1	27552 3	Y	5504	5458 0	57 8				41	
11	43560 X	35283	-0-	-8277	-0-			630 4	6673 9	Y	5033	4995 0	53 8				26	
								648 1	25567 3	Y								
								678 4	5975 9									
								845 1	24779 3	Y								
								806 4	6054 9									
								846 1	28070 3	Y								
								831 4	5536 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CY 41				WELL #:	416H	RRCID -> 288265	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10867	-	15791
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	65280 X	49184	-0-	-16096	-0-	34	1	40518	3	Y	7095	7023	0	39
						827	4	7805	9					
07	52948 X	31329	-0-	-21619	-0-	42	1	23005	3	Y	6845	6737	0	121
						752	4	7530	9					
08	48089 X	48089	-0-	-0-	-0-	52	1	39681	3	Y	6872	6858	0	83
						797	4	7559	9					
09	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	752	1	34478	3	Y	5774	5736	0	55
						787	4	6351	9					
10	40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	975	1	32981	3	Y	5347	5283	0	40
						930	4	5882	9					
11	49170 X	39776	-0-	-9394	-0-	893	1	32660	3	Y	4860	4814	0	25
						877	4	5346	9					

FIVER STATE 18-27A-54-4				WELL #:	411H	RRCID -> 288270	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10963	-	20959
06	186150 X	100268	-0-	-85882	-0-	76193	2	1431	4	Y	20585	20771	0	178
						22644	9							
07	149761 X	91442	-0-	-58319	-0-	70146	3	889	4	Y	18552	18505	0	225
						20407	9							
08	139035 X	97797	-0-	-41238	-0-	1110	1	73723	3	Y	19910	19531	0	604
						1063	4	21901	9					
09	116220 X	93922	-0-	-22298	-0-	1117	1	70510	3	Y	18898	19256	0	246
						1507	4	20788	9					
10	111476 X	89117	-0-	-22359	-0-	1145	1	67373	3	Y	18475	18517	0	204
						276	4	20323	9					
11	100260 X	83547	-0-	-16713	-0-	1123	1	63497	3	Y	17056	17150	0	110
						165	4	18762	9					

FIVER STATE 18-27B-54-4				WELL #:	421H	RRCID -> 288300	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.11094	-	21090
06	85560 X	36305	-0-	-49255	-0-	20975	2	6945	4	Y	7623	7625	0	66
						8385	9							
07	75826 X	19628	-0-	-56198	-0-	14772	3	300	4	Y	4142	4158	0	50
						4556	9							
08	63705 X	47208	-0-	-16497	-0-	659	1	36082	3	Y	9509	9271	0	288
						7	4	10460	9					
09	43230 X	39359	-0-	-3871	-0-	595	1	29783	3	Y	7564	7753	0	99
						661	4	8320	9					
10	37510 X	36994	-0-	-516	-0-	624	1	26884	3	Y	7176	7196	0	79
						1592	4	7894	9					
11	45690 X	31423	-0-	-14267	-0-	589	1	23985	3	Y	6226	6265	0	40
						6849	9							

BOOMER 33-56-1				WELL #:	413H	RRCID -> 288446	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10886	-	15915
06	65550 X	35716	-0-	-29834	-0-	26468	3	941	4	Y	7552	7497	0	37
						8307	9							
07	25048 X	25048	-0-	-0-	-0-	15903	3	1587	4	Y	6871	6824	0	65
						7558	9							
08	62000 X	25407	-0-	-36593	-0-	331	1	16400	3	Y	6685	6670	0	57
						1322	4	7354	9					
09	48240 X	21618	-0-	-26622	-0-	153	1	13270	3	Y	5983	5949	0	63
						1614	4	6581	9					
10	43276 X	18130	-0-	-25146	-0-	145	1	11543	3	Y	5159	5153	0	41
						767	4	5675	9					
11	35730 X	25219	-0-	-10511	-0-	170	1	19236	3	Y	4656	4623	0	38
						691	4	5122	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28H-56-1			//CONT.// 71052 900 942623 WELL #: 414H			ASSOCIATED RRCID -> 288447			CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	185220 X	81338	-0-	-103882	-0-	60586	2	1374	4	Y	17616	17447	0	150	8	226	
						19378	9										
07	75644 X	75644	-0-	-0-	-0-	58122	3	1093	4	Y	14935	14873	0	65	8	223	
						16429	9										
08	75042 X	75042	-0-	-0-	-0-	58199	3	897	4	Y	14496	14434	0	76	8	209	
						15946	9										
09	125940 X	69414	-0-	-56526	-0-	53325	3	1392	4	Y	13361	13254	0	101	8	215	
						14697	9										
10	105803 X	59796	-0-	-46007	-0-	43846	3	2983	4	Y	11788	11677	0	106	8	220	
						12967	9										
11	81330 X	65626	-0-	-15704	-0-	49335	3	1919	4	Y	13065	13093	0	91	8	101	
						14372	9										

CBR 33-28E-56-1			WELL #: 423H			RRCID -> 288454			COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300				
06	106590 X	74842	-0-	-31748	-0-	58042	2	2500	4	Y	13000	12871	0	147	8	63	
						14300	9										
07	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	57350	3	3111	4	Y	11899	11782	0	67	8	113	
						13089	9										
08	67735 X	65837	-0-	-1898	-0-	478	1	50807	3	Y	10630	10582	0	70	8	91	
						2859	4	11693	9								
09	87600 X	59074	-0-	-28526	-0-	219	1	45502	3	Y	9516	9417	0	90	8	100	
						2885	4	10468	9								
10	84475 X	55119	-0-	-29356	-0-	288	1	43646	3	Y	8614	8542	0	104	8	68	
						1710	4	9475	9								
11	74850 X	53344	-0-	-21506	-0-	283	1	41616	3	Y	8890	8808	0	78	8	72	
						1666	4	9779	9								

CBR 33-28G-56-1			WELL #: 424H			RRCID -> 288522			COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484				
06	144750 X	81742	-0-	-63008	-0-	66237	2	1498	4	Y	12734	12531	0	164	8	163	
						14007	9										
07	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	51541	3	978	4	Y	10839	10782	0	58	8	162	
						11923	9										
08	67929 X	67929	-0-	-0-	-0-	55019	3	848	4	Y	10965	10897	0	72	8	158	
						12062	9										
09	91200 X	62082	-0-	-29118	-0-	49865	3	1193	4	Y	10022	9925	0	94	8	161	
						11024	9										
10	84475 X	55902	-0-	-28573	-0-	40841	3	4916	4	Y	9223	9108	0	104	8	172	
						10145	9										
11	81750 X	59610	-0-	-22140	-0-	46860	3	2242	4	Y	9553	9563	0	88	8	74	
						10508	9										

CBR 22			WELL #: 10H			RRCID -> 288900			COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680				
06	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	935	1	12586	3	Y	1892	1885	0	33	8	69	
						522	4	2081	9								
07	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	903	1	12196	3	Y	1728	1731	0	14	8	52	
						227	4	1901	9								
08	15159 X	14328	-0-	-831	-0-	804	1	11545	3	Y	1646	1601	0	16	8	81	
						168	4	1811	9								
09	14670 X	12801	-0-	-1869	-0-	730	1	10048	3	Y	1687	1688	0	20	8	60	
						167	4	1856	9								
10	14571 X	12734	-0-	-1837	-0-	715	1	9971	3	Y	1504	1437	0	25	8	102	
						394	4	1654	9								
11	14040 X	11408	-0-	-2632	-0-	683	1	9125	3	Y	1303	1315	0	18	8	72	
						167	4	1433	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10I-55-1														
WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	90690 X	63941	-0-	-26749	-0-	50512	2	3701	4	Y	8844	9028	0	6 8 71
07	62041 X	62041	-0-	-0-	-0-	9728	9	3317	4	Y	8101	8084	0	88
08	93713 X	47570	-0-	-46143	-0-	49813	3	37419	3	Y	6677	6626	0	5 8 134
09	90690 X	49694	-0-	-40996	-0-	8911	9	7345	9		7003	7037	0	3 8 97
10	85901 X	48659	-0-	-37242	-0-	716	1	40251	3	Y	7091	7084	0	1 8 103
11	63930 X	43948	-0-	-19982	-0-	2090	4	7703	9		6211	6246	0	2 8 66
						562	1	38706	3	Y				
						1178	4	7800	9					
						471	1	35782	3	Y				
						1682	4	6832	9					
						422	1							
						912	4							
LINDSAY 3-10H-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945														
06	90690 X	62199	-0-	-28491	-0-	48220	2	2134	4	Y	10768	10987	0	6 8 87
07	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	11845	9	1315	4	Y	9444	9428	0	103
08	93713 X	50541	-0-	-43172	-0-	39453	3	37181	3	Y	9008	8925	0	5 8 181
09	90690 X	53734	-0-	-36956	-0-	10388	9	9909	9		9622	9665	0	4 8 134
*10	82832 X	52419	-0-	-30413	-0-	666	1	41273	3	Y	9243	9242	0	1 8 134
11	62190 X	46284	-0-	-15906	-0-	2785	4	10584	9		8114	8160	0	2 8 86
						583	1	39965	3	Y				
						1294	4	10167	9					
						469	1	35870	3	Y				
						1818	4	8925	9					
						423	1							
						1066	4							
LINDSAY 3-10J-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869														
06	101576 X	101576	-0-	-0-	-0-	75203	2	5122	4	Y	19319	19656	0	9 8 155
07	94297 X	94297	-0-	-0-	-0-	21251	9	3293	4	Y	16069	16049	0	175
08	83669 X	29868	-0-	-53801	-0-	73328	3	21219	3	Y	5526	5587	0	3 8 111
09	80970 X	63381	-0-	-17589	-0-	17676	9	6079	9		11860	11802	0	4 8 165
10	87323 X	87323	-0-	-0-	-0-	355	1	48358	3	Y	16134	16063	0	2 8 234
*11	88175 X	88175	-0-	-0-	-0-	2215	4	13046	9		14963	15034	0	4 8 159
						477	1	66041	3	Y				
						1500	4	17747	9					
						584	1	69126	3	Y				
						2951	4	16459	9					
						621	1							
						1969	4							
LINDSAY 10-3I														
WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862														
06	76380 X	14600	-0-	-61780	-0-	10794	2	909	4	Y	2634	2664	0	1 8 84
07	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	2897	9	813	4	Y	2703	2676	0	111
08	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	11396	3	9051	3	Y	2353	2368	0	1 8 95
09	14610 X	13750	-0-	-860	-0-	2973	9	2588	9		2817	2817	0	1 8 94
10	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	553	1	9788	3	Y	3045	2900	0	239
*11	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	818	4	3099	9		3103	3246	0	1 8 95
						553	1	3350	9					
						310	4	3413	9					
						725	1							
						1570	4							
						545	1							
						1127	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10K-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 289012														
COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	96630 X	54876	-0-	-41754	-0-	39571 2	3792 4	Y	10466	10750 0	5 8	84		
07	99851 X	59226	-0-	-40625	-0-	11513 9	1344 4	Y	10399	10370 0		113		
08	99851 X	33638	-0-	-66213	-0-	46443 3								
09	96630 X	37589	-0-	-59041	-0-	11439 9								
10	93403 X	43071	-0-	-50332	-0-	515 1	26490 3	Y	5283	5287 0	3 8	106		
11	57330 X	42584	-0-	-14746	-0-	822 4	5811 9							
						457 1	29177 3	Y	6485	6499 0	2 8	90		
						821 4	7134 9							
						425 1	33120 3	Y	7828	7803 0	1 8	114		
						915 4	8611 9							
						414 1	33192 3	Y	7719	7749 0	2 8	82		
						487 4	8491 9							
LINDSAY 3-10M-55-1														
WELL #: 404H RRCID -> 289013														
COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819														
06	80970 X	61916	-0-	-19054	-0-	48769 2	380 4	Y	11606	11840 0	6 8	93		
07	52832 X	52832	-0-	-0-	-0-	12767 9	766 4	Y	12342	12301 0		134		
08	83669 X	25464	-0-	-58205	-0-	38490 3								
09	80970 X	35285	-0-	-45685	-0-	13576 9								
10	82181 X	45646	-0-	-36535	-0-	283 1	16939 3	Y	6268	6274 0	2 8	126		
11	61920 X	44343	-0-	-17577	-0-	1347 4	6895 9							
						351 1	26460 3	Y	7444	7464 0	2 8	104		
						286 4	8188 9							
						406 1	34727 3	Y	8877	8851 0	1 8	129		
						748 4	9765 9							
						404 1	34331 3	Y	8303	8342 0	2 8	88		
						475 4	9133 9							
CBR 18-19K-56-1														
WELL #: 415H RRCID -> 289039														
COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044														
06	132870 X	104148	-0-	-28722	-0-	82416 3	1777 4	Y	18141	18103 0	201 8	69		
07	95714 X	95714	-0-	-0-	-0-	19955 9	1132 4	Y	16402	16284 0	84 8	103		
08	137299 X	76963	-0-	-60336	-0-	76540 3								
09	118350 X	72428	-0-	-45922	-0-	18042 9								
10	113863 X	72843	-0-	-41020	-0-	1037 1	58904 3	Y	13225	13078 0	80 8	170		
11	104160 X	65240	-0-	-38920	-0-	2474 4	14548 9							
						1053 1	55803 3	Y	12637	12615 0	108 8	84		
						1671 4	13901 9							
						1114 1	56683 3	Y	12850	12707 0	133 8	94		
						911 4	14135 9							
						1111 1	51291 3	Y	11229	11166 0	94 8	63		
						486 4	12352 9							
CBR 18-19L-56-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289040														
COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318														
06	115260 X	87657	-0-	-27603	-0-	71805 3	280 4	Y	14156	14072 0	172 8	44		
07	86908 X	86908	-0-	-0-	-0-	15572 9	3794 4	Y	13518	13414 0	78 8	70		
*08	137299 X	80213	-0-	-57086	-0-	68244 3								
*09	112350 X	76721	-0-	-35629	-0-	14870 9								
*10	90582 X	68590	-0-	-21992	-0-	1007 1	62816 3	Y	12351	12272 0	86 8	63		
11	87660 X	67019	-0-	-20641	-0-	2804 4	13586 9							
						1048 1	60359 3	Y	12201	12080 0	124 8	60		
						1893 4	13421 9							
						997 1	54167 3	Y	10816	10597 0	123 8	156		
						1528 4	11898 9							
						969 1	54055 3	Y	10896	10913 0	98 8	41		
						9 4	11986 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19N-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 416H		ASSOCIATED RRCID -> 289085		CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10426 PERFORM.10794 - 21145				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	142560 X	98530	-0-	-44030	-0-	79376	3	217	4	Y	17215	17130	0	190	8	54
07	96347 X	96347	-0-	-0-	-0-	18937	9									
08	147312 X	69682	-0-	-77630	-0-	77578	3	403	4	Y	16696	16579	0	85	8	86
09	142170 X	85861	-0-	-56309	-0-	18366	9									
10	101804 X	80992	-0-	-20812	-0-	903	1	55194	3	Y	12172	12138	0	72	8	48
11	98520 X	74791	-0-	-23729	-0-	196	4	13389	9							
						1087	1	68088	3	Y	15102	14943	0	128	8	79
						74	4	16612	9							
						1138	1	64271	3	Y	13561	13294	0	150	8	196
						666	4	14917	9							
						1052	1	60453	3	Y	11937	11978	0	110	8	45
						155	4	13131	9							
CBR 40-56-1				WELL #: 411H	RRCID -> 289115	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10648	- 15486							
06	54420 X	29613	-0-	-24807	-0-	225	1	21702	2	N	6853	6768	0	54	8	158
07	32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	148	4	7538	9							
08	32643 X	30318	-0-	-2325	-0-	19508	3	5812	4	N	6593	6575	0	28	8	148
09	43110 X	27665	-0-	-15445	-0-	7252	9									
*10	32581 X	25980	-0-	-6601	-0-	946	1	16488	3	N	5494	5478	0	31	8	133
11	31530 X	25839	-0-	-5691	-0-	6841	4	6043	9							
						890	1	14950	3	N	5011	5004	0	41	8	99
						6313	4	5512	9							
						877	1	13980	3	N	4703	4614	0	45	8	143
						5950	4	5173	9							
						885	1	14033	3	N	4638	4664	0	37	8	80
						5819	4	5102	9							
CBR 18-19J-56-1				WELL #: 425H	RRCID -> 289117	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL DEPTH 10611	PERF.10858	- 21248							
06	110670 X	86177	-0-	-24493	-0-	68141	3	1632	4	Y	14913	14882	0	166	8	57
07	114359 X	77390	-0-	-36969	-0-	16404	9									
08	114359 X	60913	-0-	-53446	-0-	62364	3	923	4	Y	12821	12728	0	69	8	81
09	103620 X	71340	-0-	-32280	-0-	14103	9									
10	92597 X	64586	-0-	-28011	-0-	844	1	47125	3	Y	10071	9959	0	64	8	129
11	86190 X	58199	-0-	-27991	-0-	1866	4	11078	9							
						1081	1	55930	3	Y	12099	12041	0	107	8	80
						1020	4	13309	9							
						1036	1	50873	3	Y	10962	10843	0	119	8	80
						619	4	12058	9							
						1009	1	45505	3	Y	10245	10184	0	84	8	57
						415	4	11270	9							
LINDSAY 3-10L-55-1				WELL #: 426H	RRCID -> 289179	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL DEPTH 11725	PERF.12140	- 19361							
06	112020 X	88805	-0-	-23215	-0-	67949	2	4667	4	Y	14717	15040	0	8	8	118
07	115754 X	63416	-0-	-52338	-0-	16189	9									
08	115754 X	27678	-0-	-88076	-0-	50288	3	1846	4	Y	10256	10262	0			112
09	112020 X	35049	-0-	-76971	-0-	11282	9									
*10	115754 X	62827	-0-	-52927	-0-	344	1	20594	3	Y	4638	4654	0	3	8	93
11	88800 X	59327	-0-	-29473	-0-	1638	4	5102	9							
						357	1	27440	3	Y	5662	5674	0	2	8	79
						1024	4	6228	9							
						524	1	47958	3	Y	10440	10367	0	1	8	151
						2861	4	11484	9							
						504	1	46142	3	Y	10033	10075	0	3	8	106
						1645	4	11036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 6-7I-56-1			WELL #:		454H	RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	11536	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CBR 6-7J-56-1			WELL #:		455H	RRCID ->	289181	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11465	PERF. 11755 - 22154	
06	730115 X	260712	-0-	-469403	-0-	235992	2	1987	4	Y	20666	20336 0	336 8	179
						22733	9							
07	266848 X	239206	-0-	-27642	-0-	216860	3	2550	4	Y	17996	17919 0	166 8	90
						19796	9							
08	288641 X	217046	-0-	-71595	-0-	198137	3	1453	4	Y	15869	15746 0	128 8	85
						17456	9							
09	279330 X	194976	-0-	-84354	-0-	178484	3	1198	4	Y	13904	13725 0	192 8	72
						15294	9							
10	288641 X	184982	-0-	-103659	-0-	169286	3	1653	4	Y	12766	12489 0	255 8	94
						14043	9							
11	260700 X	176057	-0-	-84643	-0-	162778	3	1004	4	Y	11159	11028 0	154 8	71
						12275	9							

CBR 6-7K-56-1			WELL #:		456H	RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF. 11900 - 22297	
06	781621 X	297897	-0-	-483724	-0-	269527	2	2090	4	Y	23891	23503 0	383 8	207
						26280	9							
07	288641 X	255600	-0-	-33041	-0-	230260	3	3070	4	Y	20245	20175 0	176 8	101
						22270	9							
08	288641 X	238486	-0-	-50155	-0-	216204	3	2162	4	Y	18291	18154 0	140 8	98
						20120	9							
09	279330 X	224890	-0-	-54440	-0-	204533	3	1930	4	Y	16752	16542 0	221 8	87
						18427	9							
10	288641 X	219338	-0-	-69303	-0-	196914	3	5343	4	Y	15528	15200 0	301 8	114
						17081	9							
11	279330 X	205718	-0-	-73612	-0-	188145	3	1586	4	Y	14534	14378 0	178 8	92
						15987	9							

PECOS STATE 39-46H-56-1			WELL #:		425H	RRCID ->	289228	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PECOS STATE 39-46I-56-1			WELL #:		416H	RRCID ->	289229	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)											CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																				
PECOS STATE 39-46J-56-1																				
WELL #: 426H											RRCID -> 289230		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
PECOS STATE 39-46K-56-1											WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 02/08/2020		TOTAL DEPTH 10418		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
LINDSAY 10-15S-55-1											WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 12282		PERF. 12585 - 20197	
06	474726 X	32579	-0-	-442147	-0-	76	1	31795	2	Y	459	449	0	4	8	6				
						203	4	505	9											
07	251069 X	186429	-0-	-64640	-0-	1191	1	180688	3	Y	3162	3110	0			58				
						1072	4	3478	9											
08	251069 X	181236	-0-	-69833	-0-	3347	1	173793	3	Y	3073	3036	0	22	8	73				
						716	4	3380	9											
09	169980 X	160663	-0-	-9317	-0-	2806	1	154066	3	Y	2641	2657	0	13	8	44				
						886	4	2905	9											
*10	186434 X	154622	-0-	-31812	-0-	2550	1	148437	3	Y	2600	2597	0	4	8	43				
						775	4	2860	9											
11	180420 X	134768	-0-	-45652	-0-	2206	1	128374	3	Y	2393	2391	0	8	8	37				
						1556	4	2632	9											
CBR 35-38-56-1A											WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 05/03/2020		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
CBR 35-38-56-1A											WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 10834		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
CBR 35-38-56-1A											WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 10832		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 35-38-56-1A														
WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CBR 33-28J-56-1														
WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CBR 33-28L-56-1														
WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PECOS 39														
WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CBR 33-28I-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CBR 35-38-56-1A														
WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CBR 35-38-56-1A														
WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623												
BOOMER 33-56-1			WELL #:			404H			RRCID -> 289649			COMPL. DATE 05/30/2020			TOTAL DEPTH 10480 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LINDSAY 10-15U-55-1			WELL #:			442H			RRCID -> 289657			COMPL. DATE 06/03/2020			TOTAL DEPTH 12034 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
YMC 9			WELL #:			416H			RRCID -> 289967			COMPL. DATE 08/22/2020			TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205			
08	SHUT IN	4126	-0-	4126	4126	3339	3	18	4	Y	699	426	0					273
09	SHUT IN	85010	-0-	85010	89136	63540	3	4740	4	Y	15209	15186	0	123	8			173
10	SHUT IN	110119	-0-	110119	199255	87352	3	1588	4	Y	19254	19168	0	202	8			57
11	SHUT IN	87574	-0-	87574	286829	69514	3	1843	4	Y	14743	14600	0	124	8			76
CBR 9-4I-56-1			WELL #:			428H			RRCID -> 290032			COMPL. DATE 09/10/2020			TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656			
09	SHUT IN	149629	-0-	149629	149629	82912	3	40682	4	Y	23668	23397	0					271
10	SHUT IN	294796	-0-	294796	444425	226985	3	19817	4	Y	43631	43773	0					129
*11	646423 X	201998	-0-	-444425	-0-	170255	3	239	4	Y	28640	28619	0					150
CBR 9-4K-56-1			WELL #:			431H			RRCID -> 290034			COMPL. DATE 09/10/2020			TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086			
09	SHUT IN	197761	-0-	197761	197761	125437	3	52738	4	Y	17805	17601	0					204
10	SHUT IN	355788	-0-	355788	553549	274868	3	48363	4	Y	29597	29713	0					88
*11	931381 X	377832	-0-	-553549	-0-	305942	3	38587	4	Y	30275	30205	0					158
CBR 9-4L-56-1			WELL #:			451H			RRCID -> 290035			COMPL. DATE 09/11/2020			TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502			
09	SHUT IN	126984	-0-	126984	126984	110900	3	7629	4	Y	7686	7415	0	185	8			86
10	SHUT IN	377228	-0-	377228	504212	313890	3	35018	4	Y	25745	25039	0	718	8			74
*11	944784 X	440572	-0-	-504212	-0-	372520	3	37339	4	Y	27921	27140	0	713	8			142

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 9-4B-55-1															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 942623															
WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11257 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	158029	-0-	158029	158029	118940	3	29018	4	Y	9155	9011	0	144	
						10071	9								
10	SHUT IN	220110	-0-	220110	378139	195041	3	10343	4	Y	13387	13455	0	76	
						14726	9								
*11	SHUT IN	216152	-0-	216152	594291	198465	3	4421	4	Y	12060	12058	0	78	
						13266	9								
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610															
10	SHUT IN	153149	-0-	153149	153149	112758	3	7480	4	Y	29919	29773	0	146	
						32911	9								
11	SHUT IN	173537	-0-	173537	326686	135816	3	4094	4	Y	30570	30414	0	141	1
						33627	9								
HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404															
10	SHUT IN	304489	-0-	304489	304489	204542	3	39047	4	Y	55364	55094	0	270	
						60900	9								
11	SHUT IN	321396	-0-	321396	625885	252523	3	5681	4	Y	57447	57149	0	265	1
						63192	9								
HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737															
*10	SHUT IN	148657	-0-	148657	148657	2040	1	102768	3	Y	29985	28259	0	1677	1
						10865	4	32984	9						
11	SHUT IN	150111	-0-	150111	298768	2987	1	115861	3	Y	25413	25380	0	82	
						3309	4	27954	9						
HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652															
10	SHUT IN	164150	-0-	164150	164150	2324	1	117045	3	Y	32864	30972	0	1838	1
						8631	4	36150	9						
11	SHUT IN	130588	-0-	130588	294738	2552	1	98987	3	Y	24072	24048	0	78	
						2570	4	26479	9						
HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569															
10	SHUT IN	249094	-0-	249094	249094	3467	1	174634	3	Y	46614	43930	0	2607	1
						19718	4	51275	9						
11	SHUT IN	248036	-0-	248036	497130	4899	1	190036	3	Y	43579	43515	0	141	
						5164	4	47937	9						

PHOENIX (SILURIAN)				71275 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CRANE						
OLSEN ENERGY INC.				621750												
ESTES				WELL #: 3		RRCID -> 244468		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5937 - 5955				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	197	346 1		128
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	210	173 1		165
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	210	173 1		202
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	200	172 1		230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	198	175 1		253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	180	173 1		260
ESTES				WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A				
06	6150 X	3056	-0-	-3094	-0-	3056	2					N	-0-			-0-
07	6355 X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2					N	-0-			-0-
08	6355 X	5938	-0-	-417	-0-	5938	2					N	-0-			-0-
09	6150 X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2					N	-0-			-0-
10	6355 X	4682	-0-	-1673	-0-	4682	2					N	-0-			-0-
*11	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2					N	-0-			-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043												
LA ESCALERA BLK C-1				WELL #: 1		RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493		PERF.13818 - 14263				
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-							N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
ELSINORE CATTLE CO.				WELL #: 1		RRCID -> 044889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17686		PERF.14020 - 14460				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 046060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 15005		PERF.14334 - 14381				
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2					N	-0-			-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2					N	-0-			-0-
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2					N	-0-			-0-
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2					N	-0-			-0-
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2					N	-0-			-0-
*11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2					N	-0-			-0-

PINON (MULTIPAY) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON													71659 600 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 4701													RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE					
06	135150 X	134045	-0-	-1105	-0-	-0-	-0-	134015	2	30	9	Y	27					125					
07	149847 X	149847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149825	2	22	9	Y	20	28	1			117					
08	138390 X	138390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138387	2	3	9	Y	3					120					
09	132151 X	132151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132015	2	136	9	Y	124	154	1			90					
10	171344 X	171344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171104	2	240	9	Y	218	145	1			163					
*11	130708 X	130708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130696	2	12	9	Y	11	22	1			152					
ALLISON													WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
WEST RANCH WEST -2-													WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9499 - 9632		
06	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	Y	1					5					
07	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11461	2	2	9	Y	2	2	1			5					
08	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10450	2			Y	-0-					5					
09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10212	2			Y	-0-	4	1			1					
10	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13341	2	8	9	Y	7	2	1			6					
*11	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10225	2	1	9	Y	1	2	1			5					
PINON (OVERTHRUST) CHAPARRAL LOCATION SERVICES, LLC WEST RANCH													71659 700 144573		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 7020													RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
WEST RANCH													WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW													616999 WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312		
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1309	2	N	2	2	1			3					
07	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	150	1	1292	2	N	2	2	1			3					
08	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	N	-0-					3					
09	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	137	1	1067	2	N	1	1	0	1	1	2					
10	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	167	1	1149	2	N	1	1	1			2					
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	N	2	1	0	1	1	2					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL	DEPTH	7469	PERF. 4839 - 4954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	1
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	-0-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-	-0-
*11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL	DEPTH	5406	PERF. 4980 - 5194
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 5123 - 6419
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	-0-	7
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	38	1	325	2	N	-0-	7
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	39	1	324	2	N	-0-	7
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	35	1	270	2	N	-0-	7
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	44	1	303	2	N	-0-	7
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	33	1	276	2	N	-0-	7

WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL	DEPTH	7200	PERF. 6833 - 6964
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3102	RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL	DEPTH	7717	PERF. 5850 - 7717
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2002	RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL	DEPTH	5005	PERF. 4543 - 4880
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2001L	RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 4062 - 4583
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-		
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-		

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090																
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	1	1		1		
						1	9									
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	1	1		1		
						1	9									
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	79	1	662	2	N	-0-			1		
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	72	1	563	2	N	1	1		1		
						1	9									
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	84	1	579	2	N	-0-			1		
11	720 N	629	-0-	-91	-0-	67	1	561	2	N	1	1		1		
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078																
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-			1		
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	54	1	462	2	N	-0-			1		
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	53	1	446	2	N	-0-			1		
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	50	1	388	2	N	-0-			1		
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	62	1	426	2	N	-0-			1		
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	50	1	413	2	N	-0-			1		

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950																
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-		
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-		
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-		

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748																
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	-0-			1		
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	49	1	427	2	Y	-0-			1		
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	41	1	345	2	Y	-0-			1		
09	450 N	354	-0-	-96	-0-	40	1	314	2	Y	-0-			1		
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	46	1	319	2	Y	-0-			1		
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	35	1	296	2	Y	-0-	1	1	-0-		

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH 5														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 616999														
WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333														
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	723	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	1147 N	781	-0-	-366	-0-	81	1	700	2	N	-0-	1	1	1
08	837 N	753	-0-	-84	-0-	80	1	672	2	N	1			2
						1	9							
09	810 N	687	-0-	-123	-0-	78	1	609	2	N	-0-	1	1	1
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	91	1	623	2	N	-0-			1
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	75	1	622	2	N	1	1	1	1
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277														
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226														
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	146	1	1260	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	148	1	1247	2	N	1			3
						1	9							
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	144	1	1124	2	N	1	1	0	2
						1	9							
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	177	1	1217	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	137	1	1139	2	N	2	1	0	2
						2	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664														
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1			1
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			1
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-			1
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2	1	9	Y	1			-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1			1
*11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	1	1 1	1	
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	60	1	515	2	N	1	1 1	1	
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491	2	N	-0-		1	
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	58	1	452	2	N	1	1 1	1	
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	N	-0-		1	
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	54	1	449	2	N	-0-		1	
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546														
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-		-0-	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		-0-	
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-		-0-	
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788														
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-		1	
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-		1	
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-		1	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1 9		Y	1		-0-	
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1 9		Y	1		1	
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-		1	
LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940														
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-		-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364														
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	101	1	882	2	N	1	1 1	1	
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	112	1	963	2	N	2	1 1	2	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	N	-0-		2	
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	109	1	849	2	N	-0-	1 1	1	
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	176	1	1207	2	N	1		2	
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	106	1	887	2	N	-0-	1 1	1	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	179	1	1567	2	N	7	1	1	8
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	202	1	1741	2	N	10	5	1	13
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	196	1	1654	2	N	1			14
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	204	1	1588	2	N	1	3	0	6
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	238	1	1638	2	N	1	2	1	5
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	192	1	1605	2	N	2	1	0	3
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440														
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH 5														
WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472														
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH 5														
WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416														
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-			1
07	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-			1
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			1
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1			-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1			1
*11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			1
WEST RANCH 5														
WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226														
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024														
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-			1
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	54	1	464	2	N	-0-			1
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	52	1	441	2	N	-0-			1
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-			1
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	61	1	422	2	N	-0-			1
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	51	1	421	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1 9	1112	2	N	1	1 1			2
07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	134	1 9	1153	2	N	1	1 1			2
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	134	1	1130	2	N	-0-				2
09	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	134	1 9	1045	2	N	1	1 1			2
10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	158	1 9	1088	2	N	1	1 1			2
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	129	1	1076	2	N	-0-	1 1			1
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727															
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-				1
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	N	-0-				1
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	N	-0-				1
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	33	1	260	2	N	-0-	1 1			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-				-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508															
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-				-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-				-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-				-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-				-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-				-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832															
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1 9		Y	1				1
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-	1 1			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-				-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-				-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3105													RRCID -> 178072			
COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH 8002			
PERF. 4565 - 7944																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	-0-			1		
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	55	1	471	2	N	-0-			1		
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	2	N	-0-			1		
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	53	1	411	2	N	-0-			1		
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	53	1	363	2	N	-0-			1		
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	43	1	359	2	N	-0-			1		
LONGFELLOW WELL #: 4012													RRCID -> 178074			
COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH 8850			
PERF. 5580 - 8782																
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-			-0-		
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-			-0-		
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-			-0-		
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	2	N	-0-			-0-		
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	2	N	-0-			-0-		
LONGFELLOW WELL #: 4015													RRCID -> 178580			
COMPL. DATE 07/25/2000													TOTAL DEPTH 4300			
PERF. 3064 - 4048																
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-		
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
LONGFELLOW WELL #: 4017													RRCID -> 178717			
COMPL. DATE 08/25/2000													TOTAL DEPTH 5950			
PERF. 3520 - 5753																
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	2	2	1	3		
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	190	2	1644	2	N	2	2	1	3		
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	184	2	1546	2	N	1			4		
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	178	1	1383	2	N	-0-	1	0	2		
10	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	198	1	1358	2	N	1	1	1	2		
11	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	163	1	1360	2	N	2	1	0	2		
WEST RANCH WELL #: 3203													RRCID -> 179748			
COMPL. DATE 10/06/2000													TOTAL DEPTH 7336			
PERF. 4882 - 5480																
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-	1	1	-0-		
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	321	2	N	1			1		
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	37	1	309	2	N	-0-			1		
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-	1	0	-0-		
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	41	1	282	2	N	1			1		
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	31	1	259	2	N	-0-	1	1	-0-		
ALLISON WELL #: 303													RRCID -> 182400			
COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH 6930			
PERF. 5357 - 5950																
06	1920 X	1633	-0-	-287	-0-	1632	2	1	9	Y	1			1		
07	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			Y	-0-			1		
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-			1		
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1			-0-		
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	Y	1			1		
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			1		

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700												CAPACITY											
LONGFELLOW												WELL #: 4016											
												RRCID -> 182630											
												COMPL. DATE 03/15/2001											
												TOTAL DEPTH 5655											
												PERF. 4350 - 4597											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-				-0-						
07	155 N	137	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-				-0-						
08	124 N	122	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-				-0-						
09	120 N	117	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-				-0-						
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-				-0-						
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-				-0-						
LONGFELLOW XX												WELL #: 101				RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-						
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-						
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-						
ALLISON 2												WELL #: 1302				RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
ALLISON												WELL #: 2103				RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	-0-				1						
07	496 N	250	-0-	-0-	-246	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-				1						
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-				1						
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-				1						
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-	1	1		-0-						
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	-0-				-0-						
WEST RANCH												WELL #: 508				RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4890 - 5736	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
LONGFELLOW												WELL #: 4019				RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4625 - 5148	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-						
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-				-0-						
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-				-0-						
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-				-0-						
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-						
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				-0-						
WEST RANCH												WELL #: 3401				RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 4330 - 6870	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-				-0-						
07	124 N	27	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-						
08	93 N	54	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-						
09	90 N	53	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-				-0-						
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-				-0-						
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-				-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5640 X	5505		-0-	-135	-0-	565	1	4936	2	N	4	4	1			66
07	6168 X	6168		-0-	-0-	-0-	640	1	5521	2	N	6	5	1			67
08	6107 X	5629		-0-	-478	-0-	597	1	5030	2	N	2					69
09	5910 X	5461		-0-	-449	-0-	621	1	4838	2	N	2	2	0	4	1	65
10	6169 X	5725		-0-	-444	-0-	727	1	4995	2	N	3	2	1			66
11	5970 X	5699		-0-	-271	-0-	609	1	5083	2	N	6	2	0	5	1	65
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266																	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					20
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396																	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	N	-0-					1
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	-0-	55	1	472	2	N	-0-					1
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					1
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	-0-	56	1	433	2	N	-0-					1
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	65	1	448	2	N	-0-					1
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	53	1	443	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388																	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516																	
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1					1
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	-0-	36	1	245	2	N	-0-					-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325																	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	N	-0-					1
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	-0-	58	1	502	2	N	-0-					1
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	61	1	516	2	N	-0-					1
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	N	-0-					1
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	501	2	N	-0-					1
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738														
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159														
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	1314	2	N	1	1		2
07	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	160	1	1382	2	N	2	1	1	3
08	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	159	1	1337	2	N	-0-			3
09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	157	1	1221	2	N	1	0	1 1	2
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	183	1	1256	2	N	1	1		2
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	148	1	1231	2	N	2	1	0 1 1	2
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208														
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-			-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	35	1	302	2	N	1			1
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	2	N	-0-			1
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1 0		-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	33	1	279	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204														
06	660 N	538	-0-	-122	-0-	55	1	483	2	N	-0-			1
07	589 N	539	-0-	-50	-0-	56	1	483	2	N	-0-			1
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	57	1	477	2	N	-0-			1
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	56	1	436	2	N	-0-			1
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	60	1	414	2	N	-0-			1
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	48	1	404	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176														
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	20	1	165	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-		1
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	44	1	384	2	N	-0-		1
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	44	1	373	2	N	-0-		1
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	44	1	339	2	N	-0-	1 0	-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	50	1	344	2	N	1		1
						1	9						
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	N	-0-	1 1	-0-
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930													
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000													
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	126	1	1089	2	N	1	1 1	2
						1	9						
08	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	127	1	1073	2	N	-0-		2
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	129	1	1003	2	N	-0-	1 1	1
10	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	149	1	1023	2	N	2	1 1	2
						2	9						
11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	124	1	1032	2	N	-0-	1 1	1
LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830													
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-		1
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	61	1	526	2	N	-0-		1
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	61	1	514	2	N	-0-		1
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	61	1	473	2	N	-0-		1
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	71	1	489	2	N	-0-		1
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	58	1	486	2	N	-0-		1
LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988													
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	744 N	533	-0-	-211	-0-	55	1	477	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	Y	-0-		1
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	56	1	434	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-		1
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	109	1	950	2	N	-0-	1	1		1
07	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	113	1	977	2	N	2	1	1		2
						2	9								
08	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	115	1	972	2	N	-0-				2
09	1050 N	942	-0-	-108	-0-	107	1	835	2	N	-0-	1	1		1
10	1085 N	809	-0-	-276	-0-	103	1	706	2	N	-0-				1
11	1050 N	774	-0-	-276	-0-	83	1	690	2	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670															
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	N	1	1	1		2
						1	9								
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	171	1	1480	2	N	1	1	1		2
						1	9								
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	2	N	1				3
						1	9								
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	160	1	1246	2	N	1	1	0	1	2
						1	9								
10	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	187	1	1288	2	N	1	1	1		2
						1	9								
11	1500 N	1219	-0-	-281	-0-	130	1	1087	2	N	2	1	0	1	2
						2	9								
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860															
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	Y	-0-				1
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	Y	-0-				1
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	-0-				1
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	944	2	Y	1				1
						1	9								
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	2	Y	-0-				1
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117															
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	2	N	1	1	1		2
						1	9								
07	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	135	1	1165	2	N	1	1	1		2
						1	9								
08	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	134	1	1129	2	N	-0-				2
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	134	1	1042	2	N	1	1	1		2
						1	9								
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	155	1	1067	2	N	1	1	1		2
						1	9								
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	129	1	1074	2	N	-0-	1	1		1
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622															
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-				1
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-				1
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				1
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS										
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																							
LONGFELLOW WELL #: 4031													RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL	DEPTH	6740	PERF.	4469	-	6246
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2			Y	-0-					-0-				
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		230	2			Y	-0-					-0-				
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213	2			Y	-0-					-0-				
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			Y	-0-					-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2			Y	-0-					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 3402			RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	5112	-	6635					
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	201	2	N	-0-					-0-				
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	-0-		22	1	193	2	N	-0-					-0-				
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	-0-		23	1	190	2	N	-0-					-0-				
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	-0-		23	1	176	2	N	-0-					-0-				
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	-0-		27	1	188	2	N	-0-					-0-				
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	188	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 601			RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	8510	-	8758					
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	192	2	N	-0-					-0-				
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	197	2	N	-0-					-0-				
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	-0-		22	1	186	2	N	-0-					-0-				
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	-0-		21	1	166	2	N	-0-					-0-				
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	-0-		26	1	177	2	N	-0-					-0-				
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	-0-		21	1	178	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 3303			RRCID ->	192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5020	-	5508					
06	2130	X	1457	-0-	-673	-0-	-0-		149	1	1306	2	N	2	2	1			4				
									2	9													
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1	2242	2	N	2	2	1			4				
									2	9													
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	2112	2	N	1					5				
									1	9													
09	2130	X	2122	-0-	-8	-0-	-0-		241	1	1880	2	N	1	1	0	2	1	3				
									1	9													
10	2201	X	1060	-0-	-1141	-0-	-0-		135	1	924	2	N	1	1	1			3				
									1	9													
11	2130	N	614	-0-	-1516	-0-	-0-		66	1	547	2	N	1	1	0	2	1	1				
									1	9													
WEST RANCH					WELL #: 5010			RRCID ->	193337	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	4606	PERF.	3266	-	3924					
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	-0-		8	1	71	2	N	-0-					-0-				
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	85	2	N	-0-					-0-				
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-		2	1	17	2	N	-0-					-0-				
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	125	2	N	-0-					-0-				
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	206	2	N	-0-					-0-				
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	125	2	N	-0-					-0-				
LONGFELLOW					WELL #: 4032			RRCID ->	194202	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL	DEPTH	7733	PERF.	4972	-	5716					
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	194	2	N	-0-					-0-				
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	-0-		23	1	197	2	N	-0-					-0-				
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	-0-		23	1	197	2	N	-0-					-0-				
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	-0-		23	1	183	2	N	-0-					-0-				
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	-0-		27	1	188	2	N	-0-					-0-				
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	-0-		22	1	182	2	N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	492 4	1 9	4299 2	N	4	4 1			6
07	5022 X	4895	-0-	-127	-0-	508 6	1 9	4381 2	N	5	4 1			7
08	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	510 2	1 9	4291 2	N	2				9
09	4890 X	4543	-0-	-347	-0-	516 3	1 9	4024 2	N	3	2 0	4 1		6
10	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	609 3	1 9	4187 2	N	3	2 1			7
11	4800 X	4755	-0-	-45	-0-	508 6	1 9	4241 2	N	5	2 0	4 1		6
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750														
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48 1	1	416 2	N	-0-				1
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	56 1	1 9	486 2	N	1	1 1			1
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56 1	1	472 2	N	-0-				1
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57 1	1	445 2	N	-0-				1
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	68 1	1	470 2	N	-0-				1
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56 1	1	466 2	N	-0-	1 0			-0-
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932														
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37 1	1	320 2	N	-0-				1
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	49 1	1	420 2	N	-0-				1
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	44 1	1	372 2	N	-0-				1
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	1	334 2	N	-0-				1
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	50 1	1	344 2	N	-0-				1
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	36 1	1	304 2	N	-0-	1 0			-0-
WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152														
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	1	16 2	N	-0-				27
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	1	18 2	N	-0-				27
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	1	19 2	N	-0-				27
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	1	17 2	N	-0-				27
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	1	28 2	N	-0-				27
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	1	11 2	N	-0-				27
WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050														
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40 1	1	352 2	N	-0-				1
07	682 N	503	-0-	-179	-0-	52 1	1	451 2	N	-0-				1
08	527 N	371	-0-	-156	-0-	39 1	1	332 2	N	-0-				1
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	44 1	1	344 2	N	-0-	1 0			-0-
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	49 1	1	338 2	N	-0-				-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	1	327 2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990														
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46 1	1	400 2	N	-0-				1
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61 1	1	529 2	N	-0-				1
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	53 1	1	447 2	N	-0-				1
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	51 1	1	401 2	N	-0-				1
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	59 1	1	408 2	N	-0-				1
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	43 1	1	360 2	N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-				-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-				-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-				-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578															
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	100	1	877	2	N	1	1			1
						1	9								
07	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	106	1	913	2	N	1	1			1
						1	9								
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	106	1	893	2	N	1				2
						1	9								
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	105	1	819	2	N	-0-	1	1		1
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	122	1	838	2	N	-0-				1
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	101	1	843	2	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930															
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	736	2	N	1	1			1
						1	9								
07	992 N	867	-0-	-125	-0-	90	1	776	2	N	1	1			1
						1	9								
08	899 N	843	-0-	-56	-0-	89	1	753	2	N	1				2
						1	9								
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	89	1	691	2	N	-0-	1	1		1
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	104	1	717	2	N	-0-				1
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	85	1	710	2	N	1	1	1		1
						1	9								
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942															
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	117	1	1025	2	N	1	1			2
						1	9								
07	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	156	1	1349	2	N	1	1			2
						1	9								
08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	144	1	1214	2	N	1				3
						1	9								
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	142	1	1104	2	N	1	1	0	1 1	2
						1	9								
10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	164	1	1125	2	N	1	1	1		2
						1	9								
11	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	130	1	1087	2	N	1	1	1		2
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	33	1	278	2	N	1			1
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	1	-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	40	1	277	2	N	1			1
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-	1	0	-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181														
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	N	-0-			5
07	806 N	762	-0-	-44	-0-	79	1	683	2	N	-0-	1	1	4
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	78	1	655	2	N	1			5
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	79	1	618	2	N	13	11	1	7
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	90	1	618	2	N	9	9	1	7
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	700	2	N	-0-	1	1	6
WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190														
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	154	1	1350	2	N	1	1	1	2
07	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	161	1	1390	2	N	1	1	1	2
08	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	158	1	1329	2	N	1			3
09	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	155	1	1210	2	N	1	1	0	2
10	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	179	1	1230	2	N	1	1	1	2
11	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	145	1	1210	2	N	2	1	0	2
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320														
06	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11962	2	2	9	Y	2			59
07	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	13282	2	1	9	Y	1	2	1	58
08	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			Y	-0-			58
09	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12323	2	6	9	Y	5			53
10	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	16470	2	7	9	Y	6			59
*11	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12424	2	1	9	Y	1	2	1	58
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346														
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	185	1	1612	2	N	2	2	1	3
07	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	202	1	1740	2	N	2	2	1	3
08	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	196	1	1649	2	N	1			4
09	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	194	1	1515	2	N	-0-	1	0	2
10	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	228	1	1568	2	N	2	1	1	3
11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	183	1	1527	2	N	2	1	0	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 2301												RRCID -> 198231	COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH	6115	PERF. 4287	-	6115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
WEST RANCH												WELL #: 609	RRCID -> 198342	COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH	4344	PERF. 3709	-	4344
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N		-0-						-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	2	N		-0-						-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-		12	1	98	2	N		-0-						-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-		15	1	121	2	N		-0-						-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		16	1	108	2	N		-0-						-0-	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-		11	1	88	2	N		-0-						-0-	
WEST RANCH												WELL #: 607	RRCID -> 198345	COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6898	-	7946
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2292	2	1	9	Y		1						2	
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		2373	2			Y		-0-	1	1				1	
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		2031	2			Y		-0-						1	
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		1948	2	1	9	Y		1						-0-	
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-		2457	2	1	9	Y		1						1	
*11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2			Y		-0-						1	
WEST RANCH												WELL #: 608	RRCID -> 198879	COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2716	-	4687
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-		96	1	842	2	N		1	1	1				1	
							1	9												
07	1054 N	974	-0-	-80	-0-		101	1	872	2	N		1	1	1				1	
							1	9												
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-		102	1	860	2	N		1						2	
							1	9												
09	930 N	905	-0-	-25	-0-		103	1	802	2	N		-0-	1	1				1	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-		123	1	846	2	N		-0-						1	
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-		100	1	836	2	N		1	1	1				1	
							1	9												
ALLISON												WELL #: 304	RRCID -> 198887	COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH	9226	PERF. 7530	-	9061
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-		19	1	166	2	N		-0-						-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-		21	1	183	2	N		-0-						-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-		20	1	164	2	N		-0-						-0-	
09	180 N	169	-0-	-11	-0-		19	1	150	2	N		-0-						-0-	
10	217 N	180	-0-	-37	-0-		23	1	157	2	N		-0-						-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-		19	1	157	2	N		-0-						-0-	
WEST RANCH												WELL #: 5021	RRCID -> 199611	COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3056	-	4229
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	Y	1			1	
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-	1 1		-0-	
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1			1	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1			-0-	
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1			1	
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	1 1		-0-	
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304																
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			-0-	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-			-0-	
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274																
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	1			1	
							1	9								
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	545	2	N	-0-			1	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	-0-			1	
09	600 N	447	-0-	-153	-0-	-0-	51	1	396	2	N	-0-			1	
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	-0-	65	1	444	2	N	-0-			1	
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	-0-	54	1	450	2	N	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552																
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	570	2	N	12	1 1		99	
							13	9								
07	930 N	711	-0-	-219	-0-	-0-	74	1	636	2	N	1	1 1		99	
							1	9								
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	-0-	81	1	680	2	N	17			116	
							19	9								
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	-0-	68	1	526	2	N	2	1 1		117	
							2	9								
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	612	2	N	11			128	
							12	9								
11	750 N	608	-0-	-142	-0-	-0-	63	1	524	2	N	19	1 1		146	
							21	9								
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190																
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-			-0-	
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-			-0-	
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	35	1	293	2	N	1			1	
							1	9								
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	35	1	273	2	N	-0-	1 1		-0-	
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	42	1	286	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-	35	1	288	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1		1
07	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	105	1	903	2	N	2	1	1		2
08	1085 N	978	-0-	-107	-0-	104	1	874	2	N	-0-				2
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	104	1	808	2	N	-0-		1	1	1
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	122	1	837	2	N	-0-				1
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	102	1	847	2	N	1	1	1		1
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882															
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-				1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-				1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-				1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	N	-0-	1	0		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	1				1
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-	1	1		-0-
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756															
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	2	N	-0-				1
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-				1
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-				1
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	46	1	360	2	N	-0-				1
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	N	-0-				1
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	45	1	374	2	N	-0-	1	0		-0-
WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356															
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-				-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	2	N	-0-				-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	15	1	123	2	N	-0-				-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	14	1	113	2	N	-0-				-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	N	-0-				-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998															
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-				-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	28	1	242	2	N	-0-				-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	28	1	234	2	N	1				1
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	28	1	218	2	N	-0-	1	0		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	33	1	225	2	N	-0-				-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-			15
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			15
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			15
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			15
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			15
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			15
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412														
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	19	1	1	30
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	139	1	1196	2	N	1	1	1	30
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1			31
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	137	1	1069	2	N	1	1	0	30
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	1138	2	N	1	8	1	23
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	2	N	-0-	1	1	22
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684														
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538														
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	1	43
07	1023 N	655	-0-	-368	-0-	654	2	1	9	N	1	1	1	43
08	837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-			43
09	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-	1	1	42
10	651 N	512	-0-	-139	-0-	511	2	1	9	N	1			43
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	1	1	42
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585														
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-			-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	94	1	820	2	N	1	1	1	1
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	1	9	841	2	N	1	1	1	1
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	97	1	827	2	N	1			2
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	1	9	773	2	N	-0-	1	1	1
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	N	-0-			1
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	120	1	799	2	N	1	1	1	1
						96	1							
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092														
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			7
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-			7
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	N	-0-			7
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-			7
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-			7
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-			7
BIG CANYON RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882														
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	2	N	-0-			7
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-			7
08	651 N	532	-0-	-119	-0-	56	1	476	2	N	-0-			7
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	57	1	446	2	N	-0-			7
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	66	1	457	2	N	-0-			7
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-			7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
ALLISON 2003 WELL #: 1102														RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-				
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-				
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-				
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-				
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-				
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-				

LONGFELLOW 170 WELL #: 501														RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH WELL #: 6013														RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952	
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-			-0-				
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-			-0-				
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	2	N	-0-			-0-				
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	24	1	190	2	N	-0-			-0-				
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	N	-0-			-0-				
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2309A														RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534	
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-			-0-				
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-				
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-			-0-				
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-				
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-				
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2306														RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064	
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	N	1	1	1	2				
							1	9											
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	133	1	1144	2	N	1	1	1	2				
							1	9											
08	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	126	1	1059	2	N	-0-			2				
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	N	-0-	1	1	1				
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	149	1	1021	2	N	2	1	1	2				
							2	9											
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	117	1	979	2	N	-0-	1	1	1				

LONGFELLOW WELL #: 4034														RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	2	N	-0-			1
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	68	1	583	2	N	1	1 1		1
						1	9							
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	69	1	578	2	N	-0-			1
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	N	-0-			1
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-			1
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994														
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382														
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	890	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	101	1	871	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	100	1	841	2	Y	1			2
						1	9							
09	990 N	863	-0-	-127	-0-	98	1	765	2	Y	-0-	1 1		1
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	120	1	823	2	Y	-0-			1
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	100	1	837	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224														
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	6	1	57	2	N	-0-			27
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-			27
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-			27
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			27
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			27
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			27
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115														
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-			-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	28	1	234	2	N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	2	N	-0-			-0-
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	32	1	216	2	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520														
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	N	-0-			1		
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	N	-0-			1		
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	53	1	450	2	N	-0-			1		
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	53	1	416	2	N	-0-			1		
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	435	2	N	-0-			1		
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-			1		
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437																
06	2430 X	1926	-0-	-504	-0-	194 34	1 9	1698	2	N	31	44	1	110		
07	2232 X	2059	-0-	-173	-0-	212 19	1 9	1828	2	N	17	1	1	126		
08	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	195 6	1 9	1646	2	N	5			131		
09	1920 N	1642	-0-	-278	-0-	185 12	1 9	1445	2	N	11	1	0	2 1 139		
10	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	206 1	1 9	1414	2	N	1	1	1	139		
11	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	168 2	1 9	1403	2	N	2	1	0	1 1 139		
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276																
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	1009	2	N	1	1	1	2		
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	130 1	1 9	1125	2	N	1	1	1	2		
08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			2		
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	129	1	1004	2	N	-0-	1	1	1		
10	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	150 2	1 9	1032	2	N	2	1	1	2		
11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	120	1	1003	2	N	-0-	1	1	1		
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126																
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	887	2	N	1	1	1	1		
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	105 2	1 9	905	2	N	2	1	1	2		
08	1054 N	995	-0-	-59	-0-	106	1	889	2	N	-0-			2		
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	104	1	814	2	N	-0-	1	1	1		
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	119	1	821	2	N	-0-			1		
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	101 1	1 9	840	2	N	1	1	1	1		
WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188																
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-		
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-		
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-		
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-		
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-			-0-		
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-			7
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-			7
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-			7
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-			7
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-			7
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-			7
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392														
06	360 N	237	-0-	-123	-0-	24	1	213	2	N	-0-			1
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-	1 1		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	1			1
						1	9							
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-	1 0		-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	60	1	411	2	N	1			1
						1	9							
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	36	1	302	2	N	-0-	1 0		-0-
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511														
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	661	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	91	1	785	2	N	1	1 1		1
						1	9							
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	1			2
						1	9							
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	85	1	659	2	N	-0-	1 1		1
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	100	1	687	2	N	-0-			1
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	83	1	691	2	N	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047														
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1 1		2
07	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1281	2	1	9	N	1	1 1		2
08	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-			2
09	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-	1 1		1
10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1213	2	2	9	N	2	1 1		2
11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-	1 1		1

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH															
WELL #: 2208															
RRCID -> 210945															
COMPL. DATE 07/14/2005															
TOTAL DEPTH 4255															
PERF. 2766 - 4110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	N	-0-			27	
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	29	1	250	2	N	-0-			27	
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-			27	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-			27	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	N	-0-			27	
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	-0-			27	
WEST RANCH															
WELL #: 3404															
RRCID -> 211086															
COMPL. DATE 06/04/2005															
TOTAL DEPTH 7998															
PERF. 5922 - 7774															
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-	
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3106															
RRCID -> 212044															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 7503															
PERF. 4964 - 5470															
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	85	1	733	2	N	2	1	1	2	
						2	9								
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-			2	
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	78	1	611	2	N	-0-	1	1	1	
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	90	1	620	2	N	-0-			1	
11	720 N	651	-0-	-69	-0-	70	1	580	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 3109															
RRCID -> 212231															
COMPL. DATE 05/22/2005															
TOTAL DEPTH 13092															
PERF. 6151 - 6537															
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	183	1	1581	2	N	2	1	1	3	
						2	9								
08	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	178	1	1495	2	N	-0-			3	
09	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	178	1	1389	2	N	1	1	0	1	1
						1	9								
10	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	217	1	1489	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	175	1	1457	2	N	2	1	0	1	1
						2	9							2	
WEST RANCH															
WELL #: 3210															
RRCID -> 212501															
COMPL. DATE 10/18/2006															
TOTAL DEPTH 7602															
PERF. 6556 - 7274															
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	175	1	1511	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	178	1	1498	2	N	1			3	
						1	9								
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	181	1	1409	2	N	1	1	0	1	1
						1	9								
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	216	1	1482	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	180	1	1500	2	N	2	1	0	1	1
						2	9							2	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													71659 700 616999 WELL #: 6026		NON-ASSOCIATED RRCID -> 213605		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2005				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-					1						
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1						
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	-0-	43	1	363	2	N	-0-					1						
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-						
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	-0-	49	1	336	2	N	1					1						
								1	9															
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-	1	0			-0-						
WEST RANCH													WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872			
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-					1						
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	-0-	50	1	436	2	N	-0-					1						
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	-0-	45	1	378	2	N	-0-					1						
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-					1						
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	-0-	52	1	357	2	N	-0-					1						
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	-0-	39	1	325	2	N	-0-	1	0			-0-						
ALLISON													WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006				TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325			
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	790	2	N	1	1	1			2						
								1	9															
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	-0-	94	1	814	2	N	1	1	1			2						
								1	9															
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	-0-	88	1	740	2	N	-0-					2						
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	-0-	86	1	666	2	N	-0-	1	1			1						
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	-0-	99	1	680	2	N	-0-					1						
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	-0-	82	1	682	2	N	1	1	1			1						
								1	9															
WEST RANCH													WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630			
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1676	2	Y	1					27						
								1	9															
07	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	-0-	201	1	1735	2	Y	3					30						
								3	9															
08	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	-0-	192	1	1619	2	Y	-0-					30						
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	-0-	184	1	1436	2	Y	1					29						
								1	9															
10	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	-0-	208	1	1432	2	Y	6					35						
								7	9															
11	1740	N	1466	-0-	-274	-0-	-0-	157	1	1308	2	Y	1					36						
								1	9															
ALLISON													WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006				TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805			
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-					-0-						
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	-0-	37	1	323	2	N	1					1						
								1	9															
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-					1						
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-	1	0			-0-						
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	-0-	46	1	318	2	N	1					1						
								1	9															
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																							
WEST RANCH WELL #: 2204												RRCID ->	215435	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3222	-	4562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					75							
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					75							
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					75							
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					75							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75							
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					75							
WEST RANCH												WELL #:	2210	RRCID ->	215553	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3036	-	4300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
ALLISON 2												WELL #:	1305	RRCID ->	215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	2500	-	2822
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					1							
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	52	1	448	2	Y	-0-					1							
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	52	1	438	2	Y	-0-					1							
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					1							
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	61	1	416	2	Y	-0-					1							
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	50	1	415	2	Y	-0-					1							
WEST RANCH												WELL #:	6021	RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524	-	3885
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	843	2	N	1	1	1			2							
						1	9																
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	131	1	1133	2	N	1	1	1			2							
						1	9																
08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	130	1	1092	2	N	-0-					2							
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	N	-0-	1	1			1							
10	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	153	1	1051	2	N	2	1	1			2							
						2	9																
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	118	1	983	2	N	-0-	1	1			1							
WEST RANCH												WELL #:	5032	RRCID ->	216249	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	3734	-	4320
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-							
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-							
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-							
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-							
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-							
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-							
WEST RANCH												WELL #:	5031	RRCID ->	216459	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4927	-	5322
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	3100 N	3683	-0-	-583	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-							
09	2024 N	1441	-0-	-583	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-							
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-							
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999															
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 5671 - 8103									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-				83 1	721 2	N		1	1 1					1
07	899 N	827	-0-	-72	-0-				86 1	740 2	N		1	1 1					1
08	868 N	801	-0-	-67	-0-				85 1	716 2	N		-0-						1
09	810 N	746	-0-	-64	-0-				85 1	660 2	N		1	1 1					1
10	837 N	787	-0-	-50	-0-				100 1	687 2	N		-0-						1
11	780 N	767	-0-	-13	-0-				82 1	684 2	N		1	1 1					1
									1 9										
WEST RANCH				WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3270 - 3420							
06	300 N	274	-0-	-26	-0-				28 1	246 2	N		-0-						-0-
07	372 N	261	-0-	-111	-0-				27 1	234 2	N		-0-						-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-				27 1	227 2	N		1						1
09	270 N	228	-0-	-42	-0-				1 9										
10	248 N	228	-0-	-20	-0-				26 1	202 2	N		-0-	1 0					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-				29 1	199 2	N		-0-						-0-
									24 1	198 2	N		-0-						-0-
WEST RANCH				WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3564 - 3970							
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-				61 1	533 2	N		-0-						1
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-				62 1	535 2	N		-0-						1
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-				59 1	500 2	N		-0-						1
09	600 N	509	-0-	-91	-0-				58 1	451 2	N		-0-						1
10	589 N	513	-0-	-76	-0-				65 1	448 2	N		-0-						1
11	540 N	486	-0-	-54	-0-				52 1	434 2	N		-0-						1
WEST RANCH				WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3122 - 4018							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-				46 1	406 2	N		-0-						1
07	465 N	461	-0-	-4	-0-				48 1	413 2	N		-0-						1
08	465 N	451	-0-	-14	-0-				48 1	403 2	N		-0-						1
09	450 N	418	-0-	-32	-0-				48 1	370 2	N		-0-						1
10	465 N	451	-0-	-14	-0-				57 1	394 2	N		-0-						1
11	450 N	409	-0-	-41	-0-				44 1	365 2	N		-0-	1 0					-0-
WEST STATE				WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5060 - 5980							
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-				1312 2		Y		-0-						1
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-				1538 2		Y		-0-						1
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-				1380 2		Y		-0-						1
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-				1309 2	1 9	Y		1						-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-				1607 2	1 9	Y		1						1
*11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-				1306 2		Y		-0-						1
WEST STATE				WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4748 - 5158							
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-				3 2		N		-0-						-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-				4 2		N		-0-						-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-				3 2		N		-0-						-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-				2 2		N		-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2		N		-0-						-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-				4 2		N		-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5101	RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199		PERF. 4786 - 4928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3464 - 4296			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6030	RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3968 - 4230			
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	118	1	1035	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	115	1	990	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	110	1	925	2	N	-0-			2
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	109	1	845	2	N	-0-	1	1	1
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	130	1	894	2	N	1			2
						1	9							
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	104	1	867	2	N	-0-	1	1	1

WEST RANCH		WELL #:		2702	RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041		PERF. 5622 - 5798			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5047	RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3698 - 3960			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5020	RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 5656 - 6060			
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-		-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-		-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905													
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-		-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552													
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	164	1	1435	2	N	1	1	2
						1	9						
07	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	172	1	1488	2	N	1	1	2
						1	9						
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	174	1	1464	2	N	1		3
						1	9						
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	174	1	1358	2	N	1	0	2
						1	9						
10	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	204	1	1399	2	N	1	1	2
						1	9						
11	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	167	1	1397	2	N	2	0	2
						2	9						
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774													
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1		1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1		1
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1	-0-
ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704													
06	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	32805	2	8	9	N	7		20
07	36521 X	36521	-0-	-0-	-0-	36517	2	4	9	N	4	7	17
08	33966 X	33966	-0-	-0-	-0-	33965	2	1	9	N	1		18
09	33730 X	33730	-0-	-0-	-0-	33730	2			N	-0-	16	2
10	43484 X	43484	-0-	-0-	-0-	43461	2	23	9	N	21	3	20
*11	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	33218	2	3	9	N	3	6	17

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46 1	402 2	N	1							1	
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	45 1	385 2	N	-0-							1	
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	47 1	398 2	N	-0-							1	
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	49 1	381 2	N	-0-							1	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	64 1	437 2	N	-0-							1	
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55 1	455 2	N	-0-			1 0				-0-	
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809																	
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	113 1	989 2	N	1			1 1				2	
07	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	119 1	1027 2	N	-0-			1 1				1	
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	125 1	1056 2	N	-0-							2	
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	124 1	969 2	N	-0-			1 1				1	
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	164 1	1128 2	N	1							2	
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	122 1	1015 2	N	-0-			1 1				1	
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557																	
06	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	244 1	2132 2	N	2			2 1				4	
07	2852 X	2570	-0-	-282	-0-	267 1	2301 2	N	2			2 1				4	
08	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	264 1	2223 2	N	1							5	
09	2760 X	2315	-0-	-445	-0-	263 1	2051 2	N	1			1 0		2 1		3	
10	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	308 1	2114 2	N	2			1 1				4	
11	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	253 1	2107 2	N	2			1 0		2 1		3	
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686																	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	N	-0-							-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 2	N	-0-							-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	76 2	N	-0-							-0-	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9 1	68 2	N	-0-							-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 2	N	-0-							-0-	
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	6 1	48 2	N	-0-							-0-	
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700																	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-							-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-							-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092																	
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3941 2	3 9	N	3			3 1				5	
07	4557 X	4114	-0-	-443	-0-	4110 2	4 9	N	4			3 1				6	
08	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	4080 2	1 9	N	1							7	
09	4410 X	3784	-0-	-626	-0-	3781 2	3 9	N	3			2 0		3 1		5	
10	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3976 2	3 9	N	3			2 1				6	
11	3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3917 2	3 9	N	3			1 0		3 1		5	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		6022	RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6594 - 6925			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
WEST STATE		WELL #:		402E	RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 5056 - 5745			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5104	RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 4272 - 4766			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		3209	RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5299 - 7854			
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW 130		WELL #:		3303	RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4260 - 5837			
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		5029	RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4864 - 5326			
06	1230 X	928	-0-	-302	-0-	928	2			Y	-0-			1
07	1271 X	1055	-0-	-216	-0-	1055	2			Y	-0-			1
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			1
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1			1
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-			1
WEST RANCH 138		WELL #:		2201	RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6516 - 8092			
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-		1		
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	51	1	440	2	N	-0-		1		
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	52	1	434	2	N	-0-		1		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-		1		
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	61	1	418	2	N	-0-		1		
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-		1		
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962															
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-		-0-		
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-		-0-		
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	N	-0-		-0-		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-		-0-		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-		-0-		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-		-0-		
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630															
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	-0-		1		
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	70	1	606	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	71	1	598	2	N	-0-		1		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-		1		
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	84	1	575	2	N	-0-		1		
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	68	1	570	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375															
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	97	1	818	2	N	1		2		
						1	9								
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-	1 1	1		
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	114	1	782	2	N	-0-		1		
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	96	1	799	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742															
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-		-0-		
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-		-0-		
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-		-0-		
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-		-0-		
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	2	N	-0-		-0-		
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-		-0-		
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324															
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-		-0-		
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-		
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-		-0-		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-		
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-		

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-			1	
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	32	1	274	2	N	-0-			1	
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	N	-0-			1	
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-	1 0		-0-	
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	37	1	252	2	N	-0-			-0-	
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	2	N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902															
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180															
06	2040 X	1732	-0-	-308	-0-	1732	2			Y	-0-			1	
07	2108 X	1994	-0-	-114	-0-	1994	2			Y	-0-			1	
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			1	
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1 9		Y	1			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560															
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1 9		Y	1			1	
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-			1	
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			1	
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1 9		Y	1			-0-	
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1 9		Y	1			1	
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718															
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1			1	
						1	9								
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-			1	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-			1	
09	480 N	150	-0-	-330	-0-	17	1	133	2	N	-0-	1 0		-0-	
10	279 N	125	-0-	-154	-0-	16	1	109	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616															
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-			1		
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	46	1	401	2	N	-0-			1		
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	47	1	400	2	N	-0-			1		
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	2	N	-0-			1		
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	54	1	370	2	N	-0-			1		
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-	1 0		-0-		
WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790																
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	198	1	1727	2	Y	1	1 1		2		
						1	9									
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	206	1	1775	2	Y	2	1 1		3		
						2	9									
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	209	1	1762	2	Y	1			4		
						1	9									
09	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	207	1	1612	2	Y	-0-	1 0	1 1	2		
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	238	1	1634	2	Y	2	1 1		3		
						2	9									
11	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	198	1	1652	2	Y	2	1 0	2 1	2		
						2	9									
WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996																
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-			1		
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	41	1	353	2	N	-0-			1		
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	40	1	335	2	N	-0-			1		
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1 1		-0-		
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	47	1	325	2	N	1			1		
						1	9									
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	1 0		-0-		
WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108																
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
07	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	112	1	963	2	N	2	1 1		2		
						2	9									
08	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	113	1	947	2	N	-0-			2		
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	112	1	869	2	N	-0-	1 1		1		
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	133	1	912	2	N	-0-			1		
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372																
06	2070 X	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			Y	-0-			1		
07	2139 X	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			Y	-0-			1		
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			1		
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1 9		Y	1			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1		
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			1		
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410																
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-			21		
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-			21		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-			21		
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	2	N	-0-			21		
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-			21		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-			21		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	286	1	2501	2	N	34	2	1		171	
07	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	37	9	2573	2	N	14	2	1		183	
08	3317 X	2779	-0-	-538	-0-	15	9	2477	2	N	7				190	
09	3210 X	2574	-0-	-636	-0-	294	1	2276	2	N	5	1	0	2	1	192
10	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	6	9	2526	2	N	8	1	1		199	
11	2820 X	2756	-0-	-64	-0-	9	9	2456	2	N	5	1	0	2	1	201
						294	6									
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245																
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-				1	
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	44	1	384	2	N	-0-				1	
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	45	1	376	2	N	-0-				1	
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	44	1	342	2	N	-0-				1	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	2	N	-0-				1	
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	42	1	350	2	N	-0-	1	0		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444																
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	1	1	1		2	
07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	1	9	848	2	N	1	1	1		2	
08	1209 N	920	-0-	-289	-0-	98	1	822	2	N	-0-				2	
09	960 N	852	-0-	-108	-0-	97	1	755	2	N	-0-	1	1		1	
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	111	1	761	2	N	-0-				1	
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	89	1	742	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238																
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1				1	
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-	1	1		-0-	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-				-0-	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273																
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-				-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-				-0-	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-				-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-				-0-	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-				-0-	
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW 130															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 616999												CAPACITY			
WELL #: 3304												RRCID -> 225557			
COMPL. DATE 11/03/2007												TOTAL DEPTH 6277			
PERF. 4928 - 5186															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH												WELL #: 2213			
												RRCID -> 225729			
												COMPL. DATE 05/05/2008			
												TOTAL DEPTH 4450			
												PERF. 2534 - 3220			
06	750 N	607	-0-	-143	-0-		62	1	545	2	N	-0-			24
07	620 N	581	-0-	-39	-0-		60	1	520	2	N	1	1		24
							1	9							
08	620 N	502	-0-	-118	-0-		53	1	449	2	N	-0-			24
09	600 N	452	-0-	-148	-0-		51	1	401	2	N	-0-			24
10	589 N	485	-0-	-104	-0-		62	1	423	2	N	-0-			24
11	480 N	451	-0-	-29	-0-		48	1	403	2	N	-0-			24

WEST RANCH												WELL #: 3406			
												RRCID -> 226283			
												COMPL. DATE 11/10/2006			
												TOTAL DEPTH 8200			
												PERF. 6474 - 7672			
06	1950 X	1918	-0-	-32	-0-		197	1	1720	2	N	1	1		14
							1	9							
07	2015 X	1948	-0-	-67	-0-		202	1	1743	2	N	3	2	1	15
							3	9							
08	2046 X	1909	-0-	-137	-0-		203	1	1706	2	N	-0-			15
09	1980 X	1780	-0-	-200	-0-		202	1	1577	2	N	1	1	0	14
							1	9							
10	2046 X	1861	-0-	-185	-0-		236	1	1624	2	N	1	1	1	14
							1	9							
11	1920 X	1815	-0-	-105	-0-		194	1	1618	2	N	3	1	0	14
							3	9							

WEST RANCH												WELL #: 6034			
												RRCID -> 226472			
												COMPL. DATE 11/21/2006			
												TOTAL DEPTH 4700			
												PERF. 3688 - 4240			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		34	1	296	2	N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-		36	1	311	2	N	1			1
							1	9							
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-		36	1	307	2	N	-0-			1
09	330 N	316	-0-	-14	-0-		36	1	280	2	N	-0-	1	0	-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-		37	1	254	2	N	-0-			-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-		27	1	227	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH												WELL #: 3207			
												RRCID -> 226572			
												COMPL. DATE 07/21/2007			
												TOTAL DEPTH 8744			
												PERF. 6270 - 6486			
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2			Y	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2			Y	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2			Y	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			Y	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			Y	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH												WELL #: 3306			
												RRCID -> 226598			
												COMPL. DATE 12/13/2006			
												TOTAL DEPTH 7242			
												PERF. 5386 - 6120			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		9	1	81	2	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-		9	1	78	2	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-		10	1	82	2	N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		10	1	75	2	N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		11	1	79	2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-		9	1	77	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1	1
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	1	9	600	2	N	1	1	1	1
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	70	1	582	2	N	-0-	1	1	1
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	1	9	542	2	N	1	1	1	1
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	79	1	545	2	N	-0-	1	1	1
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	66	1	555	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834														
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			1
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-			1
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			1
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1			1
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815														
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940														
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	Y	1			1
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			1
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			1
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442														
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	2	N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	25	1	211	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																							
WEST RANCH WELL #: 5041												RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5134	-	5346	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	1530	X	1331	-0-	-199	-0-	1331	2			Y	-0-					1						
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					1						
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					1						
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2		1	9	Y	1				-0-						
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2		1	9	Y	1				1						
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					1						
WEST RANCH												WELL #: 5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5356	-	5790
06	2280	X	1983	-0-	-297	-0-	1983	2			Y	-0-					1						
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					1						
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					1						
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2		1	9	Y	1				-0-						
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2		1	9	Y	1				1						
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					1						
WEST RANCH												WELL #: 5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL	DEPTH	5607	PERF.	4998	-	5366
06	1890	X	1431	-0-	-459	-0-	1431	2			Y	-0-					1						
07	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			Y	-0-					1						
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					1						
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2		1	9	Y	1				-0-						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1						
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					1						
WEST RANCH												WELL #: 3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL	DEPTH	8570	PERF.	6140	-	6160
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	370	1	3232	2	N	3	2	1			4						
							3	9															
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	384	1	3315	2	N	3	2	1			5						
							3	9															
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	384	1	3238	2	N	1					6						
							1	9															
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	377	1	2938	2	N	2	1	0	3	1	4						
							2	9															
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	451	1	3098	2	N	3	2	1			5						
							3	9															
*11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	365	1	3044	2	N	3	1	0	3	1	4						
							3	9															
WEST RANCH												WELL #: 3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	5634	-	6660
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	2	N	-0-					1						
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	1			-0-						
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-						
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-						
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	33	1	228	2	N	-0-					-0-						
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5143 - 5264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	1 9	1516	2	N	1					1
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	1 9	1721	2	N	1	1 1				1
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1	1 9	1625	2	N	1					2
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	1 9	1509	2	N	1	1 1				2
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227 1	1 9	1563	2	N	1	1 1				2
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1	2 9	1472	2	N	2	1 0		1 1		2
WEST RANCH						WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6638 - 7172				
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	1257	2	N	1	1 1				2
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	1305	2	N	1	1 1				2
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	1273	2	N	1					3
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	152 1	1 9	1182	2	N	1	1 0		1 1		2
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	1231	2	N	1	1 1				2
11	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	147 1	2 9	1226	2	N	2	1 0		1 1		2
WEST RANCH						WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6988 - 7150				
06	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	2066	2	N	2	2 1				3
07	2635 X	2358	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	2111	2	N	2	2 1				3
08	2573 X	2310	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	2064	2	N	1					4
09	2490 X	2265	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	2006	2	N	2	1 0		2 1		3
10	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	310 1	1 9	2128	2	N	1	1 1				3
*11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253 1	3 9	2115	2	N	3	1 0		2 1		3
WEST RANCH						WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6112 - 6252				
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	1 9		Y	1					-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	1 9		Y	1					1
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-	1 1				-0-
WEST RANCH						WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5375 - 5916				
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	1 9		Y	1					1
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-	1 1				-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	1 9		Y	1					1
*11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-	1 1				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
06	6 N	1	-0-	-5	-0-			1	2				N	-0-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-			1	2				N	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2				N	-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2		N	-0-
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750														
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			119	1	1044	2		N	180
								198	9					137
07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-			131	1	1134	2		N	14
								15	9					1
08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-			127	1	1069	2		N	16
								18	9					
09	1350 N	1071	-0-	-279	-0-			121	1	939	2		N	10
								11	9					1
10	1271 N	1112	-0-	-159	-0-			140	1	961	2		N	10
								11	9					1
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-			117	1	978	2		N	7
								8	9					1
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050														
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-			232	1	2029	2		N	2
								2	9					2
07	2480 N	2382	-0-	-98	-0-			247	1	2132	2		N	3
								3	9					2
08	2449 N	2354	-0-	-95	-0-			250	1	2103	2		N	1
								1	9					
09	2250 N	2169	-0-	-81	-0-			247	1	1921	2		N	1
								1	9					1
10	2387 N	2231	-0-	-156	-0-			283	1	1947	2		N	1
								1	9					1
11	2280 N	2183	-0-	-97	-0-			233	1	1947	2		N	3
								3	9					1
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150														
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-			82	1	719	2		N	1
								1	9					1
07	899 N	812	-0-	-87	-0-			84	1	727	2		N	1
								1	9					1
08	806 N	777	-0-	-29	-0-			82	1	694	2		N	1
								1	9					
09	810 N	730	-0-	-80	-0-			83	1	647	2		N	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-			103	1	705	2		N	-0-
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-			84	1	703	2		N	1
								1	9					

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	112 1	977 2	N	1	1 1			2	
07	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	113 1	977 2	N	1	1 1			2	
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	114 1	960 2	N	-0-				2	
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	114 1	887 2	N	-0-	1 1			1	
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	133 1	913 2	N	1				2	
11	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	111 1	928 2	N	-0-	1 1			1	
WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525														
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	10 1	89 2	N	-0-				-0-	
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	11 1	97 2	N	-0-				-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 2	N	-0-				-0-	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	-0-				-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 2	N	-0-				-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818														
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66 1	580 2	N	1	1 1			1	
07	1209 N	904	-0-	-305	-0-	94 1	808 2	N	2	1 1			2	
08	1023 N	686	-0-	-337	-0-	73 1	613 2	N	-0-				2	
09	660 N	359	-0-	-301	-0-	41 1	318 2	N	-0-	1 1			1	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	125 1	859 2	N	-0-				1	
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	92 1	771 2	N	1	1 1			1	
WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290														
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-				-0-	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	9 1	79 2	N	-0-				-0-	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 2	N	-0-				-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	9 1	73 2	N	-0-				-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	11 1	77 2	N	-0-				-0-	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	-0-				-0-	
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618														
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	235 2	N	-0-				-0-	
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	20 1	172 2	N	-0-				-0-	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	284 2	N	1				1	
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	30 1	233 2	N	-0-	1 0			-0-	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35 1	243 2	N	-0-				-0-	
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	28 1	232 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875														
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-				1	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-				1	
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	-0-				1	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 2	1 9	Y	1				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1	
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-				1	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216														
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-			1
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	43	1	367	2	N	-0-			1
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	43	1	358	2	N	-0-			1
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	43	1	331	2	N	-0-	1 1		-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	49	1	338	2	N	1			1
						1	9							
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	41	1	340	2	N	-0-	1 0		-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210														
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162														
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	1 9		Y	1	1 1		1
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			1
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1 9		Y	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
*11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050														
06	3000 N	2781	-0-	-219	127	284	1	2480	2	N	15	2 1		135
						17	9							
07	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	291	1	2512	2	N	6	2 1		139
						7	9							
08	2976 X	2754	-0-	-222	-0-	292	1	2458	2	N	4			143
						4	9							
09	2880 X	2574	-0-	-306	-0-	293	1	2280	2	N	1	1 0	2 1	141
						1	9							
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	345	1	2367	2	N	2	1 1		142
						2	9							
11	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	285	1	2381	2	N	6	1 0	2 1	145
						7	9							

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628														
06	1290 X	1248	-0-	-42	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-			21
07	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	18	1	1349	2	Y	-0-			21
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	17	1	1236	2	Y	-0-			21
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	1132	2	Y	-0-			21
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	2	Y	-0-			21
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	Y	-0-			21

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													CNTY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 5050													NON-ASSOCIATED RRCID -> 230388					CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2007					TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE																	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	2	Y	-0-				1																	
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	1	1	1		1																	
						1	9																									
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-				1																	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-				1																	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	-0-				1																	
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-				1																	
WEST RANCH													WELL #: 5089					RRCID -> 230389					COMPL. DATE 07/16/2007					TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044				
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	-0-				-0-																	
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-				-0-																	
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	2	N	-0-				-0-																	
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	19	1	149	2	N	-0-				-0-																	
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-				-0-																	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	2	N	-0-				-0-																	
WEST RANCH SOUTH													WELL #: 5106					RRCID -> 230391					COMPL. DATE 06/10/2007					TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794				
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	Y	1	1	1		3																	
						1	9																									
07	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	195	1	1683	2	Y	2	2	1		3																	
						2	9																									
08	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	191	1	1609	2	Y	-0-				3																	
09	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	188	1	1467	2	Y	1	1	0	1	2																	
						1	9																									
10	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	218	1	1500	2	Y	2	1	1		3																	
						2	9																									
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	179	1	1497	2	Y	2	1	0	2	2																	
						2	9																									
WEST RANCH													WELL #: 6031					RRCID -> 230469					COMPL. DATE 06/06/2007					TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515				
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	Y	1	1	1		2																	
						1	9																									
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	119	1	2152	2	Y	1	1	1		2																	
						1	9																									
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	115	1	1976	2	Y	1				3																	
						1	9																									
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	115	1	1781	2	Y	-0-	1	0	1	1																	
10	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	134	1	922	2	Y	1				2																	
						1	9																									
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	Y	1	1	1		2																	
						1	9																									
WEST RANCH													WELL #: 5038					RRCID -> 230471					COMPL. DATE 08/17/2007					TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020				
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	698	2	N	1	1	1		1																	
						1	9																									
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	90	1	781	2	N	1	1	1		1																	
						1	9																									
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	89	1	751	2	N	1				2																	
						1	9																									
09	780 N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-	1	1		1																	
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	103	1	705	2	N	-0-				1																	
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	80	1	669	2	N	1	1	1		1																	
						1	9																									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-				1
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	44	1	378	2	N	-0-				1
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-				1
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	45	1	352	2	N	-0-				1
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	53	1	362	2	N	-0-				1
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-	1	0		-0-
WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425															
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				1
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366															
06	2220 X	1796	-0-	-424	-0-	1796	2			Y	-0-				1
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				1
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-				1
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828															
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	126	1	1100	2	N	1	1	1		52
07	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	132	1	1139	2	N	1	1	1		52
08	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	122	1	1031	2	N	-0-				52
09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1		51
10	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	150	1	1034	2	N	1				52
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	2	N	-0-	1	1		51
WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516															
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	702	2	Y	1				1
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	1	1	711	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	681	2	Y	1				1
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	864	2	Y	1				1
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-				1
LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300															
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				-0-	
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				-0-	
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				-0-	
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210																
06	2340 X	2251	-0-	-89	-0-	2251	2			Y	-0-				1	
07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1	1	1		1	
08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-				1	
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1	9	Y	1				-0-	
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2738	2	1	9	Y	1				1	
*11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-				1	
ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010																
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-	
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290																
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	80	1	701	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
07	1085 N	852	-0-	-233	-0-	88	1	763	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	1				2	
						1	9									
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	85	1	662	2	N	-0-	1	1		1	
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	104	1	717	2	N	-0-				1	
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	735	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802																
06	2700 X	2466	-0-	-234	-0-	45	1	2420	2	Y	1				2	
						1	9									
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	47	1	2789	2	Y	1	1	1		2	
						1	9									
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	47	1	2634	2	Y	-0-				2	
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	49	1	2491	2	Y	-0-	1	1		1	
10	3100 N	3212	-0-	112	112	68	1	3143	2	Y	1				2	
						1	9									
*11	2720 N	2608	-0-	-112	-0-	57	1	2551	2	Y	-0-	1	1		1	

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1242

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470		PERF. 5972 - 6230						
LONGFELLOW FW		WELL #: 1101																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ALLISON				WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 2805 - 5600						
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-							-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-							-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-							-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	2	N	-0-							-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-							-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-							-0-
WEST STATE				WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2384 - 4312						
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-							-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2	N	-0-							-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-							-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	2	N	-0-							-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-							-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-							-0-
WEST RANCH				WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5586 - 8222						
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	2	N	-0-	1	1					1
07	3100 N	3404	-0-	304	304	353	1	3049	2	N	2	1	1					2
08	3100 N	3393	-0-	293	597	360	1	3032	2	N	1							3
09	2446 N	1849	-0-	-597	-0-	210	1	1637	2	N	2	1	0		1	1		3
10	1488 X	1251	-0-	-237	-0-	159	1	1091	2	N	1	1	1					3
11	1440 X	895	-0-	-545	-0-	96	1	798	2	N	1	1	0		2	1		1
WEST RANCH				WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 4076 - 6700						
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	145	1	1269	2	Y	14	1	1					92
07	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	151	1	1304	2	Y	9	1	1					100
08	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	151	1	1272	2	Y	9							109
09	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	148	1	1150	2	Y	11	1	0		1	1		118
10	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	173	1	1186	2	Y	10	1	1					127
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	151	1	1259	2	Y	11	1	1					137

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	299	1	2617	2	N	2	2	2	1			5
07	3875 X	3278	-0-	-597	-0-	340	1	2935	2	N	3	3	3	1			5
08	3875 X	3254	-0-	-621	-0-	345	1	2907	2	N	2						7
09	3750 X	2900	-0-	-850	-0-	330	1	2569	2	N	1	1	1	0	3	1	4
10	3844 X	3031	-0-	-813	-0-	385	1	2643	2	N	3	2	2	1			5
11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	304	1	2533	2	N	3	1	1	0	3	1	4
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004																	
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	157	1	1375	2	N	8	1	1				54
07	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	152	1	1315	2	N	28	1	1				81
08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	150	1	1265	2	N	-0-						81
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	155	1	1208	2	N	6	1	0		1	1	85
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	199	1	1368	2	N	16	1	1				100
*11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	165	1	1378	2	N	2	1	0		1	1	100
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628																	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	-0-						42
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	61	1	525	2	N	1						43
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2	N	-0-						43
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	60	1	466	2	N	-0-		1	1			42
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-						42
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	53	1	443	2	N	-0-						42
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520																	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	-0-						14
07	372 N	237	-0-	-135	-0-	25	1	212	2	N	-0-						14
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-						14
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-						14
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-						14
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	23	1	194	2	N	-0-						14
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474																	
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	204	1	1785	2	N	2	2	2	1			8
07	2511 N	1926	-0-	-585	-0-	200	1	1724	2	N	2	2	2	1			8
08	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	213	1	1796	2	N	1						9
09	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	211	1	1647	2	N	2	1	1	0	2	1	8
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	272	1	1871	2	N	1	1	1	1			8
*11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	211	1	1762	2	N	2	1	1	0	2	1	7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-	27
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	2	N	-0-	27
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-	27
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	16	1	125	2	N	-0-	27
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-	27
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-	27
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243												
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	94	1	822	2	N	41 1 1	41
07	1116 N	975	-0-	-141	-0-	100	1	866	2	N	8 1 1	48
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	103	1	865	2	N	9 1 1	57
09	960 N	590	-0-	-370	-0-	66	1	516	2	N	7 1 1	63
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1008	2	N	5 1 1	68
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	N	11 1 1	78
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292												
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-	1
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	N	-0-	1
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	2	N	-0-	1
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	53	1	414	2	N	-0-	1
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	62	1	427	2	N	-0-	1
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	51	1	427	2	N	-0-	1
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220												
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1 1 1	1
07	992 N	897	-0-	-95	-0-	93	1	803	2	N	1 1 1	1
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	88	1	744	2	N	1 1 1	2
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	-0- 1 1	1
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	100	1	690	2	N	-0- 1 1	1
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	72	1	601	2	N	1 1 1	1
WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240												
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-	10
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-	10
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-	10
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-	10
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-	10
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-	10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	3819 2	N	3		2 1		5
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	450 7	1 9	3887 2	N	6		3 1		8
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	4339 2	N	2				10
09	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	474 2	1 9	3696 2	N	2		2 0	4 1	6
10	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	554 3	1 9	3807 2	N	3		2 1		7
11	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	449 4	1 9	3742 2	N	4		2 0	4 1	5
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992														
06	3210 X	2524	-0-	-686	-0-	2524 2			Y	-0-				1
07	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	2915 2	1 9		Y	1		1 1		1
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2			Y	-0-				1
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2479 2	1 9		Y	1				-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3117 2	2 9		Y	2				2
*11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2511 2	1 9		Y	1		1 1		2
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345														
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	996 2	N	1		1 1		46
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	116 2	1 9	999 2	N	2		1 1		47
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	108 1		911 2	N	-0-				47
09	1110 N	921	-0-	-189	-0-	105 1		816 2	N	-0-		1 1		46
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	129 1		885 2	N	-0-				46
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	102 1	1 9	850 2	N	1		1 1		46
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564														
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	1259 2	N	1		1 1		2
07	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	149 1	1 9	1289 2	N	1		1 1		2
08	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	151 1	1 9	1273 2	N	1				3
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	153 1	1 9	1193 2	N	1		1 0	1 1	2
10	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	179 1	1 9	1233 2	N	1		1 1		2
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	1258 2	N	2		1 0	1 1	2
WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST STATE															
WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1		11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1		9
WEST RANCH															
WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236															
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	436	1	3811	2	N	3	3	1		6
07	4898 X	4491	-0-	-407	-0-	466	1	4019	2	N	5	4	1		7
08	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	474	1	3990	2	N	1				8
09	4740 X	4079	-0-	-661	-0-	464	1	3613	2	N	2	2	0	3 1	5
10	4588 X	4475	-0-	-113	-0-	568	1	3904	2	N	3	2	1		6
11	4350 X	4319	-0-	-31	-0-	462	1	3851	2	N	5	2	0	4 1	5
WEST RANCH															
WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672															
06	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	287	1	2510	2	N	2	2	1		4
07	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	311	1	2687	2	N	2	2	1		4
08	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	311	1	2622	2	N	1				5
09	2940 X	2733	-0-	-207	-0-	311	1	2421	2	N	1	1	0	2 1	3
10	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	366	1	2513	2	N	2	1	1		4
11	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	296	1	2472	2	N	2	1	0	2 1	3
LONGFELLOW															
WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850															
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	1	1	1		2
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	138	1	1190	2	N	1	1	1		2
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	2	N	-0-				2
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1		1
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	148	1	1017	2	N	2	1	1		2
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	N	-0-	1	1		1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON														
WELL #: 3021														
RRCID -> 236075														
COMPL. DATE 09/18/2007														
TOTAL DEPTH 8650														
PERF. 4586 - 8352														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	3000 N	2690	-0-	-310	71	276	1	2411	2	N	3	3	1	5
07	3011 X	2940	-0-	-71	-0-	305	1	2632	2	N	3	3	1	5
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	293	1	2471	2	N	1			6
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	290	1	2256	2	N	1	1	0	4
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	327	1	2249	2	N	1	1	1	4
*11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	277	1	2312	2	N	2	1	0	3
						2	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4014														
RRCID -> 236117														
COMPL. DATE 08/26/2007														
TOTAL DEPTH 5150														
PERF. 3510 - 4946														
06	2460 X	2131	-0-	-329	-0-	64	1	2067	2	Y	-0-			2
07	2542 X	2432	-0-	-110	-0-	67	1	2364	2	Y	1	1	1	2
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	Y	-0-			2
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	66	1	2174	2	Y	-0-	1	1	1
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	76	1	2580	2	Y	1			2
*11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	65	1	2199	2	Y	-0-	1	1	1
LONGFELLOW														
WELL #: 1205														
RRCID -> 236118														
COMPL. DATE 08/09/2007														
TOTAL DEPTH 8150														
PERF. 7044 - 7920														
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	1	1	1	1
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	84	1	721	2	N	1	1	1	1
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	80	1	678	2	N	1			2
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	80	1	621	2	N	-0-	1	1	1
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	96	1	659	2	N	-0-			1
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 706														
RRCID -> 236153														
COMPL. DATE 10/22/2007														
TOTAL DEPTH 8460														
PERF. 7760 - 8178														
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3311														
RRCID -> 236204														
COMPL. DATE 10/05/2007														
TOTAL DEPTH 7962														
PERF. 5186 - 7860														
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	2460 X	1811	-0-	-649	-0-	186	1 9	1623	2	N	2	2	1		3
07	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	254	1 9	2190	2	N	2	2	1		3
08	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	252	1 9	2123	2	N	1				4
09	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	250	1 9	1945	2	N	2	1	0	2 1	3
10	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	286	1 9	1962	2	N	1	1	1		3
11	2370 X	2198	-0-	-172	-0-	235	1 9	1960	2	N	3	1	0	2 1	3
LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830															
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1 9	1175	2	N	1	1	1		2
07	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	119	1 9	1029	2	N	1	1	1		2
08	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	124	1 9	1044	2	N	-0-				2
09	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	116	1 9	903	2	N	-0-	1	1		1
10	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	132	1 9	910	2	N	1				2
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	112	1 9	934	2	N	-0-	1	1		1
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282															
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	280	1 9	2451	2	N	3	3	1		6
07	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	297	1 9	2561	2	N	3	4	1		5
08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	297	1 9	2501	2	N	2				7
09	3030 X	2571	-0-	-459	-0-	292	1 9	2278	2	N	1	1	0	3 1	4
10	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	339	1 9	2327	2	N	1	1	1		4
11	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	278	1 9	2323	2	N	3	1	0	3 1	3
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684															
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6322	2	1 9	Y		1				2
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7214	2	1 9	Y		1	1	1		2
08	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		Y		-0-				2
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5792	2	2 9	Y		2				-0-
10	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7053	2	1 9	Y		1				1
*11	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2		Y		-0-				1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62 1	544 2	N	1	1 1			1
07	1054 N	917	-0-	-137	-0-	1 9	821 2	N	1	1 1			1
08	961 N	847	-0-	-114	-0-	95 1	757 2	N	-0-				1
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	95 1	737 2	N	1	1 1			1
10	930 N	801	-0-	-129	-0-	1 9	699 2	N	-0-				1
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	102 1	737 2	N	1	1 1			1
						88 1							
						1 9							
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584													
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296													
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	96 1	841 2	N	1	1 1			1
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	1 9	843 2	N	1	1 1			1
08	992 N	922	-0-	-70	-0-	98 1	823 2	N	1				2
09	930 N	864	-0-	-66	-0-	1 9	766 2	N	-0-	1 1			1
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	98 1	783 2	N	-0-				1
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	114 1	768 2	N	1	1 1			1
						92 1							
						1 9							
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388													
06	3840 X	2613	-0-	-1227	-0-	2612 2	1 9	Y	1				2
07	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287 2		Y	-0-	1 1			1
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		Y	-0-				1
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3024 2	1 9	Y	1				-0-
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3613 2	2 9	Y	2				2
*11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		Y	-0-	1 1			1
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710													
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	326 1	2849 2	N	2	2 1			4
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	2 9	2917 2	N	3	2 1			5
08	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	338 1	2877 2	N	1				6
09	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	3 9	2667 2	N	1	1 0	2 1		4
10	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	342 1	2752 2	N	1	1 1			4
11	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	1 9	2750 2	N	4	1 0	3 1		4
						400 1							
						1 9							
						330 1							
						4 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502												RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	7075	PERF.	6667	-	6860		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172	2			Y	-0-					-0-					
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319	2			Y	-0-					-0-					
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		308	2			Y	-0-					-0-					
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2			Y	-0-					-0-					
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327	2			Y	-0-					-0-					
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		462	2			Y	-0-					-0-					
WEST RANCH												WELL #:	2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3120	-	4064
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	114	2	N	-0-					-0-					
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-		16	1	135	2	N	-0-					-0-					
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	149	2	N	-0-					-0-					
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	140	2	N	-0-					-0-					
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	153	2	N	-0-					-0-					
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	165	2	N	-0-					-0-					
ALLISON												WELL #:	2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	6293	PERF.	4564	-	6050
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	23	2	N	-0-					-0-					
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-					-0-					
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-					-0-					
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-		3	1	22	2	N	-0-					-0-					
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-					
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-					
WEST RANCH												WELL #:	7044	RRCID ->	237763	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL	DEPTH	5026	PERF.	3190	-	4454
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	1347	2	N	11	1	1			55					
07	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	-0-		148	1	1276	2	N	8	1	1			62					
08	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	-0-		156	1	1312	2	N	11					73					
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	-0-		159	1	1242	2	N	16	1	0	1	1	87					
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-		181	1	1246	2	N	8	1	1			94					
11	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	-0-		133	1	1111	2	N	18	1	0	1	1	110					
LONGFELLOW												WELL #:	203	RRCID ->	237764	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	7606	PERF.	5534	-	7360
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	428	2	N	1	1	1			1					
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	-0-		49	1	421	2	N	1	1	1			1					
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	-0-		49	1	410	2	N	-0-					1					
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	-0-		49	1	378	2	N	-0-					1					
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	-0-		57	1	390	2	N	-0-					1					
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	408	2	N	-0-					1					
ALLISON												WELL #:	4704	RRCID ->	237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL	DEPTH	9610	PERF.	5854	-	6190
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-		1436	2	1	9	Y	1					1					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1					
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-		1474	2			Y	-0-					1					
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-		1536	2	1	9	Y	1					-0-					
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-		1971	2	1	9	Y	1					1					
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-		1480	2			Y	-0-					1					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659.700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-		97	1	849	2	N	1	1	1			1
07	992 N	979	-0-	-13	-0-		102	1	876	2	N	1	1	1			1
08	992 N	970	-0-	-22	-0-		103	1	866	2	N	1					2
09	960 N	902	-0-	-58	-0-		103	1	799	2	N	-0-	1	1			1
10	992 N	946	-0-	-46	-0-		120	1	826	2	N	-0-					1
11	930 N	925	-0-	-5	-0-		99	1	825	2	N	1	1	1			1
							1	9									
WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416																	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-		16	1	143	2	N	-0-					12
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-		45	1	391	2	N	-0-					12
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-		41	1	349	2	N	-0-					12
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-		39	1	308	2	N	-0-					12
10	403 N	344	-0-	-59	-0-		44	1	300	2	N	-0-					12
11	390 N	328	-0-	-62	-0-		35	1	293	2	N	-0-					12
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056																	
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-		68	1	595	2	N	1	1	1			1
07	961 N	840	-0-	-121	-0-		87	1	751	2	N	2	1	1			2
08	806 N	725	-0-	-81	-0-		77	1	648	2	N	-0-					2
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-		78	1	606	2	N	-0-	1	1			1
10	837 N	714	-0-	-123	-0-		91	1	623	2	N	-0-					1
11	690 N	634	-0-	-56	-0-		68	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685																	
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		126	1	1097	2	N	1	1	1			2
07	1674 N	1455	-0-	-219	-0-		151	1	1303	2	N	1	1	1			2
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-		146	1	1231	2	N	1					3
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		143	1	1112	2	N	1	1	0	1	1	2
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-		166	1	1141	2	N	1	1	1			2
11	1320 N	1196	-0-	-124	-0-		128	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560																	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-		12	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-		12	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-		12	1	99	2	N	-0-					-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-		9	1	67	2	N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-		27	1	226	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	204 1	1784 2	1 9	N		1	1 1				3
07	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	210 1	1814 2	2 9	N		2	2 1				3
08	2108 N	2000	-0-	-108	-0-	212 1	1787 2	1 9	N		1					4
09	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	213 1	1660 2	1 9	N		-0-	1 0		1 1		2
10	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	252 1	1730 2	2 9	N		2	1 1				3
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	209 1	1745 2	2 9	N		2	1 0		2 1		2
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042																
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	103 1	900 2	1 9	N		1	1 1				1
07	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	104 1	898 2	1 9	N		1	1 1				1
08	1085 N	986	-0-	-99	-0-	105 1	880 2	1 9	N		1					2
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	105 1	818 2	1 9	N		-0-	1 1				1
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	123 1	843 2	1 9	N		-0-					1
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	106 1	887 2	1 9	N		1	1 1				1
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950																
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	115 1	1006 2	1 9	N		1	1 1				46
07	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	145 1	1253 2	1 9	N		1	1 1				46
08	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	133 1	1118 2	1 9	N		1					47
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	129 1	1005 2	1 9	N		-0-	1 0		1 1		45
10	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	145 1	997 2	2 9	N		2	1 1				46
11	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	115 1	956 2	1 9	N		-0-	1 1				45
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168																
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	1 1	N		-0-					-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	1 1	N		-0-					-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	1 1	N		-0-					-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 2	1 1	N		-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	2 1	N		-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	1 1	N		-0-					-0-
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986																
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	1 9	N		1	1 1				1
07	899 N	752	-0-	-147	-0-	78 1	673 2	1 9	N		1	1 1				1
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78 1	660 2	1 9	N		-0-					1
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	78 1	611 2	1 9	N		1	1 1				1
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	92 1	632 2	1 9	N		-0-					1
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	76 1	637 2	1 9	N		1	1 1				1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-			97	1	846	2	N	1	1	1			10
07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-			109	1	938	2	N	1	1	1			10
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-			230	1	1936	2	N	1					11
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-			224	1	1748	2	N	-0-	1	1			10
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-			261	1	1794	2	N	2	1	1			11
11	2100	N	2002	-0-	-98	-0-			214	2	1785	2	N	3	1	0	2	1	11
									3	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520																			
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-			34	1	297	2	N	-0-					4
07	558	N	434	-0-	-124	-0-			45	1	389	2	N	-0-					4
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-			55	1	467	2	N	-0-					4
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-			56	1	435	2	N	-0-					4
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-			58	1	397	2	N	-0-					4
11	510	N	334	-0-	-176	-0-			36	1	298	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134																			
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-			73	1	640	2	N	1	1	1			1
07	775	N	740	-0-	-35	-0-			77	1	662	2	N	1	1	1			1
08	744	N	731	-0-	-13	-0-			78	1	653	2	N	-0-					1
09	720	N	679	-0-	-41	-0-			77	1	601	2	N	1	1	1			1
10	744	N	722	-0-	-22	-0-			92	1	630	2	N	-0-					1
11	720	N	707	-0-	-13	-0-			76	1	630	2	N	1	1	1			1
									1	9									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318																			
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-			23	1	204	2	N	24					127
07	279	N	263	-0-	-16	-0-			25	1	213	2	N	23					150
08	279	N	267	-0-	-12	-0-			25	1	214	2	N	25					175
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-			28	1	203	2	N	32					207
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-			35	1	205	2	N	21	159	1			69
11	270	N	248	-0-	-22	-0-			30	1	200	2	N	22					91
									23	9									
									24	1									
									24	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172																			
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-			24	1	211	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-			23	1	196	2	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-			29	1	243	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-			41	1	318	2	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-			43	1	293	2	N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-			34	1	285	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-		65 1	564 2	N		1	1 1			1
07	744 N	638	-0-	-106	-0-		66 1	571 2	N		1	1 1			1
08	682 N	631	-0-	-51	-0-		67 1	564 2	N		-0-				1
09	630 N	590	-0-	-40	-0-		67 1	523 2	N		-0-				1
10	651 N	463	-0-	-188	-0-		59 1	404 2	N		-0-				1
11	600 N	447	-0-	-153	-0-		48 1	398 2	N		1	1 1			1
							1 9								
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166															
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		128 1	1121 2	N		1	1 1			2
07	1333 N	1241	-0-	-92	-0-		129 1	1111 2	N		1	1 1			2
08	1364 N	1294	-0-	-70	-0-		137 1	1157 2	N		-0-				2
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-		136 1	1062 2	N		-0-	1 1			1
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		162 1	1110 2	N		2	1 1			2
11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-		134 1	1115 2	N		-0-	1 1			1
							2 9								
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090															
06	4290 X	4080	-0-	-210	-0-		4079 2	1 9	Y		1				2
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		4736 2	1 9	Y		1	1 1			2
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		4324 2		Y		-0-				2
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		4129 2	2 9	Y		2				-0-
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-		5280 2	2 9	Y		2				2
*11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		4101 2	1 9	Y		1	1 1			2
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010															
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		359 2	3134 2	N		2	2 1			4
07	3565 X	3334	-0-	-231	-0-		346 1	2984 2	N		4	3 1			5
08	3627 X	3091	-0-	-536	-0-		328 1	2762 2	N		1				6
09	3510 X	2858	-0-	-652	-0-		325 1	2531 2	N		2	1 0	3 1		4
10	3627 X	2968	-0-	-659	-0-		377 1	2590 2	N		1	1 1			4
11	3510 X	2880	-0-	-630	-0-		308 1	2569 2	N		3	1 0	3 1		3
							3 9								
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102															
06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-		635 1	5546 2	N		5	5 1			9
07	7192 X	6347	-0-	-845	-0-		658 1	5682 2	N		6	5 1			10
08	7192 X	6202	-0-	-990	-0-		658 1	5542 2	N		2				12
09	6960 X	5846	-0-	-1114	-0-		665 1	5179 2	N		2	2 0	5 1		7
10	6634 X	6099	-0-	-535	-0-		774 1	5319 2	N		5	3 1			9
11	6180 X	5957	-0-	-223	-0-		637 1	5314 2	N		5	2 0	5 1		7
							6 9								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			29
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			29
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			29
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1			28
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1			29
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			29
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280														
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1	1		2
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1		2
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			2
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	1	1	1
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1			2
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1	1		2
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347														
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	N	-0-			2
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	N	-0-			2
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	N	1			3
						1	9							
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	2	N	-0-	1	0	2
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	66	1	454	2	N	-0-			2
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	N	-0-			2
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350														
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	970	2	N	1	1		2
						1	9							
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	127	1	1094	2	N	1	1		2
						1	9							
08	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	125	1	1053	2	N	-0-			2
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	123	1	962	2	N	-0-	1	1	1
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	139	1	955	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	121	1	1005	2	N	-0-	1	1	1
ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590														
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170														
06	4320 X	3541	-0-	-779	-0-	3540	2	1	9	Y	1			2
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1	1		2
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-			2
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	Y	2			-0-
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	2	2	9	Y	2			2
*11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 5674 - 8860						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		2550 X	2303	-0-	-247	-0-			2303	2			Y	-0-					1	
07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-			2693	2			Y	-0-					1	
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-			2459	2			Y	-0-					1	
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-			2318	2	1	9	Y	1					-0-	
10		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-			2944	2	1	9	Y	1					1	
*11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-			2295	2			Y	-0-					1	

WEST RANCH						WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210						
06		4950 X	4732	-0-	-218	-0-			486	1	4243	2	N	3	3	1			6	
									3	9										
07		5797 X	4983	-0-	-814	-0-			517	1	4463	2	N	3	4	1			5	
									3	9										
08		5797 X	4944	-0-	-853	-0-			525	1	4417	2	N	2					7	
									2	9										
09		5610 X	4486	-0-	-1124	-0-			510	1	3974	2	N	2	1	0		3	1	5
									2	9										
10		5363 X	4829	-0-	-534	-0-			613	1	4213	2	N	3	2	1			6	
									3	9										
11		4830 X	4721	-0-	-109	-0-			505	1	4212	2	N	4	1	0		4	1	5
									4	9										

WEST RANCH						WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6058 - 8093						
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-			158	1	1377	2	N	1	1	1			2	
									1	9										
07		1643 N	1543	-0-	-100	-0-			160	1	1382	2	N	1	1	1			2	
									1	9										
08		1612 N	1557	-0-	-55	-0-			165	1	1392	2	N	-0-					2	
09		1530 N	1471	-0-	-59	-0-			167	1	1303	2	N	1	1	1			2	
									1	9										
10		1550 N	1541	-0-	-9	-0-			196	1	1344	2	N	1	1	1			2	
									1	9										
11		1500 N	1474	-0-	-26	-0-			158	1	1314	2	N	2	1	0		1	1	2
									2	9										

WEST RANCH						WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 5518 - 5704						
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-			2	1	17	2	N	1					1	
									1	9										
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-			2	1	19	2	N	-0-					1	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-			2	1	19	2	N	-0-					1	
09		30 N	20	-0-	-10	-0-			2	1	18	2	N	-0-					1	
10		31 N	18	-0-	-13	-0-			2	1	16	2	N	-0-					1	
11		30 N	17	-0-	-13	-0-			2	1	14	2	N	1	1	1			1	
									1	9										

WEST STATE						WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6090 - 6290						
06		2370 X	1881	-0-	-489	-0-			1881	2			Y	-0-					1	
07		2449 X	2255	-0-	-194	-0-			2255	2			Y	-0-					1	
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			1992	2			Y	-0-					1	
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-			1869	2	1	9	Y	1					-0-	
10		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-			2204	2	1	9	Y	1					1	
*11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-			1921	2			Y	-0-					1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																							
WEST RANCH WELL #: 6068												RRCID ->	239066	COMPL.	DATE 01/30/2008	TOTAL	DEPTH	8984	PERF.	5520 -	5950		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		770	2			Y	-0-					-0-				
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-		855	2			Y	-0-					-0-				
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		781	2			Y	-0-					-0-				
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-		741	2			Y	-0-					-0-				
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	-0-		957	2			Y	-0-					-0-				
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		738	2			Y	-0-					-0-				
WEST RANCH												WELL #:	6067	RRCID ->	239068	COMPL.	DATE 01/26/2008	TOTAL	DEPTH	9290	PERF.	7132 -	9070
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	249	2	N	-0-					-0-				
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	-0-		29	1	254	2	N	-0-					-0-				
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	-0-		30	1	249	2	N	1					1				
									1	9													
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	-0-		29	1	228	2	N	-0-		1	1		-0-				
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	-0-		35	1	243	2	N	-0-					-0-				
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	249	2	N	-0-					-0-				
ALLISON												WELL #:	4802	RRCID ->	239069	COMPL.	DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH	7275	PERF.	5136 -	7010
06	5010	X	4585	-0-	-425	-0-	-0-		4585	2			Y	-0-					2				
07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	-0-		6680	2	1	9	Y	1		1	1		2				
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	-0-		6778	2			Y	-0-					2				
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	-0-		6298	2	2	9	Y	2					-0-				
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	-0-		7698	2	3	9	Y	3					3				
*11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	-0-		6151	2			Y	-0-		1	1		2				
WEST RANCH												WELL #:	8034	RRCID ->	239089	COMPL.	DATE 02/03/2008	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7230 -	7712
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	498	2	N	-0-					4				
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	-0-		58	1	503	2	N	-0-					4				
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	-0-		57	1	478	2	N	-0-					4				
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	-0-		56	1	435	2	N	-0-					4				
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	-0-		65	1	443	2	N	-0-					4				
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	460	2	N	-0-					4				
WEST RANCH												WELL #:	8030	RRCID ->	239094	COMPL.	DATE 11/11/2007	TOTAL	DEPTH	6730	PERF.	5236 -	6378
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	219	2	N	-0-					-0-				
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	-0-		26	1	222	2	N	-0-					-0-				
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	-0-		26	1	218	2	N	-0-					-0-				
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	-0-		25	1	195	2	N	-0-					-0-				
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	-0-		31	1	214	2	N	-0-					-0-				
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	-0-		25	1	209	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH												WELL #:	5068	RRCID ->	239101	COMPL.	DATE 03/10/2008	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	7577 -	9700
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	218	2	N	-0-					-0-				
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	-0-		24	1	209	2	N	-0-					-0-				
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	-0-		24	1	203	2	N	-0-					-0-				
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	-0-		23	1	181	2	N	-0-					-0-				
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	-0-		26	1	180	2	N	-0-					-0-				
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	-0-		21	1	174	2	N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 8023															
RRCID -> 239121															
COMPL. DATE 04/12/2008															
TOTAL DEPTH 6060															
PERF. 5226 - 5868															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	Y	-0-				1	
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-				1	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-				1	
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	Y	1				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1	
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-				1	
ALLISON 4															
WELL #: 203															
RRCID -> 239158															
COMPL. DATE 03/14/2008															
TOTAL DEPTH 6315															
PERF. 5288 - 5522															
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-				1	
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-				1	
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-				1	
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	1				-0-	
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	1				1	
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2	Y	-0-				1	
ALLISON															
WELL #: 2117															
RRCID -> 239159															
COMPL. DATE 05/21/2009															
TOTAL DEPTH 9549															
PERF. 6510 - 9350															
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	1				1	
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	Y	-0-				1	
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	Y	-0-				1	
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2	Y	1				-0-	
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	1				1	
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	-0-				1	
LONGFELLOW STATE SS															
WELL #: 4001															
RRCID -> 239290															
COMPL. DATE 06/27/2007															
TOTAL DEPTH 6705															
PERF. 2140 - 2635															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 4602															
RRCID -> 239291															
COMPL. DATE 07/11/2009															
TOTAL DEPTH 5130															
PERF. 2344 - 3414															
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N			-0-	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	97	2	N			-0-	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	11	1	92	2	N			-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N			-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N			-0-	
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 2712S															
RRCID -> 239293															
COMPL. DATE 02/08/2008															
TOTAL DEPTH 4872															
PERF. 2630 - 4714															
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N			-0-	
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	63	2	N			-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N			-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	47	2	N			-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	51	2	N			-0-	
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	718	2	N	5	35	1	39
07	992 N	860	-0-	-132	-0-	89	1	771	2	N	-0-			39
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	89	1	749	2	N	-0-			40
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	89	1	690	2	N	-0-	1	1	39
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	103	1	706	2	N	-0-			39
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	85	1	705	2	N	-0-	1	1	39
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000														
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916														
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002														
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	561	2	N	1	1	1	1
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	70	1	605	2	N	1	1	1	1
08	744 N	687	-0-	-57	-0-	73	1	614	2	N	-0-			1
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	1	1	1	1
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	84	1	574	2	N	-0-			1
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	68	1	567	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698														
06	2190 X	1506	-0-	-684	-0-	1506	2			Y	-0-			1
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			1
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			1
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
*11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 616999 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954														
WELL #: 7038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73 1	1	642 2	N	1	1 1		1	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	1 9	9	653 2	N	1	1 1		1	
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	76 1	1	610 2	N	-0-			1	
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	72 1	1	547 2	N	1	1 1		1	
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	70 1	1	537 2	N	-0-			1	
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	1 9	9	518 2	N	1	1 1		1	
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590														
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-			-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			Y	-0-			-0-	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			Y	-0-			-0-	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			Y	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	119 1	1	1037 2	N	1	1 1		1	
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	158 1	1	1360 2	N	2	1 1		2	
08	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	143 1	1	1204 2	N	-0-			2	
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	137 1	1	1069 2	N	-0-	1 1		1	
10	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	160 1	1	1097 2	N	1			2	
11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1 9	9	1052 2	N	-0-	1 1		1	
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176														
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67 1	1	586 2	N	1	1 1		1	
07	1054 N	737	-0-	-317	-0-	77 1	1	660 2	N	-0-			1	
08	868 N	714	-0-	-154	-0-	76 1	1	638 2	N	-0-			1	
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	74 1	1	575 2	N	1	1 1		1	
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	1 9	9	597 2	N	-0-			1	
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	67 1	1	563 2	N	1	1 1		1	
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	77	1	984	2	Y	4	1 1	43	
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1045	2	Y	8	1 1	50	
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-		50	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	-0-	1 1	49	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	95	1	1066	2	Y	6		55	
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	-0-	1 1	54	
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586														
06	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	2581	2	1 9	Y	1			2	
07	3162 X	3044	-0-	-118	-0-	3044	2		Y	-0-	1 1		1	
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1 9	Y	1			2	
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	2	2 9	Y	2			-0-	
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	2	2 9	Y	2			2	
*11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		Y	-0-	1 1		1	
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541														
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	20	1	176	2	N	-0-		116	
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-		116	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	2	N	-0-		116	
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-		116	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-		116	
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-		116	
WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726														
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9 9	Y	8	134 1		26	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			26	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	739	2	36 9	Y	33			59	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	605	2	15 9	Y	14			73	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11 9	Y	10			83	
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	575	2	9 9	Y	8			91	
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752														
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	-0-		1	
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	69	1	593	2	N	1	1 1	1	
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	67	1	561	2	N	-0-		1	
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	65	1	509	2	N	-0-		1	
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	75	1	514	2	N	-0-		1	
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	1	1 1	1	

[illegible]

WEST RANCH				WELL #: 2225	RRCID -> 239351	COMPL. DATE 04/19/2008				TOTAL DEPTH	4270 PERF. 2480 - 3946				
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	132	1	1155	2	Y	8	1	1		107
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	148	1	1276	2	Y	3	1	1		109
08	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	142	1	1193	2	Y	4				113
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	142	1	1103	2	Y	7	1	0	1	118
10	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	168	1	1152	2	Y	5	1	1		122
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	133	1	1106	2	Y	1	1	1		122

LONGFELLOW STATE 600				WELL #:	1509	RRCID ->	239358	COMPL.	DATE 12/19/2007	TOTAL	DEPTH	7586	PERF.	4344	-	5264
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

	WEST	RANCH	SOUTH		WELL #:	7104	RRCID	->	239360	COMPL.	DATE	02/11/2008	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	4412	-	5194
06		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-						-0-
07		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-						-0-
08		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-						-0-
09		2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-						-0-
*10		2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-						-0-
*11		2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-						-0-

ALLISON				WELL #: 2115	RRCID -> 239362	COMPL. DATE 12/30/2007				TOTAL DEPTH	5170 PERF. 4110 - 4992				
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	243	1	2122	2	N	2	2	1	3
07	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	256	2	2209	2	N	3	2	1	4
08	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	255	1	2151	2	N	1			5
09	2700	X	2229	-0-	-471	-0-	253	1	1975	2	N	1	1	0	2 1 3
10	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	291	1	2003	2	N	1	1	1	3
11	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	243	1	2027	2	N	3	1	0	2 1 3

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	65 1	571 2	N	1	1	1	1	1	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	105 1	905 2	N	-0-	1	1	1	-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	94 1	793 2	N	-0-	1	1	1	-0-	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95 1	740 2	N	-0-	1	1	1	1	
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	107 1	739 2	N	-0-	1	1	1	1	
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	66 1	547 2	N	-0-	1	1	1	1	
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106														
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	N	-0-				-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	15 1	133 2	N	-0-				-0-	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	125 2	N	-0-				-0-	
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14 1	111 2	N	-0-				-0-	
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	17 1	115 2	N	-0-				-0-	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14 1	120 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130														
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34 1	295 2	N	1				1	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N	-0-				1	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-				1	
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	6 1	49 2	N	-0-	1	1		-0-	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 2	N	-0-				-0-	
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064														
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19 1	166 2	N	-0-				-0-	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	19 1	163 2	N	-0-				-0-	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	19 1	164 2	N	-0-				-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	19 1	151 2	N	-0-				-0-	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	23 1	158 2	N	-0-				-0-	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	19 1	159 2	N	-0-				-0-	
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578														
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	13 1	113 2	N	-0-				-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-				-0-	
08	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2		N	-0-				-0-	
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-				-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24 1	166 2	N	-0-				-0-	
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100														
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	60 1	527 2	N	-0-				1	
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	66 1	569 2	N	1	1	1	1	1	
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	65 1	546 2	N	-0-				1	
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	64 1	502 2	N	-0-				1	
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	75 1	516 2	N	-0-				1	
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	61 1	511 2	N	1	1	1	1	1	
						1 9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339		PERF. 6372 - 6764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	173	1 1	1516	2	N	1	1 1				2
07	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	184	1 1	1587	2	N	2	1 1				3
08	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	184	1 1	1546	2	N	-0-					3
09	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	181	1 1	1412	2	N	1	1 0	1 1			2
10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	212	1 1	1456	2	N	1	1 1				2
11	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	175	1 1	1463	2	N	2	1 0	1 1			2
LONGFELLOW STATE "F"				WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7605 - 8293				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6132 - 6760				
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1501	2	N	-0-	1 1				2
07	2108 N	1764	-0-	-344	-0-	183	1	1578	2	N	3	2 1				3
08	1953 N	1690	-0-	-263	-0-	179	1	1511	2	N	-0-					3
09	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	180	1 1	1402	2	N	1	1 0	1 1			2
10	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	209	1 1	1436	2	N	1	1 1				2
11	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	169	1 1	1414	2	N	2	1 0	1 1			2
LONGFELLOW				WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8124 - 9720				
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	157	1	1368	2	N	-0-	1 1				3
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	166	1 1	1434	2	N	1	1 1				3
08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	172	1 1	1445	2	N	1					4
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	170	1 1	1323	2	N	6	1 0	5 1			4
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	205	1 1	1406	2	N	5	4 1				5
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	172	1 1	1439	2	N	2	1 0	1 1			5
WEST RANCH				WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6360 - 6628				
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	13	1 1				57
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1 1	1087	2	N	1	1 1				57
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	123	1	1040	2	N	-0-					57
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	123	1	960	2	N	-0-	1 1				56
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	141	1 1	968	2	N	2	1 1				57
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	114	1 1	947	2	N	-0-	1 1				58

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	-0-			1	
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	46	1	394	2	N	-0-			1	
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	2	N	-0-			1	
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	N	-0-			1	
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	52	1	358	2	N	-0-			1	
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	2	N	-0-	1 0		-0-	
ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406															
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055															
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-			31	
07	558 N	428	-0-	-130	-0-	44	1	384	2	N	-0-			31	
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	41	1	344	2	N	-0-			31	
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	38	1	297	2	N	-0-	1 1		30	
10	434 N	333	-0-	-101	-0-	42	1	290	2	N	1			31	
						1	9								
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	33	1	272	2	N	-0-	1 1		30	
WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296															
06	1290 X	1265	-0-	-25	-0-	1264	2	1 9		Y	1			2	
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	1 1		1	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1 9		Y	1			2	
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2 9		Y	2			-0-	
10	3100 N	3103	-0-	3	-0-	3101	2	2 9		Y	2			2	
*11	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	2632	2			Y	-0-	1 1		1	
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576															
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	878	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	100	1	840	2	N	1			2	
						1	9								
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-	1 1		1	
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	N	-0-			1	
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	95	1	796	2	N	1	1 1		1	
						1	9								
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399															
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			1	
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			1	
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			1	
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1 9		Y	1			-0-	
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1 9		Y	1			1	
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2229														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 05/02/2008			
TOTAL DEPTH 4700														PERF. 4154 - 4446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-		1				
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	62	1	539	2	N	-0-		1				
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	61	1	515	2	N	-0-		1				
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	61	1	477	2	N	-0-		1				
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	72	1	497	2	N	-0-		1				
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	59	1	493	2	N	1	1 1	1				
						1	9										
WEST RANCH														WELL #: 2807N			
RRCID -> 240097														COMPL. DATE 05/21/2008			
TOTAL DEPTH 7708														PERF. 6232 - 7206			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	N	-0-		1				
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	1	1 1	1				
						1	9										
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	65	1	545	2	N	-0-		1				
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	N	1	1 1	1				
						1	9										
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	546	2	N	-0-		1				
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	1	1 1	1				
						1	9										
WEST RANCH														WELL #: 3218			
RRCID -> 240101														COMPL. DATE 02/12/2008			
TOTAL DEPTH 8250														PERF. 7198 - 7925			
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	420	1	3673	2	N	2	3 1	5				
						2	9										
07	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	438	1	3782	2	N	4	3 1	6				
						4	9										
08	4464 X	4177	-0-	-287	-0-	443	1	3732	2	N	2		8				
						2	9										
09	4320 X	3931	-0-	-389	-0-	447	1	3482	2	N	2	2 0	5				
						2	9										
10	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	527	1	3619	2	N	3	2 1	6				
						3	9										
11	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	437	1	3644	2	N	4	1 0	5				
						4	9										
WEST RANCH														WELL #: 3116			
RRCID -> 240106														COMPL. DATE 09/22/2016			
TOTAL DEPTH 8075														PERF. 5524 - 6780			
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-		-0-				
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-				
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-				
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-		-0-				
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-		-0-				
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-				
WEST RANCH														WELL #: 3314			
RRCID -> 240176														COMPL. DATE 06/26/2009			
TOTAL DEPTH 8910														PERF. 6252 - 8784			
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	215	1	1878	2	N	2	2 1	3				
						2	9										
07	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	210	1	1813	2	N	2	2 1	3				
						2	9										
08	2263 N	1989	-0-	-274	-0-	211	1	1777	2	N	1		4				
						1	9										
09	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	209	1	1628	2	N	-0-	1 0	2				
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	246	1	1694	2	N	2	1 1	3				
						2	9										
11	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	204	1	1701	2	N	2	1 0	2				
						2	9										

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH 138														
WELL #: 2707N														
RRCID -> 240178														
COMPL. DATE 05/15/2008														
TOTAL DEPTH 7040													PERF. 6722 - 6830	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE							
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	116 1	1011 2	N	1	1	1		48	
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	120 1	1034 2	N	1	1	1		48	
08	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	114 1	962 2	N	1				49	
09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	115 1	895 2	N	-0-	1	1		48	
10	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	131 1	897 2	N	-0-				48	
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	116 1	966 2	N	1	1	1		48	
LONGFELLOW														
WELL #: 1001														
RRCID -> 240432														
COMPL. DATE 03/21/2008														
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 6990 - 8848	
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	25 1	216 2	N	-0-	1	1		-0-	
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	27 1	230 2	N	-0-				-0-	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36 1	301 2	N	1				1	
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	25 1	193 2	N	-0-	1	0		-0-	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	315 2	N	-0-				-0-	
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36 1	300 2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 3124														
RRCID -> 240476														
COMPL. DATE 06/29/2008														
TOTAL DEPTH 5550													PERF. 4906 - 5340	
06	1950 X	1860	-0-	-90	-0-	1860 2		Y	-0-				1	
07	2015 X	1957	-0-	-58	-0-	1957 2		Y	-0-				1	
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-				1	
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1669 2	1 9	Y	1				-0-	
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2139 2	1 9	Y	1				1	
*11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-				1	
WEST STATE														
WELL #: 404														
RRCID -> 240481														
COMPL. DATE 03/19/2008														
TOTAL DEPTH 7507													PERF. 5126 - 7055	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-				-0-	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-				-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-				-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-				-0-	
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-				-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2228														
RRCID -> 240630														
COMPL. DATE 06/03/2008														
TOTAL DEPTH 4700													PERF. 3 - 4350	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-				-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-				-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-				-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-				-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-				-0-	
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-				-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 6091														
RRCID -> 240631														
COMPL. DATE 11/01/2008														
TOTAL DEPTH 8530													PERF. 6500 - 8215	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 2	Y	-0-				-0-	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2 1	147 2	Y	-0-				-0-	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	135 2	Y	-0-				-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 2	Y	-0-				-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 2	Y	-0-				-0-	
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2	Y	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2237														
RRCID -> 240633														
COMPL. DATE 08/06/2008														
TOTAL DEPTH 4674														
PERF. 3140 - 4482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 808														
RRCID -> 240640														
COMPL. DATE 03/31/2008														
TOTAL DEPTH 8130														
PERF. 7250 - 7934														
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	340	1	2967	2	N	1	2	1	4
						1	9							
07	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-	164	1	1414	2	N	1	2	1	3
						1	9							
08	3906 X	2448	-0-	-1458	-0-	260	1	2187	2	N	1			4
						1	9							
09	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-	297	1	2313	2	N	2	1	0	3
						2	9							
10	3906 X	2929	-0-	-977	-0-	372	1	2555	2	N	2	1	1	4
						2	9							
11	3300 X	2761	-0-	-539	-0-	295	1	2464	2	N	2	1	0	3
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2233														
RRCID -> 240641														
COMPL. DATE 07/15/2008														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 3104 - 4824														
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1			6
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			6
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			6
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1			5
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1			6
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			6
WEST RANCH														
WELL #: 8036														
RRCID -> 240858														
COMPL. DATE 07/05/2008														
TOTAL DEPTH 8256														
PERF. 7832 - 7940														
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	2	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2219														
RRCID -> 240934														
COMPL. DATE 12/21/2007														
TOTAL DEPTH 4815														
PERF. 4050 - 4350														
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1			1
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1			1
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2232														
RRCID -> 241331														
COMPL. DATE 07/01/2008														
TOTAL DEPTH 4700														
PERF. 4014 - 4474														
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			1
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			1
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			1
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	Y	1			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1			1
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-			1
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122														
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-			-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	23	1	181	2	N	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	26	1	178	2	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964														
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1343	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	162	1	1361	2	N	1			3
						1	9							
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	158	1	1234	2	N	1	1	0	2
						1	9							
10	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	185	1	1270	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	152	1	1271	2	N	2	1	0	2
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136														
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-			-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	32	1	280	2	N	1			1
						1	9							
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-			1
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	31	1	244	2	N	-0-	1	0	-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	37	1	255	2	N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	29	1	243	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 6040															
RRCID -> 242172															
COMPL. DATE 12/08/2007															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 3280 - 4216															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-			-0-	
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	35	1	306	2	N	1			1	
						1	9								
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-			1	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	1	-0-	
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 5097															
RRCID -> 242195															
COMPL. DATE 10/27/2008															
TOTAL DEPTH 9696															
PERF. 6305 - 7494															
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	-0-	1	1	2	
07	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	199	1	1713	2	N	3	2	1	3	
						3	9								
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	199	1	1678	2	N	-0-			3	
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	201	1	1565	2	N	1	1	0	2	
						1	9								
10	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	237	1	1631	2	N	2	1	1	3	
						2	9								
*11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	N	2	1	0	2	
						2	9							2	
WEST RANCH															
WELL #: 3224															
RRCID -> 242196															
COMPL. DATE 07/19/2008															
TOTAL DEPTH 7302															
PERF. 6026 - 6936															
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	N	3	4	1	6	
						3	9								
07	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	482	1	4162	2	N	5	4	1	7	
						6	9								
08	5394 X	4643	-0-	-751	-0-	493	1	4148	2	N	2			9	
						2	9								
09	5220 X	4258	-0-	-962	-0-	484	1	3771	2	N	3	2	0	6	
						3	9								
10	4929 X	4423	-0-	-506	-0-	562	1	3859	2	N	2	2	1	6	
						2	9								
11	4530 X	4363	-0-	-167	-0-	466	1	3891	2	N	5	2	0	5	
						6	9								
WEST RANCH SOUTH 4															
WELL #: 504															
RRCID -> 242197															
COMPL. DATE 08/13/2008															
TOTAL DEPTH 8160															
PERF. 7658 - 7950															
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1			1	
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-	1	1	-0-	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-	
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3423															
RRCID -> 242400															
COMPL. DATE 09/04/2008															
TOTAL DEPTH 7370															
PERF. 6948 - 7126															
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	691	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
07	837 N	772	-0-	-65	-0-	80	1	691	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	81	1	681	2	N	-0-			1	
09	780 N	715	-0-	-65	-0-	81	1	633	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	96	1	661	2	N	-0-			1	
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	N	1	1	1	1	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700												CAPACITY			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												NON-ASSOCIATED			
WEST RANCH												RRCID -> 242433			
WELL #: 2321												COMPL. DATE 06/10/2008			
M 0												TOTAL DEPTH 10110			
ALLOW CODE												PERF. 6260 - 7186			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE			
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE															
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-				1
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-				1
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-				1
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1				-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1				1
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-				1
WEST RANCH												WELL #: 7045			
												RRCID -> 242443			
												COMPL. DATE 08/16/2008			
												TOTAL DEPTH 7000			
												PERF. 6158 - 6818			
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	-0-				1
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	66	1	570	2	N	1	1	1		1
						1	9								
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	66	1	556	2	N	-0-				1
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	66	1	516	2	N	-0-				1
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	78	1	535	2	N	-0-				1
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 6047			
												RRCID -> 242814			
												COMPL. DATE 05/06/2008			
												TOTAL DEPTH 9750			
												PERF. 7652 - 9576			
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-				1
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	N	-0-				1
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	43	1	364	2	N	-0-				1
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	43	1	338	2	N	-0-	1	0		-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	51	1	350	2	N	1				1
						1	9								
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	-0-	1	0		-0-
WEST RANCH												WELL #: 2234			
												RRCID -> 242953			
												COMPL. DATE 08/15/2008			
												TOTAL DEPTH 4556			
												PERF. 3988 - 4434			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 7014			
												RRCID -> 243221			
												COMPL. DATE 09/10/2008			
												TOTAL DEPTH 8170			
												PERF. 6230 - 7956			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	-0-				1
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	58	1	504	2	N	-0-				1
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-				1
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-				1
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	N	-0-				1
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	542	2	N	-0-				1
ALLISON												WELL #: 2122			
												RRCID -> 243234			
												COMPL. DATE 09/02/2008			
												TOTAL DEPTH 4700			
												PERF. 3418 - 4543			
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-				-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-				-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-				-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON														
WELL #: 4806														
RRCID -> 243236														
COMPL. DATE 08/29/2008														
TOTAL DEPTH 4803														
PERF. 4498 - 4634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 208														
RRCID -> 243239														
COMPL. DATE 08/12/2008														
TOTAL DEPTH 10900														
PERF. 7214 - 9526														
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	120	1	1035	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	123	1	1034	2	N	-0-			2
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	177	1	1383	2	N	-0-	1	1	1
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	350	1	2402	2	N	1			2
						1	9							
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	239	1	1995	2	N	3	1	0	3
						3	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4067														
RRCID -> 243241														
COMPL. DATE 09/20/2008														
TOTAL DEPTH 8810														
PERF. 8016 - 8594														
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			1
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			1
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			1
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1			-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1			1
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			1
LONGFELLOW														
WELL #: 4068														
RRCID -> 243252														
COMPL. DATE 09/18/2008														
TOTAL DEPTH 9100														
PERF. 7694 - 8714														
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	198	1	1729	2	N	2	2	1	3
						2	9							
07	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	226	1	1949	2	N	2	2	1	3
						2	9							
08	2263 N	2109	-0-	-154	-0-	224	1	1884	2	N	1			4
						1	9							
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	222	1	1731	2	N	2	1	0	3
						2	9							
10	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	261	1	1790	2	N	1	1	1	3
						1	9							
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	215	1	1794	2	N	2	1	0	2
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2702S														
RRCID -> 243255														
COMPL. DATE 08/31/2008														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 5232 - 6898														
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73 1	634 2	N			1	1 1			1
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74 1	639 2	N			1	1 1			1
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73 1	615 2	N			-0-				1
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	73 1	566 2	N			1	1 1			1
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	89 1	611 2	N			-0-				1
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	70 1	587 2	N			1	1 1			1
						1 9									
WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146															
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 2	N			-0-				-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	21 1	184 2	N			-0-				-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	22 1	184 2	N			-0-				-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	21 1	164 2	N			-0-				-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	25 1	168 2	N			-0-				-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	21 1	176 2	N			-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340															
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	115 1	1007 2	N			2	1 1			2
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	123 1	1061 2	N			1	1 1			2
08	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	123 1	1035 2	N			-0-				2
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	123 1	955 2	N			-0-	1 1			1
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	145 1	993 2	N			1				2
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	118 1	984 2	N			-0-	1 1			1
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728															
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59 1	518 2	N			1				1
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	66 1	567 2	N			-0-				1
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67 1	560 2	N			-0-				1
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	68 1	532 2	N			-0-				1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	82 1	561 2	N			-0-				1
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	70 1	581 2	N			1	1 1			1
						1 9									
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142															
06	2370 X	2006	-0-	-364	-0-	95 1	1909 2	Y			2	1 1			3
07	2449 X	2299	-0-	-150	-0-	100 1	2198 2	Y			1	1 1			3
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	195 1	2797 2	Y			1				4
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	212 1	2642 2	Y			-0-	1 0	1 1		2
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	249 1	2718 2	Y			3	1 1			4
*11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	210 1	2645 2	Y			2	1 0	2 1		3
						2 9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1			1
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	1	1	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1			1
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1			1
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146														
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	N	-0-			1
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-			1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	N	-0-			1
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	804	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716														
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	911	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	111	1	962	2	N	2	1	1	2
						2	9							
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	2	N	-0-			2
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	122	1	948	2	N	-0-	1	1	1
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	147	1	1010	2	N	1			2
						1	9							
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1049	2	N	1	1	1	2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030														
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	102 1	889 2	N	1	1	1			2
07	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	148 1	1277 2	N	1	1	1			2
08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	138 1	1162 2	N	1					3
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	133 1	1036 2	N	1	1	0	1	1	2
10	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	149 1	1025 2	N	1	1	1			2
11	1260 N	969	-0-	-291	-0-	104 1	865 2	N	-0-	1	1			1
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980														
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92 1	802 2	N	-0-	1	1			1
07	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	150 1	1290 2	N	1	1	1			1
08	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	142 1	1193 2	N	1					2
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	135 1	1054 2	N	-0-	1	1			1
10	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	158 1	1084 2	N	1					2
11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	123 1	1023 2	N	-0-	1	1			1
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966														
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62 1	544 2	N	1	1	1			1
07	1085 N	850	-0-	-235	-0-	88 1	761 2	N	1	1	1			1
08	806 N	713	-0-	-93	-0-	76 1	636 2	N	1					2
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74 1	580 2	N	-0-	1	1			1
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	86 1	590 2	N	-0-					1
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	61 1	508 2	N	1	1	1			1
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644														
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	92 1	805 2	N	1	1	1			1
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	103 1	886 2	N	1	1	1			1
08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	99 1	833 2	N	1					2
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	97 1	757 2	N	-0-	1	1			1
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	114 1	786 2	N	-0-					1
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	95 1	792 2	N	1	1	1			1
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950														
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-					-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2430 X	2158	-0-	-272	-0-	2158	2			Y	-0-			1	
07		2511 X	2449	-0-	-62	-0-	2449	2			Y	-0-			1	
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-			1	
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	Y	1			-0-	
10		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2841	2	1	9	Y	1			1	
*11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-			1	
WEST STATE													WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WEST RANCH													WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060			
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-			-0-	
07		248 N	193	-0-	-55	-0-	20	1	173	2	N	-0-			-0-	
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-			-0-	
09		210 N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	2	N	-0-			-0-	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	N	-0-			-0-	
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW STATE "E"													WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540			
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	933	2	N	1	1	1	1	
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	121	1	1047	2	N	2	1	1	2	
08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	120	1	1009	2	N	-0-			2	
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	-0-	1	1	1	
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	139	1	953	2	N	1			2	
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	111	1	929	2	N	-0-	1	1	1	
WEST RANCH													WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496			
06	3150	X	2668	-0-	-482	-0-	2667	2	1	9	Y	1			2	
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1	1	
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-			1	
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3046	2	1	9	Y	1			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2	
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-	1	1	1	
WEST RANCH													WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886			
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	47	1	410	2	N	9			66	
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	49	1	421	2	N	26			92	
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	49	1	410	2	N	11			103	
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	48	1	377	2	N	8			111	
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	57	1	392	2	N	15			126	
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	N	18			144	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																	
WEST RANCH																	
WELL #: 7048																	
RRCID -> 244893																	
COMPL. DATE 11/04/2008																	
TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
07	14 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-				-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW																	
WELL #: 4026																	
RRCID -> 244896																	
COMPL. DATE 04/16/2009																	
TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174																	
06	2729 N	2551	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	261	1	2284	2	N	5	2	1		27
07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	2438	2	N	6	2	1		31
08	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	248	1	2087	2	N	4				35
09	2400 N	2220	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	252	1	1962	2	N	5	1	0	2 1	37
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	2229	2	N	6	1	1		42
*11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2235	2	N	6	1	0	2 1	45
WEST RANCH																	
WELL #: 3119																	
RRCID -> 244928																	
COMPL. DATE 01/30/2008																	
TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608																	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-				-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-				-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-				-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-				-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 3321																	
RRCID -> 244931																	
COMPL. DATE 10/26/2008																	
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320																	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-				-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-				-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-				-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-				-0-
ALLISON																	
WELL #: 3027																	
RRCID -> 244933																	
COMPL. DATE 06/08/2008																	
TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552																	
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-				1
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1	1	1		1
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1				2
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-	1	0		1
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-				1
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	Y	1	1	1		1
WEST RANCH																	
WELL #: 3421																	
RRCID -> 244939																	
COMPL. DATE 02/19/2008																	
TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																						
ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-			88 1	772 2	N		1	1 1				2					
07	992 N	841	-0-	-151	-0-			87 1	753 2	N		1	1 1				2					
08	868 N	833	-0-	-35	-0-			88 1	745 2	N		-0-					2					
09	870 N	861	-0-	-9	-0-			98 1	763 2	N		-0-	1 1				1					
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-			125 1	856 2	N		1					2					
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			114 1	949 2	N		-0-	1 1				1					

ALLISON															WELL #: 3023				RRCID -> 245314	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 4170 - 9366
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-			35 1	304 2	N		-0-					1					
07	403 N	342	-0-	-61	-0-			36 1	306 2	N		-0-					1					
08	372 N	340	-0-	-32	-0-			36 1	304 2	N		-0-					1					
09	330 N	314	-0-	-16	-0-			36 1	278 2	N		-0-	1 1				-0-					
10	341 N	325	-0-	-16	-0-			41 1	284 2	N		-0-					-0-					
11	330 N	319	-0-	-11	-0-			34 1	285 2	N		-0-					-0-					

WEST RANCH															WELL #: 2223				RRCID -> 245315	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2478 - 4114
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-			156 1	1363 2	N		13	125 1				27					
07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-			176 1	1515 2	N		16	1 1				42					
08	1798 N	1667	-0-	-131	-0-			176 1	1479 2	N		11					53					
09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-			172 1	1338 2	N		17	1 0		1 1		68					
10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-			210 1	1441 2	N		10	1 1				77					
11	1620 N	1556	-0-	-64	-0-			165 1	1378 2	N		12	1 0		1 1		87					

ALLISON 4															WELL #: 204				RRCID -> 245316	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5467 - 5715
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			1308 2			Y	-0-					1					
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			1522 2			Y	-0-					1					
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			1410 2			Y	-0-					1					
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-			1522 2	1 9	Y		1					-0-					
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			1771 2	1 9	Y		1					1					
*11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			1526 2			Y	-0-					1					

LONGFELLOW															WELL #: 4058				RRCID -> 245317	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH 10731	PERF. 7340 - 10556
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-			2 1	22 2	N		-0-					-0-					
07	31 N	22	-0-	-9	-0-			2 1	20 2	N		-0-					-0-					
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			2 1	18 2	N		-0-					-0-					
09	30 N	19	-0-	-11	-0-			2 1	17 2	N		-0-					-0-					
10	31 N	21	-0-	-10	-0-			3 1	18 2	N		-0-					-0-					
11	30 N	20	-0-	-10	-0-			2 1	18 2	N		-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST) WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 7031															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															//CONT.// 616999															RRCID -> 245321															COMPL. DATE 10/02/2008															TOTAL DEPTH 7837															PERF. 6026 - 7552														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
06	2820	X	2767	-0-		-53		-0-	284	1	2481	2	N	2	2	1			12																																																																						
07	3317	X	2689	-0-		-628		-0-	279	1	2407	2	N	3	2	1			13																																																																						
08	3317	X	2796	-0-		-521		-0-	297	1	2498	2	N	1					14																																																																						
09	3210	X	2575	-0-		-635		-0-	293	1	2281	2	N	1	1	0	2	1	12																																																																						
10	3224	X	2698	-0-		-526		-0-	343	1	2354	2	N	1	1	1			12																																																																						
11	2760	X	2647	-0-		-113		-0-	283	1	2362	2	N	2	1	0	2	1	11																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 5085															RRCID -> 245326															COMPL. DATE 09/07/2008															TOTAL DEPTH 8536															PERF. 7068 - 7448														
06	420	N	356	-0-		-64		-0-	37	1	319	2	N	-0-					1																																																																						
07	744	N	225	-0-		-519		-0-	23	1	202	2	N	-0-					1																																																																						
08	620	N	161	-0-		-459		-0-	17	1	144	2	N	-0-					1																																																																						
09	360	N	132	-0-		-228		-0-	15	1	117	2	N	-0-	1	0			-0-																																																																						
10	217	N	179	-0-		-38		-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-																																																																						
11	150	N	87	-0-		-63		-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-																																																																						
LONGFELLOW															WELL #: 4057															RRCID -> 245327															COMPL. DATE 08/30/2008															TOTAL DEPTH 9998															PERF. 4280 - 5074														
06	2200	N	2200	-0-		-0-		-0-	2199	2	1	9	Y	1					2																																																																						
07	2499	N	2499	-0-		-0-		-0-	2499	2			Y	-0-	1	1			1																																																																						
08	2249	X	2249	-0-		-0-		-0-	2248	2	1	9	Y	1					2																																																																						
09	2170	X	2170	-0-		-0-		-0-	2168	2	2	9	Y	2					-0-																																																																						
10	1739	X	1739	-0-		-0-		-0-	1737	2	2	9	Y	2					2																																																																						
*11	2064	X	2064	-0-		-0-		-0-	2064	2			Y	-0-	1	1			1																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 2230															RRCID -> 245328															COMPL. DATE 06/04/2008															TOTAL DEPTH 4750															PERF. 4185 - 4490														
06	83	N	83	-0-		-0-		-0-	83	2			Y	-0-					-0-																																																																						
07	94	N	94	-0-		-0-		-0-	94	2			Y	-0-					-0-																																																																						
08	86	N	86	-0-		-0-		-0-	86	2			Y	-0-					-0-																																																																						
09	84	N	84	-0-		-0-		-0-	84	2			Y	-0-					-0-																																																																						
10	106	N	106	-0-		-0-		-0-	106	2			Y	-0-					-0-																																																																						
*11	83	N	83	-0-		-0-		-0-	83	2			Y	-0-					-0-																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 2207															RRCID -> 245329															COMPL. DATE 09/01/2008															TOTAL DEPTH 6610															PERF. 2712 - 6430														
06	295	N	295	-0-		-0-		-0-	30	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-																																																																						
07	62	N	2	-0-		-60		-0-	1	2	1	9	Y	1					1																																																																						
08	293	N	293	-0-		-0-		-0-	31	1	262	2	Y	-0-					1																																																																						
09	300	N	-0-	-0-		-300		-0-					Y	-0-	1	1			-0-																																																																						
10	298	N	298	-0-		-0-		-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-																																																																						
11	270	N	-0-	-0-		-270		-0-					Y	-0-					-0-																																																																						
WEST RANCH SOUTH 4															WELL #: 503															RRCID -> 245330															COMPL. DATE 02/08/2008															TOTAL DEPTH 8250															PERF. 5984 - 7614														
06	999	N	999	-0-		-0-		-0-	998	2	1	9	Y	1					1																																																																						
07	1290	N	1290	-0-		-0-		-0-	1290	2			Y	-0-	1	1			-0-																																																																						
08	1205	N	1205	-0-		-0-		-0-	1205	2			Y	-0-					-0-																																																																						
09	1141	N	1141	-0-		-0-		-0-	1141	2			Y	-0-					-0-																																																																						
10	1248	N	1248	-0-		-0-		-0-	1247	2	1	9	Y	1					1																																																																						
*11	1112	N	1112	-0-		-0-		-0-	1112	2			Y	-0-					1																																																																						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 3022											RRCID -> 245331					
											COMPL. DATE 05/22/2008					
											TOTAL DEPTH 11033					
											PERF. 8458 - 9750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	181 2 9	1 1578	2 2	N		2	2 1				3
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	188 2 9	1 1626	2 2	N		2	2 1				3
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	188 1 9	1 1587	2 2	N		1					4
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	189 1	1 1472	2 2	N		-0-	1 0		1 1		2
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	220 2 9	1 1512	2 2	N		2	1 1				3
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	181 2 9	1 1513	2 2	N		2	1 0		2 1		2
WEST RANCH				WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134				
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	184 1 9	1 1609	2 2	N		1	1 1				3
07	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	198 2 9	1 1709	2 2	N		2	2 1				3
08	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	201 1	1 1693	2 2	N		-0-					3
09	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	197 1 9	1 1537	2 2	N		1	1 0		1 1		2
10	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	230 2 9	1 1578	2 2	N		2	1 1				3
11	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	187 2 9	1 1556	2 2	N		2	1 0		2 1		2
LONGFELLOW				WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385				
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45 1	1 395	2 2	N		-0-					1
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	47 1	1 404	2 2	N		-0-					1
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	51 1	1 429	2 2	N		-0-					1
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	50 1	1 386	2 2	N		-0-					1
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	56 1	1 387	2 2	N		-0-					1
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	44 1	1 371	2 2	N		-0-	1 0				-0-
WEST RANCH				WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674 - 5408				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6990 - 7160				
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104 2	1 9	Y			1					1
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y			-0-					1
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y			-0-					1
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075 2	1 9	Y			1					-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 2	1 9	Y			1					1
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y			-0-	1 1				-0-
WEST RANCH				WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6344 - 7536				
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 2	N			-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12 1	105 2	N			-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	12 1	104 2	N			-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	98 2	N			-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	15 1	102 2	N			-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	12 1	103 2	N			-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																												
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016												RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
WEST RANCH												WELL #: 3422					RRCID -> 245718				COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1364	2	N	-0-	1	1					2								
07	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	176	1	1522	2	N	2	1	1					3								
								2	9																			
08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	166	1	1397	2	N	-0-							3								
09	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	160	1	1250	2	N	1	1	0	1	1			2								
								1	9																			
10	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	185	1	1269	2	N	1	1						2								
								1	9																			
11	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	139	1	1161	2	N	2	1	0	1	1			2								
								2	9																			
WEST RANCH												WELL #: 2236					RRCID -> 245876				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1109	2	N	1	1						2								
								1	9																			
07	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	N	-0-	1	1					1								
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	135	1	1134	2	N	1							2								
								1	9																			
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	133	1	1038	2	N	-0-	1	1					1								
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	159	1	1093	2	N	1							2								
								1	9																			
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	128	1	1072	2	N	-0-	1	1					1								
WEST RANCH												WELL #: 3226					RRCID -> 246018				COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	697	2	N	1	1						1								
								1	9																			
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	84	1	724	2	N	-0-							1								
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-							1								
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	N	1	1						1								
								1	9																			
10	806 N	726	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	92	1	634	2	N	-0-							1								
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	N	1	1						1								
								1	9																			
WEST RANCH												WELL #: 2250					RRCID -> 246118				COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-								
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-								
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-								
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-								

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 7047														
RRCID -> 246149														
COMPL. DATE 11/07/2008														
TOTAL DEPTH 7580														
PERF. 6872 - 7431														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M					
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	976	2	N	1	1	1	1
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	996	2	N	2	1	1	2
08	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	116	1	979	2	N	-0-			2
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	N	-0-	1	1	1
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	141	1	968	2	N	1			2
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	941	2	N	-0-	1	1	1
LONGFELLOW														
WELL #: 4071														
RRCID -> 246151														
COMPL. DATE 10/29/2008														
TOTAL DEPTH 4650														
PERF. 4090 - 4222														
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-			1
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	39	1	333	2	N	-0-			1
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	39	1	325	2	N	-0-			1
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	N	-0-	1	1	-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	310	2	N	1			1
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	1	0	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5024														
RRCID -> 246384														
COMPL. DATE 10/16/2007														
TOTAL DEPTH 8350														
PERF. 5050 - 6542														
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2			4
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-	1	1	3
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			3
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	Y	3			-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4			4
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	1	1	3
WEST RANCH														
WELL #: 2227														
RRCID -> 246385														
COMPL. DATE 03/30/2008														
TOTAL DEPTH 4510														
PERF. 3612 - 4428														
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-			10
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	2	N	-0-			10
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-			10
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	2	N	-0-			10
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-			10
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-			10
WEST RANCH														
WELL #: 5065														
RRCID -> 246386														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 4410														
PERF. 3434 - 3980														
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	-0-			1
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	2	N	-0-			1
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	58	1	490	2	N	-0-			1
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	62	1	482	2	N	-0-			1
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	-0-			1
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 3323														
RRCID -> 246479														
COMPL. DATE 12/23/2008														
TOTAL DEPTH 7780														
PERF. 6954 - 7428														
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-			1
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	63	1	546	2	N	-0-			1
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	63	1	534	2	N	-0-			1
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	63	1	493	2	N	-0-			1
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	76	1	526	2	N	-0-			1
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75 1	656 2	Y	1	1	1		1	
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	73 1	627 2	Y	1	1	1		1	
08	806 N	547	-0-	-259	-0-	58 1	489 2	Y	-0-				1	
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	73 1	566 2	Y	1	1	1		1	
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	76 1	520 2	Y	-0-				1	
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	59 1	492 2	Y	1	1	1		1	
WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620														
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	Y	1				16	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-	1	1		15	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-				15	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-				15	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-				15	
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-				15	
WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890														
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39 1	344 2	N	-0-				1	
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	41 1	355 2	N	-0-				1	
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	41 1	344 2	N	-0-				1	
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	40 1	314 2	N	-0-	1	0		-0-	
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	49 1	339 2	N	-0-				-0-	
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 2	N	-0-				-0-	
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679														
06	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	649 1	5673 2	N	5	5	1		9	
07	7502 X	6706	-0-	-796	-0-	696 1	6003 2	N	6	5	1		10	
08	7502 X	6638	-0-	-864	-0-	704 1	5932 2	N	2				12	
09	7260 X	6166	-0-	-1094	-0-	701 1	5463 2	N	2	2	0	5 1	7	
10	7130 X	6256	-0-	-874	-0-	794 1	5456 2	N	5	3	1		9	
11	6480 X	6379	-0-	-101	-0-	682 1	5691 2	N	5	2	0	5 1	7	
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074														
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	86 1	749 2	N	6	34	1		38	
07	992 N	926	-0-	-66	-0-	96 1	829 2	N	1	1	1		38	
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	99 1	834 2	N	2				40	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	98 1	764 2	N	5	1	1		44	
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	112 1	773 2	N	9				53	
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	84 1	705 2	N	1	1	1		53	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 616999															
WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-
ALLISON															
WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874															
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	-0-				1
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	56	1	485	2	N	-0-				1
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-				1
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	56	1	437	2	N	-0-				1
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	64	1	442	2	N	-0-				1
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	53	1	438	2	N	-0-				1
WEST RANCH															
WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155															
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	N	-0-				1
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	40	1	343	2	N	-0-				1
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	N	-0-				1
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	37	1	287	2	N	-0-	1	1		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	2	N	-0-				-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384															
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406															
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-				-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-				-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW STATE 18															
WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774															
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	N	-0-				-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	2	N	-0-				-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-				-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-				-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874															
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1				1
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-				1
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-				1
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	1				-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	Y	1				1
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-			1
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	1	1 1		1
						1	9							
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	58	1	487	2	N	-0-			1
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-			1
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	74	1	507	2	N	-0-			1
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW 600														
WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344														
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588														
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505														
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	394	1	3443	2	Y	1	3 1		124
						1	9							
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	453	1	3907	2	Y	4	3 1		125
						4	9							
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	387	1	3260	2	Y	1			126
						1	9							
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	417	1	3247	2	Y	1	1 0	2 1	124
						1	9							
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	499	1	3427	2	Y	2	1 1		125
						2	9							
*11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	424	1	3538	2	Y	3	1 0	3 1	124
						3	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074														
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	Y	-0-			1
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	782	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	2	Y	-0-			1
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	Y	-0-			1
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	2	Y	-0-			1
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	Y	-0-			1
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139														
06	2220 X	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			Y	-0-			1
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-			1
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			1
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1 9		Y	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1			1
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			1
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			1
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1			1
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970														
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			7
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			7
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			7
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			7
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-			7
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			7
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892														
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	341	1	2980	2	N	3	3	1	5
						3	9							
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	364	1	3139	2	N	3	3	1	5
						3	9							
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	362	1	3046	2	N	2			7
						2	9							
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	362	1	2820	2	N	1	1	0	4
						1	9							
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	422	1	2898	2	N	2	1	1	5
						2	9							
*11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	348	1	2901	2	N	3	1	0	4
						3	9							
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074														
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522														
06	2400 X	1879	-0-	-521	-0-	1879	2			Y	-0-			1
07	2480 X	2293	-0-	-187	-0-	2293	2			Y	-0-			1
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			1
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	1			-0-
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	9	Y	1			1
*11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 4180 - 4528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	N	-0-	1	1			1
07	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	108	1	935	2	N	-0-	1	1			2
						2	9									
08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	104	1	879	2	N	-0-					2
09	930 N	904	-0-	-26	-0-	103	1	801	2	N	-0-	1	1			1
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	120	1	823	2	N	-0-					1
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	96	1	805	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH				WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH		4470		PERF. 3986 - 4310		
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	-0-					14
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-					14
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	55	1	463	2	N	-0-					14
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	55	1	432	2	N	-0-					14
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	65	1	447	2	N	-0-					14
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	53	1	440	2	N	-0-					14

WEST RANCH				WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH		4930		PERF. 3606 - 4730		
06	1050 X	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			Y	-0-					1
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	Y	1					-0-
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					1
*11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					1

WEST STATE				WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH		4860		PERF. 3558 - 4686		
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	31	1	1			131
						34	9									
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	97	1	841	2	N	18	1	1			148
						20	9									
08	961 N	934	-0-	-27	-0-	98	1	821	2	N	14					162
						15	9									
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	97	1	759	2	N	8	1	1			169
						9	9									
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	114	1	783	2	N	11					180
						12	9									
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	93	1	775	2	N	7	1	1			186
						8	9									

LONGFELLOW 600				WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH		6160		PERF. 5510 - 5630		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH		6950		PERF. 5024 - 6810		
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					1
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					1
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					1
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	Y	1					1
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-				1
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-				1
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-				1
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840	2		1 9	Y	1				-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2		1 9	Y	1				1
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-				1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032															
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568															
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				1
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				1
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2		1 9	Y	1				-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2		1 9	Y	1				1
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-				1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004															
06	1440 X	1370	-0-	-70	-0-	14	1	1356	2	Y	-0-				1
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1516	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	23	1	1371	2	Y	1				2
						1	9								
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	18	1	1338	2	Y	-0-	2	1		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	18	1	124	2	Y	1				1
						1	9								
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	14	1	1295	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616															
06	6300 X	5908	-0-	-392	-0-	5907	2	1	9	Y	1				3
07	6510 X	6293	-0-	-217	-0-	6292	2	1	9	Y	1	1	1		3
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-				3
09	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6102	2	3	9	Y	3				-0-
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7952	2	3	9	Y	3				3
*11	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6013	2	1	9	Y	1	1	1		3

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334															
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	2	N	-0-				19
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	63	1	543	2	N	-0-				19
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	59	1	501	2	N	-0-				19
09	600 N	494	-0-	-106	-0-	56	1	438	2	N	-0-				19
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	2	N	-0-				19
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	N	-0-				19

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																	
WEST RANCH																	
WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					1	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					1	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1	
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					1	
WEST RANCH														WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1	
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	50	1	432	2	N	-0-					1	
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	48	1	403	2	N	-0-					1	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-					1	
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	56	1	385	2	N	-0-					1	
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	44	1	370	2	N	-0-					1	
WEST RANCH														WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH														WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
07	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	147	1	1273	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
08	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	146	1	1226	2	N	1					3	
						1	9										
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	149	1	1164	2	N	1	1	0	1	1	2	
						1	9										
10	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	166	1	1144	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	136	1	1136	2	N	-0-	1	1			1	
WEST RANCH														WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
06	2580 X	1006	-0-	-1574	-0-	103	1	902	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
07	2542 X	1073	-0-	-1469	-0-	111	1	960	2	N	2	1	1			2	
						2	9										
08	1209 X	1048	-0-	-161	-0-	111	1	937	2	N	-0-					2	
09	1170 X	984	-0-	-186	-0-	112	1	872	2	N	-0-	1	1			1	
10	1147 X	1016	-0-	-131	-0-	129	1	886	2	N	1					2	
						1	9										
11	1050 X	1005	-0-	-45	-0-	108	1	897	2	N	-0-	1	1			1	
WEST RANCH														WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750			
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					1	
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					1	
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					1	
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1					-0-	
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	1					1	
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					1	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	131	1	1146	2	N	1	1 1	98	
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	2	1 1	99	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	118	1	990	2	N	-0-		99	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1 1	98	
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	930	2	N	1	1 1	98	
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	2	N	1	1 1	98	
WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715														
06	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-		1	
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1 1	1	
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-		1	
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1 9		N	1		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	
*11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-		1	
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2		N	-0-		-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770														
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-		-0-	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-		-0-	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-		-0-	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-		-0-	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-		-0-	
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-		-0-	
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066														
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1 9		Y	1		1	
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-		1	
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-		1	
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1 9		Y	1		-0-	
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1 9		Y	1		1	
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-		1	
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858														
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-		1	
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-		1	
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-		1	
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1 9		N	1		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-		1	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732															
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466															
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				3
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				3
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				3
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733															
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-				-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-				-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-				-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162															
06	2610 X	1847	-0-	-763	-0-	1847	2			Y	-0-				1
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				1
08	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-				1
09	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	Y	1				-0-
10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2410	2	1	9	Y	1				1
*11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-				1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236															
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	-0-	1	1		-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	1				1
						1	9								
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-				1
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-				1
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	61	1	418	2	N	-0-				1
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	41	1	343	2	N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1			1				
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-			1				
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			1				
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1			-0-				
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	Y	1			1				
*11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			1				
WEST RANCH					WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862														
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-			4				
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-			4				
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	16	1	133	2	N	-0-			4				
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-			4				
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	18	1	125	2	N	-0-			4				
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-	1	1	3				
ALLISON 4					WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674														
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-				
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-				
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-				
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			-0-				
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			-0-				
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-				
LONGFELLOW					WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	N	1	1		1				
							1	9											
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	-0-	70	1	602	2	N	1	1		1				
							1	9											
08	713 N	652	-0-	-61	-0-	-0-	69	1	583	2	N	-0-			1				
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	-0-	69	1	538	2	N	1	1		1				
							1	9											
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	N	-0-			1				
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	-0-	65	1	541	2	N	1	1		1				
							1	9											
WEST RANCH					WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-			1				
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-			1				
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	-0-	61	1	517	2	N	-0-			1				
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-			1				
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	-0-	65	1	448	2	N	-0-			1				
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	-0-	49	1	408	2	N	-0-			1				
LONGFELLOW 600 MD					WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1064	2	N	1	1		2				
							1	9											
07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	-0-	127	1	1093	2	N	1	1		2				
							1	9											
08	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	-0-			2				
09	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	-0-	127	1	986	2	N	-0-	1	1	1				
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	-0-	146	1	1006	2	N	1			2				
							1	9											
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1049	2	N	-0-	1	1					

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
WEST RANCH																
WELL #: 2325																
RRCID -> 249290																
COMPL. DATE 06/25/2008																
TOTAL DEPTH 4150																
PERF. 3688																
- 3944																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-					1
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	2	N	-0-					1
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	46	1	356	2	N	-0-					1
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	N	-0-					1
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	44	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH																
WELL #: 6050																
RRCID -> 249291																
COMPL. DATE 01/18/2009																
TOTAL DEPTH 4090																
PERF. 3268																
- 3932																
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					1
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	61	1	525	2	N	-0-					1
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	-0-					1
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	40	1	310	2	N	-0-					1
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	61	1	417	2	N	-0-					1
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	-0-					1
WEST RANCH																
WELL #: 5072																
RRCID -> 249292																
COMPL. DATE 01/22/2009																
TOTAL DEPTH 5660																
PERF. 3410																
- 4118																
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	1	1	1			38
						1	9									
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	80	1	689	2	N	1	1	1			38
						1	9									
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	81	1	685	2	N	-0-					38
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	638	2	N	17	1	1			54
						19	9									
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	10					64
						11	9									
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	N	2	1	1			65
						2	9									
WEST RANCH																
WELL #: 8045																
RRCID -> 249293																
COMPL. DATE 11/27/2008																
TOTAL DEPTH 10380																
PERF. 5598																
- 5692																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW																
WELL #: 4013																
RRCID -> 249340																
COMPL. DATE 02/08/2009																
TOTAL DEPTH 7010																
PERF. 6162																
- 6790																
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	79	1	692	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	94	1	809	2	N	1	1	1			1
						1	9									
08	961 N	860	-0-	-101	-0-	91	1	768	2	N	1					2
						1	9									
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-	1	1			1
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	94	1	647	2	N	-0-					1
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	76	1	636	2	N	1	1	1			1
						1	9									
LONGFELLOW FEE 2																
WELL #: 2901																
RRCID -> 249342																
COMPL. DATE 10/12/2008																
TOTAL DEPTH 9855																
PERF. 9202																
- 9305																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-			-0-	
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	N	-0-			-0-	
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-			-0-	
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560															
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	1	1 1		1	
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	74	1	640	2	N	1	1 1		1	
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-			1	
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	64	1	501	2	N	1	1 1		1	
10	713 N	560	-0-	-153	-0-	71	1	489	2	N	-0-			1	
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	59	1	489	2	N	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862															
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-			-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851															
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-			1	
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	2	N	-0-			1	
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	45	1	377	2	N	-0-			1	
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	N	-0-	1 1		-0-	
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	53	1	365	2	N	1			1	
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	44	1	369	2	N	-0-	1 1		-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110															
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	327	1	2860	2	N	2	2 1		4	
07	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	335	1	2893	2	N	4	3 1		5	
08	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	332	1	2797	2	N	1			6	
09	3210 X	2868	-0-	-342	-0-	326	1	2541	2	N	1	1 0	2 1	4	
10	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	381	1	2619	2	N	1	1 1		4	
11	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	310	1	2586	2	N	3	1 0	3 1	3	
WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873															
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			1	
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			1	
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-			1	
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1 9		Y	1			-0-	
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1 9		Y	1			1	
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	526 1	4599 2	N	4	4 1				6
07	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	540 1	4659 2	N	5	4 1				7
08	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	534 1	4496 2	N	2					9
09	5400 X	4583	-0-	-817	-0-	521 1	4059 2	N	3	2 0	4 1			6
10	5301 X	4583	-0-	-718	-0-	582 1	3998 2	N	3	2 1				7
11	5130 X	4421	-0-	-709	-0-	473 1	3944 2	N	4	2 0	4 1			5
						4 9								
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114														
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	176 1	1542 2	Y	-0-	1 1				2
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	192 1	1660 2	Y	2	1 1				3
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	186 1	1570 2	Y	-0-					3
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	187 1	1461 2	Y	1	1 0	1 1			2
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	220 1	1509 2	Y	2	1 1				3
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	177 1	1479 2	Y	2	1 0	2 1			2
						2 9								
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622														
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	559 2	N	-0-					1
07	713 N	635	-0-	-78	-0-	66 1	569 2	N	-0-					1
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	66 1	556 2	N	-0-					1
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	66 1	515 2	N	-0-					1
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	78 1	534 2	N	-0-					1
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66 1	547 2	N	1	1 1				1
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124														
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	64 1	559 2	N	7	1 1				134
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	69 1	596 2	N	13	1 1				146
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	68 1	572 2	N	10					156
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	68 1	526 2	N	10					166
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	72 1	495 2	N	10					176
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90 1	750 2	N	9	1 1				184
						10 9								

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH																//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 3121				NON-ASSOCIATED RRCID -> 249739				CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2008				CNTY: PECOS 8570 PERF. 6492 - 7912			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	180	1	1	1569	2	N	1	1	1	1	1	2													
07	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	194	1	3	1674	2	N	3	2	1	3	3														
08	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	194	1	1	1632	2	N	-0-	1	1	0	1	3													
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	188	1	1	1465	2	N	1	1	0	1	1	2													
10	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	219	1	2	1506	2	N	2	1	1	3	3														
11	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	168	1	2	1402	2	N	2	1	0	2	1	2													
WEST RANCH						WELL #: 7028			RRCID -> 249744			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148																
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1	1161	2	N	1	1	1	48															
07	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	129	1	2	1116	2	N	2	1	1	49															
08	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	128	1	1	1079	2	N	-0-			49															
09	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	125	1	1	977	2	N	-0-	1	1	48															
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	149	1	1	1021	2	N	1	1	1	48															
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	1	1047	2	N	1	1	1	48															
WEST STATE						WELL #: 101			RRCID -> 249746			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
LONGFELLOW						WELL #: 4050			RRCID -> 249753			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580																
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	165	1	1	1446	2	N	1	1	1	2															
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	171	1	2	1475	2	N	2	1	1	3															
08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	171	1	1	1441	2	N	-0-			3															
09	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	170	1	1	1324	2	N	1	1	0	1	1	2													
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	199	1	1	1370	2	N	1	1	1	2															
11	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	166	1	2	1386	2	N	2	1	0	1	1	2													
LONGFELLOW						WELL #: 4054			RRCID -> 249754			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754																
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2061	2	N	2	2	1	3															
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	247	1	3	2134	2	N	3	2	1	4															
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	248	1	1	2085	2	N	-0-			4															
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	247	1	2	1923	2	N	2	1	0	2	1	3													
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	290	1	1	1993	2	N	1	1	1	3															
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	209	1	3	1743	2	N	3	1	0	2	1	3													

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999																
LONGFELLOW																
WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-					1
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	37	1	320	2	N	-0-					1
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	34	1	288	2	N	-0-					1
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	32	1	251	2	N	-0-	1	0			-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	35	1	240	2	N	1					1
						1	9									
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	27	1	223	2	N	-0-	1	0			-0-
WEST RANCH													WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					15
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					15
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					15
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					15
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					15
WEST RANCH													WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
LONGFELLOW													WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304			
06	6750 X	6253	-0-	-497	-0-	6251	2	2	9	Y	2					4
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-	1	1			3
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			Y	-0-					3
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6507	2	3	9	Y	3					-0-
10	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8231	2	3	9	Y	3					3
*11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6427	2	1	9	Y	1	1	1			3
WEST RANCH													WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 616999												CAPACITY			
WELL #: 4056												RRCID -> 249922			
COMPL. DATE 06/26/2008												TOTAL DEPTH 9872			
PERF. 7420 - 9596															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-			-0-	
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	2	N	-0-			-0-	
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	34	1	288	2	N	1			1	
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	34	1	268	2	N	-0-	1	1	-0-	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	40	1	275	2	N	-0-			-0-	
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH SOUTH 4												WELL #: 508			
RRCID -> 249993												COMPL. DATE 04/01/2009			
TOTAL DEPTH 7730												PERF. 6844 - 7505			
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1			1	
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-			1	
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			1	
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	Y	1			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-			1	
ALLISON												WELL #: 2123			
RRCID -> 249994												COMPL. DATE 09/15/2008			
TOTAL DEPTH 4990												PERF. 3448 - 4821			
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	874	2	N	1	1	1	1	
07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	104	1	898	2	N	2	1	1	2	
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	105	1	888	2	N	-0-			2	
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	105	1	821	2	N	-0-	1	1	1	
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	122	1	836	2	N	-0-			1	
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	100	1	834	2	N	1	1	1	1	
WEST RANCH												WELL #: 5096			
RRCID -> 249997												COMPL. DATE 01/04/2009			
TOTAL DEPTH 8865												PERF. 5120 - 7634			
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			-0-	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-	
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 7033			
RRCID -> 249999												COMPL. DATE 12/17/2008			
TOTAL DEPTH 6800												PERF. 4494 - 6554			
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-	
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-			-0-	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-			-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-			-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-			-0-	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH												WELL #: 6093			
RRCID -> 250052												COMPL. DATE 12/20/2008			
TOTAL DEPTH 4850												PERF. 4094 - 4678			
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	92	1	804	2	N	6	1	1	33	
07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	101	1	869	2	N	9	1	1	41	
08	1023 N	939	-0-	-84	-0-	10	9	829	2	N	11			52	
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	12	9	755	2	N	2	1	1	53	
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	115	1	790	2	N	8			61	
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	93	1	777	2	N	8	1	1	68	

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH												WELL #: 2254				RRCID -> 250210			
												COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 4510			
												PERF. 3252 - 4326							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-		
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-		
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-		
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-		
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-		
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 4102				RRCID -> 250333			
												COMPL. DATE 02/02/2009				TOTAL DEPTH 7596			
												PERF. 7020 - 7400							
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-		
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-		
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-		
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 5067				RRCID -> 250342			
												COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 9500			
												PERF. 5403 - 5972							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			4		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			4		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0	2	1	3		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			4		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	2	1	3		
WEST RANCH												WELL #: 2334				RRCID -> 250400			
												COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 4550			
												PERF. 3098 - 4240							
06	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	329	1	2875	2	N	12	117	1			20		
							13	9											
07	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	341	1	2943	2	N	18	3	1			35		
							20	9											
08	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	348	1	2932	2	N	18					53		
							20	9											
09	3480	X	2986	-0-	-494	-0-	338	1	2637	2	N	10	1	0	2	1	60		
							11	9											
10	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	409	1	2813	2	N	16	1	1			75		
							18	9											
11	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	326	1	2716	2	N	14	1	0	3	1	85		
							15	9											
WEST RANCH												WELL #: 4504				RRCID -> 250631			
												COMPL. DATE 04/13/2009				TOTAL DEPTH 6560			
												PERF. 5804 - 6360							
06	2070	X	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			Y	-0-					1		
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					1		
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					1		
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	2	1	9	Y	1					-0-		
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1	9	Y	1					1		
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					1		
LONGFELLOW STATE												WELL #: 908				RRCID -> 250637			
												COMPL. DATE 10/13/2008				TOTAL DEPTH 7579			
												PERF. N/A							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					1	
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	1627	2	1	9	Y	1	1	1			1	
08	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					1	
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	Y	1					-0-	
10	3100 N	3418	-0-	318	318	3416	2	2	9	Y	2					2	
*11	2935 N	2617	-0-	-318	-0-	2617	2			Y	-0-	1	1			1	
LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696																	
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	29	1	1710	2	N	-0-					1	
07	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	32	1	2002	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	32	1	1868	2	N	-0-					1	
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	32	1	1884	2	N	-0-	1	1			-0-	
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	45	1	2334	2	N	1					1	
						1	9										
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	6	1	1736	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260																	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-	
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-	
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-	
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944																	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-	
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-	
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-	
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386																	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-	
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	1	1	1	1
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	1	1	1	1
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	N	-0-			1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	-0-			1
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	2	N	-0-			1
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	1	1	1	1
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684														
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634														
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214														
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-			-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	N	-0-			-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	2	N	-0-			-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-			-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	2	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230														
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	207	1	3204	2	Y	2	2	1	4
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	214	1	3513	2	Y	2	2	1	4
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	213	1	3351	2	Y	1			5
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	210	1	3185	2	Y	-0-	1	0	2
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	249	1	3622	2	Y	3	1	1	4
*11	3000 N	3542	-0-	542	542	202	1	3338	2	Y	2	1	0	3
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700																	
WEST RANCH																	
WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-	
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-	
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468																	
06	2160 X	2049	-0-	-111	-0-	203	1	1844	2	Y	2	2	1			3	
07	2604 N	2380	-0-	-224	-0-	231	1	2147	2	Y	2	2	1			3	
08	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	224	1	2053	2	Y	1					4	
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	221	1	1895	2	Y	2	1	0	2	1	3	
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	259	1	2019	2	Y	1	1	1			3	
11	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	205	1	1774	2	Y	2	1	0	2	1	2	
WEST RANCH																	
WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040																	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418																	
06	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	4039	2	1	9	Y	1					2	
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1	1	1			2	
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					2	
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2					-0-	
10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5260	2	2	9	Y	2					2	
*11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1	9	Y	1	1	1			2	
LONGFELLOW FEE 2																	
WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720																	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-	
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	2	N	-0-					-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1					1	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-	1	0			-0-	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1					1	
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	-0-	1	1			-0-	
WESLEY WEST 5																	
WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																											
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514																											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		260 2	1 9	2276	2	N	2	2	1			4										
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		296 2	1 9	2550	2	N	2	2	1			4										
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		293 1	1 9	2465	2	N	1					5										
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		290 1	1 9	2257	2	N	1	1	0	2	1	3										
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		336 1	1 9	2312	2	N	2	1	1			4										
*11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		268 2	1 9	2238	2	N	2	1	0	2	1	3										

ALLISON 4															WELL #: 205			RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766									
06	3300 X	2763	-0-	-537	-0-		2762	2	1	9	Y	1					2										
07	3410 X	3084	-0-	-326	-0-		3084	2			Y	-0-	1	1			1										
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		2829	2			Y	-0-					1										
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		2774	2	1	9	Y	1					-0-										
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		3291	2	1	9	Y	1					1										
*11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		2814	2			Y	-0-					1										

LONGFELLOW STATE "H"															WELL #: 2807			RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										

WEST RANCH															WELL #: 7015			RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883									
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-		55	1	477	2	N	-0-					29										
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-		56	1	486	2	N	-0-					29										
08	558 N	539	-0-	-19	-0-		57	1	482	2	N	-0-					29										
09	540 N	474	-0-	-66	-0-		54	1	420	2	N	-0-					29										
10	527 N	414	-0-	-113	-0-		53	1	361	2	N	-0-					29										
11	510 N	411	-0-	-99	-0-		44	1	367	2	N	-0-					29										

LONGFELLOW STATE															WELL #: 2806			RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										

WEST RANCH															WELL #: 2238			RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-		322	2	1	9	Y	1					1										
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2			Y	-0-	1	1			-0-										
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2			Y	-0-					-0-										
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			Y	-0-					-0-										
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	2			Y	-0-					-0-										
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			Y	-0-					-0-										

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON															//CONT.// 71659 700 616999															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
															WELL #: 2131															RRCID -> 252125															COMPL. DATE 02/05/2009															TOTAL DEPTH 6970															PERF. 3848 - 6784														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																				
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		976	2		1	9	Y	1					6																																																																				
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1075	2				Y	-0-	1	1			5																																																																				
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		985	2		1	9	Y	1					6																																																																				
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1047	2		1	9	Y	1					5																																																																				
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1345	2		1	9	Y	1					6																																																																				
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1034	2				Y	-0-	1	1			5																																																																				
WEST RANCH					WELL #: 3230					RRCID -> 252480					COMPL. DATE 02/19/2009					TOTAL DEPTH 7170					PERF. 6446 - 6992																																																																
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	842	2	N	1		1	1			1																																																																				
										1	9																																																																														
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	-0-	-0-		103	1	890	2	N	1		1	1			1																																																																				
										1	9																																																																														
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	-0-	-0-		103	1	868	2	N	-0-						1																																																																				
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		104	1	814	2	N	1		1	1			1																																																																				
										1	9																																																																														
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		123	1	844	2	N	-0-						1																																																																				
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	842	2	N	1		1	1			1																																																																				
										1	9																																																																														
ALLISON					WELL #: 9					RRCID -> 252481					COMPL. DATE 08/26/2009					TOTAL DEPTH 12300					PERF. 6992 - 12140																																																																
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		793	2		1	9	Y	1					1																																																																				
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1064	2				Y	-0-					1																																																																				
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		985	2				Y	-0-					1																																																																				
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		912	2		1	9	Y	1					-0-																																																																				
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1079	2				Y	-0-					-0-																																																																				
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		862	2				Y	-0-					-0-																																																																				
WEST RANCH					WELL #: 5023					RRCID -> 252487					COMPL. DATE 11/10/2006					TOTAL DEPTH 9624					PERF. 6258 - 6914																																																																
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1062	2		2	9	N	2		2	1		3																																																																				
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1410	2		2	9	N	2		2	1		3																																																																				
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1371	2		1	9	N	1					4																																																																				
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1393	2				N	-0-	1	0	1	1	2																																																																				
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1588	2		2	9	N	2		1	1		3																																																																				
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1428	2		2	9	N	2		1	0	2	1	2																																																																			
LONGFELLOW STATE 600 E2					WELL #: 2					RRCID -> 252704					COMPL. DATE 05/31/2006					TOTAL DEPTH 8740					PERF. N/A																																																																
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																				
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																				
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																				
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																				
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																				
WEST RANCH					WELL #: 5077					RRCID -> 252705					COMPL. DATE 06/21/2008					TOTAL DEPTH 4746					PERF. 3642 - 4410																																																																
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	425	2	N	-0-						1																																																																				
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		53	1	455	2	N	-0-						1																																																																				
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	-0-	-0-		52	1	437	2	N	-0-						1																																																																				
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		51	1	398	2	N	-0-						1																																																																				
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		59	1	406	2	N	-0-						1																																																																				
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		48	1	404	2	N	-0-						1																																																																				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		5 1	41 2	2 N	N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		7 1	62 2	2 N	N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		7 1	61 2	2 N	N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		7 1	56 2	2 N	N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1	57 2	2 N	N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-		6 1	49 2	2 N	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346						
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2			N	-0-					-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2			N	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2			N	-0-					-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2			N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936						
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-		36 1	318 2	2 N	N	-0-					-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-		36 1	313 2	2 N	N	1					1
							1 9									
08	372 N	340	-0-	-32	-0-		36 1	304 2	2 N	N	-0-					1
09	360 N	317	-0-	-43	-0-		36 1	281 2	2 N	N	-0-	1	1			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-		42 1	289 2	2 N	N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		35 1	295 2	2 N	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490						
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			Y	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			Y	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			Y	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE		WELL #:		401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8645 - 8932
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
*11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2314	RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL	DEPTH	5820	PERF. 3810 - 5610
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	2
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	1
08		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	1
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	-0-
*10		3100 N	3305	-0-	-0-	-0-	3303	2	2	9	Y	2
*11		2726 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	1
WEST RANCH		WELL #:		2243	RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	4581	PERF. 3562 - 4400
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	13
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	13
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	13
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	13
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	13
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	13
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL	DEPTH	9070	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		2255	RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL	DEPTH	6710	PERF. 3238 - 6516
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	107
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	107
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	107
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	107
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	107
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	107
WEST RANCH		WELL #:		8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL	DEPTH	6443	PERF. 5822 - 6306
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	1
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	1
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	1
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1
*11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	1
WEST RANCH		WELL #:		2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL	DEPTH	6840	PERF. 4590 - 4792
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009				TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576					
06	420 N	286	-0-	-134	-0-	29	1	257	2	N	-0-			27	
07	403 N	248	-0-	-155	-0-	26	1	222	2	N	-0-			27	
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	38	1	318	2	N	-0-			27	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	3			30	
						3	9								
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	N	9			39	
						10	9								
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	N	9			48	
						10	9								
WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036					
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2401	2	1	9	N	1			2	
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-	1	1	1	
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			1	
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1			-0-	
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1			1	
*11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			1	
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790					
06	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2958	2	1	9	Y	1			17	
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	Y	1		1	17	
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-			17	
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	Y	2			15	
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3823	2	2	9	Y	2			17	
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-	1	1	16	
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009				TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568					
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	Y	1			2	
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4218	2	1	9	Y	1		1	2	
08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-			2	
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3359	2	2	9	Y	2			-0-	
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	2	2	9	Y	2			2	
*11	3000 N	3774	-0-	774	774	3773	2	1	9	Y	1		1	2	
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826					
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			1	
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			1	
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			1	
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1			-0-	
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	2	1	9	N	1			1	
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			2	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331														
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2916	2	1	9	N	1			2
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	1	2
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			2
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2			-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	2	2	9	N	2			2
*11	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-	1	1	1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470														
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	90	1	786	2	N	-0-	1	1	1
07	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	105	1	902	2	N	2	1	1	2
						2	9							
08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	100	1	839	2	N	-0-			2
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	95	1	742	2	N	-0-	1	1	1
10	1023 N	876	-0-	-147	-0-	111	1	765	2	N	-0-			1
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	85	1	711	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394														
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1357	2	N	1	1	1	12
						1	9							
07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	171	1	1473	2	N	1	1	1	12
						1	9							
08	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	168	1	1418	2	N	1			13
						1	9							
09	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	167	1	1302	2	N	1	1	0	12
						1	9							
10	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	195	1	1342	2	N	3	1	1	14
						3	9							
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	159	1	1327	2	N	1	1	0	13
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	96	1 1	837	2	N	1	1 1			1
07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	107	1 1	926	2	N	2	1 1			2
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	107	1 1	900	2	N	-0-				2
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	105	1 1	816	2	N	-0-	1 1			1
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	123	1 1	845	2	N	-0-				1
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	100	1 1	830	2	N	1	1 1			1
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866															
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	161	1 1	1409	2	N	2	2 1			3
07	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	174	1 1	1504	2	N	2	2 1			3
08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	171	1 1	1436	2	N	-0-				3
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	172	1 1	1344	2	N	1	1 0	1 1		2
10	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	198	1 1	1363	2	N	1	1 1			2
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	169	1 1	1408	2	N	2	1 0	1 1		2
WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712															
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702															
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-				2
07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5094	2	1 9		N	1	1 1			2
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-				2
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	2	2 9		N	2				-0-
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5668	2	2 9		N	2				2
*11	3000 N	4382	-0-	1382	1382	4381	2	1 9		N	1	1 1			2
WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073															
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	73 1	1008 2	N	1		1 1		1	
						1 9								
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	79 1	998 2	N	1		1 1		1	
						1 9								
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	74 1	923 2	N	-0-				1	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70 1	944 2	N	1		1 1		1	
						1 9								
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	66 1	950 2	N	-0-				1	
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	55 1	1141 2	N	1		1 1		1	
						1 9								
WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050														
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-				-0-	
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-				-0-	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-				-0-	
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-				-0-	
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-				-0-	
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100														
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583 2	1 9	Y	1				1	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-		1 1		-0-	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-				-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-				-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	Y	1				1	
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		1 1		-0-	
ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580														
06	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445 2		N	-0-				1	
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073 2	1 9	N	1		1 1		1	
08	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-				1	
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2781 2	1 9	N	1				-0-	
10	3100 N	3434	-0-	334	334	3433 2	1 9	N	1				1	
*11	3000 N	2673	-0-	-327	7	2673 2		N	-0-				1	
ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248														
06	2040 X	1613	-0-	-427	-0-	1613 2		N	-0-				9	
07	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	1939 2		N	-0-				9	
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-				9	
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782 2	1 9	N	1				8	
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409 2	1 9	N	1				9	
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-				9	
WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750														
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-				1	
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	1		1 1		1	
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-				1	
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305 2	1 9	N	1				-0-	
10	3100 N	8644	-0-	5544	5544	8643 2	1 9	N	1				1	
*11	3000 N	2788	-0-	-212	5332	2788 2		N	-0-				1	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	29	1	253	2	N	-0-					-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	29	1	244	2	N	1					1
						1	9									
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	N	-0-	1	0			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874																
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510																
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					1
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2666	2	1	9	N	1	1	1			1
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					1
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1					-0-
10	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					1
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514																
06	3600 X	3009	-0-	-591	-0-	3008	2	1	9	N	1					2
07	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	2			N	-0-	1	1			1
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					1
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2981	2	1	9	N	1					-0-
10	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	2					2
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-	1	1			1
WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764																
06	2310 X	2037	-0-	-273	-0-	138	1	1898	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	2387 X	2294	-0-	-93	-0-	143	1	2150	2	N	1	1	1			2
						1	9									
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	144	1	2113	2	N	1					3
						1	9									
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1993	2	N	1	1	0	1	1	2
						1	9									
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1	2149	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	2	N	1	1	1			2
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510																
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	-0-			1
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-			1
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	-0-	38	1	321	2	N	-0-			1
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1	-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	48	1	327	2	N	1			1
							1	9							
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	38	1	321	2	N	-0-	1	0	-0-
WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010															
06	2430 X	2175	-0-	-255	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			1
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1		1
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			1
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	1	9	N	1			-0-
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	2	2	9	N	2			2
*11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-	1	1	1
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993															
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	2	1	9	N	1			2
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1		2
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			2
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2			-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2	2	9	N	2			2
*11	3000 N	3125	-0-	125	125	-0-	3125	2			N	-0-	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460															
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1173	2	N	1	1		2
							1	9							
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	N	1	1		2
							1	9							
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1164	2	N	-0-			2
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1078	2	N	-0-	1	1	1
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1178	2	N	1			2
							1	9							
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1116	2	N	-0-	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596															
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1			1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	1	1	-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1			1
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	1	1	-0-
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500															
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	-0-	7350	2	1	9	N	1			4
07	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	-0-	8120	2	2	9	N	2	1		4
08	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-			4
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	-0-	7310	2	4	9	N	4			-0-
10	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	-0-	9668	2	4	9	N	4			4
*11	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-	1	1	3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	130 1	1140 2	1 9	N		1	1 1		2
07	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	139 1	1202 2	1 9	N		1	1 1		2
08	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	137 1	1155 2	1 9	N		1			3
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	137 1	1068 2	1 9	N		1	1 0	1 1	2
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	160 1	1097 2	1 9	N		1	1 1		2
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	130 1	1086 2	1 9	N		-0-	1 1		1
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140														
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91 1	799 2	1 9	N		1	1 1		2
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	94 1	808 2	1 9	N		-0-	1 1		1
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	103 1	866 2	1 9	N		-0-			1
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	88 1	686 2	1 9	N		1	1 1		1
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	112 1	771 2	1 9	N		-0-			1
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	93 1	775 2	1 9	N		1	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936														
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	1 1	N		-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	1 1	N		-0-			-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	1 1	N		-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	1 1	N		-0-			-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2	1 1	N		-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 2	1 1	N		-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680														
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N		-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N		-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N		-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N		-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N		-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N		-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248														
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	4 1	N		-0-			-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	4 1	32 2	4 1	N		-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 2	3 1	N		-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	2 1	N		-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	1 1	N		-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	2 1	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1870	2	N	-0-			51
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	59	1	2134	2	N	1	1	1	51
						1	9							
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1953	2	N	1			52
						1	9							
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	50	1	1857	2	N	-0-	1	0	51
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	2160	2	N	-0-			51
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	34	1	1920	2	N	1	1	1	51
						1	9							
WEST STATE														
WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG CANYON A														
WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150														
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140														
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	456	2	N	-0-			1
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	-0-			1
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	N	-0-			1
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	53	1	410	2	N	-0-			1
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	65	1	449	2	N	-0-			1
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-			1
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660																	
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1					2
07	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	1773	2			N	-0-		1	1		1
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					1
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	2	1	9	N	1					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4817	2	2	9	N	2					2
*11	3000	N	4199	-0-	1199	-0-	4198	2	1	9	N	1		1	1		2
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288																	
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	774	2	N	1		1	1		1
							1	9									
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	95	1	822	2	N	1		1	1		1
							1	9									
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	94	1	791	2	N	-0-					1
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	94	1	730	2	N	1		1	1		1
							1	9									
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	111	1	760	2	N	-0-					1
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	89	1	746	2	N	1		1	1		1
							1	9									
WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120																	
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	1		1	1		1
							1	9									
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	88	1	760	2	N	1		1	1		1
							1	9									
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	1					2
							1	9									
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	88	1	686	2	N	-0-		1	1		1
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	102	1	702	2	N	-0-					1
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	84	1	704	2	N	1		1	1		1
							1	9									
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160																	
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					2
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					2
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360																	
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH		4617 PERF. 4560 -		4655					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		1027	2			N	-0-					1	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
08		1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-		1259	2			N	-0-					1	
09		1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		1290	2		1 9	N	1					-0-	
10		1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		1503	2		1 9	N	1					1	
*11		1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-		1345	2			N	-0-					1	

WEST RANCH						WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH		5289 PERF. 5010 -		5160					
06		249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-					-0-	
09		270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-					-0-	
10		341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					-0-	
*11		261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-					-0-	

ALLISON						WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH		5730 PERF. 4596 -		5520					
06		1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	2			N	-0-					1	
07		1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-		1348	2			N	-0-					1	
08		1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-		1180	2			N	-0-					1	
09		1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-		1227	2		1 9	N	1					-0-	
10		1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		1284	2		1 9	N	1					1	
*11		1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-		1069	2			N	-0-					1	

WEST RANCH						WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH		6765 PERF. 3844 -		6510					
06		2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-		2771	2			N	-0-					10	
07		3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-		3111	2		1 9	N	1		1 1			10	
08		2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	-0-		2860	2			N	-0-					10	
09		2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-		2375	2			N	-0-		1 0			9	
10		3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	-0-		3033	2		1 9	N	1					10	
*11		2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-		2350	2		1 9	N	1		1 1			10	

WEST RANCH						WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH		9434 PERF. 6011 -		9260					
06		760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-		760	2			N	-0-					-0-	
07		828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		828	2			N	-0-					-0-	
08		762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-					-0-	
09		674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		674	2			N	-0-					-0-	
10		865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-		865	2			N	-0-					-0-	
*11		664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		664	2			N	-0-					-0-	

ALLISON						WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH		8828 PERF. 5276 -		8740					
06		851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		850	2		1 9	N	1					1	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1 1			-0-	
08		828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		828	2			N	-0-					-0-	
09		795	N	795	-0-	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-					-0-	
10		927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-		927	2			N	-0-					-0-	
*11		772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		772	2			N	-0-					-0-	

ALLISON						WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH		7370 PERF. 5699 -		7126					
06		746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		746	2			N	-0-					-0-	
07		821	N	821	-0-	-0-	-0-	-0-		821	2			N	-0-					-0-	
08		751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		751	2			N	-0-					-0-	
09		657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		657	2			N	-0-					-0-	
10		836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		836	2			N	-0-					-0-	
*11		634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		634	2			N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
														EOM BALANCE
06	4500 X	3688	-0-	-812	-0-	3687	2	1	9	N	1			2
07	4650 X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			N	-0-	1	1	1
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	2	1	9	N	1			2
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3944	2	2	9	N	2			-0-
*10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4978	2	2	9	N	2			2
*11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3909	2	1	9	N	1	1	1	2
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190														
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350														
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
*10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1			1
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074														
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012														
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			1
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			1
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1			-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1			1
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840														
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1			1
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			1
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			1
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1			-0-
*10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1			1
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908														
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-				-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-				-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-				-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-				-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-				-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723															
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				1
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1	1			1
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				1
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1				-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	N	1				1
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				1
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690															
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1				2
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-	1	1		1
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-				1
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1				-0-
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	N	2				2
*11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-	1	1		1
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215															
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-				2
07	2201 X	1766	-0-	-435	-0-	1765	2	1	9	N	1	1			2
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-				2
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4133	2	2	9	N	2				-0-
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	2	2	9	N	2				2
*11	3000 N	4231	-0-	1231	1231	4230	2	1	9	N	1	1	1		2
WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930															
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2				53
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				53
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8				61
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3				64
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4				68
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3				71
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946															
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2158	2	N	2	2	1		3
07	2666 X	2518	-0-	-148	-0-	261	1	2255	2	N	2	2	1		3
08	2666 X	2467	-0-	-199	-0-	262	1	2204	2	N	1				4
09	2580 X	2201	-0-	-379	-0-	250	1	1951	2	N	-0-	1	0	1	2
10	2542 X	2372	-0-	-170	-0-	301	1	2069	2	N	2	1	1		3
11	2430 X	2259	-0-	-171	-0-	242	1	2015	2	N	2	1	0	2	2
						2	9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #:		4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
ALLISON 4		WELL #:		102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410	
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	N	2
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	N	2
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	2
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	N	-0-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	N	2
*11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	2
WEST RANCH		WELL #:		4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506	
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4282	2	1	9	N	3
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	2
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	2
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	2	2	9	N	-0-
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5142	2	2	9	N	2
*11	3000 N	3727	-0-	727	727	3726	2	1	9	N	2
ALLISON		WELL #:		2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	34
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	34
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	2	N	34
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	34
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	N	34
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	31	1	259	2	N	34
WEST RANCH		WELL #:		5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640	
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	1
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	299 2	1 9	2609 2	N	2	2 1			4
07	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	307 2	1 9	2646 2	N	2	2 1			4
08	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	307 1	1 9	2582 2	N	1				5
09	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	305 1	1 9	2376 2	N	1	1 0	2 1		3
10	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	377 1	1 9	2589 2	N	2	1 1			4
11	2910 X	2750	-0-	-160	-0-	294 1	1 9	2454 2	N	2	1 0	2 1		3
ALLISON														
WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100														
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864 2	1 9	1 9	N	1				3
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7640 2	1 9	1 9	N	1	1 1			3
08	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 2			N	-0-				3
09	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6760 2	3 9	3 9	N	3				-0-
10	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8616 2	3 9	3 9	N	3				3
*11	3000 N	6593	-0-	3593	3593	6593 2			N	-0-	1 1			2
ALLISON														
WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590														
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-				-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-				-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-				-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-				-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-				-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-				-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932 2	1 9	1 9	N	1				11
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-				11
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-				11
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	1 9	N	1				10
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628 2	1 9	1 9	N	1				11
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-				11
WEST RANCH														
WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268														
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 1	199 2	199 2	N	-0-				-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 2	201 2	N	-0-				-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	23 1	192 2	192 2	N	-0-				-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	22 1	175 2	175 2	N	-0-				-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	26 1	177 2	177 2	N	-0-				-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	21 1	173 2	173 2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64 1	562 2	562 2	N	-0-				1
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63 1	547 2	547 2	N	-0-				1
08	744 N	591	-0-	-153	-0-	63 1	528 2	528 2	N	-0-				1
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	59 1	458 2	458 2	N	-0-	1 0			-0-
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	68 1	464 2	464 2	N	-0-				-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	56 1	463 2	463 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	3731	2	N	3	4 1	6	
07	5425 X	4546	-0-	-879	-0-	472 4	1 9	4070	2	N	4	4 1	6	
08	5425 X	4553	-0-	-872	-0-	483 2	1 9	4068	2	N	2		8	
09	5250 X	3398	-0-	-1852	-0-	386 2	1 9	3010	2	N	2	2 0	3 1	5
10	5425 X	4531	-0-	-894	-0-	575 3	1 9	3953	2	N	3	2 1		6
11	4410 X	3665	-0-	-745	-0-	392 6	1 9	3267	2	N	5	2 0	4 1	5
ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380														
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		-0-	
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		-0-	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		-0-	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		-0-	
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-	
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886														
06	3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	2660	2	1 9		N	1			2
07	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	3107	2			N	-0-	1 1		1
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			1
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2754	2	1 9		N	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988														
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			1
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3788	2	1 9		N	1	1 1		1
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-			1
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1 9		N	1			-0-
10	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	2	2 9		N	2			2
*11	3000 N	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552														
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-				32
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-				32
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	N	-0-				32
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-				32
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-				32
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-				32
WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275															
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	73	1	633	2	N	1	1	1		1
						1	9								
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	72	1	606	2	N	-0-				1
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	71	1	553	2	N	-0-				1
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	83	1	572	2	N	-0-				1
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	68	1	566	2	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045															
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893															
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480															
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3017	2	1	9	N	1				2
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-	1	1		1
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-				1
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	9	N	1				-0-
10	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	2	2	9	N	2				2
*11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-	1	1		1
WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490															
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	9	N	1				2
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	1		2
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-				2
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3253	2	2	9	N	2				-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	N	2				2
*11	3000 N	3245	-0-	245	245	3245	2			N	-0-	1	1		1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	N	1	1 1	1	
07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	97	1	835	2	N	1	1 1	1	
08	1054 N	888	-0-	-166	-0-	94	1	794	2	N	-0-		1	
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	92	1	720	2	N	1	1 1	1	
10	930 N	831	-0-	-99	-0-	106	1	725	2	N	-0-		1	
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	88	1	731	2	N	1	1 1	1	
LONGFELLOW														
WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525														
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	16	1	136	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	N	-0-		-0-	
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-		-0-	
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992														
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	983	2	N	1	1 1	1	
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	141	1	1220	2	N	2	1 1	2	
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-		2	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	1012	2	N	-0-	1 1	1	
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	149	1	1027	2	N	1		2	
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	116	1	969	2	N	-0-	1 1	1	
ALLISON														
WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064														
06	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9462	2	1 9	N	1			4	
07	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	2	2 9	N	2	2 1		4	
08	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2		N	-0-			4	
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9215	2	4 9	N	4			-0-	
10	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11852	2	4 9	N	4			4	
*11	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2		N	-0-	1 1		3	
WEST RANCH														
WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955														
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			1	
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	1	1 1		1	
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			1	
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1 9	N	1			-0-	
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1 9	N	1			1	
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			1	
WEST RANCH														
WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060														
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-		1	
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	63	1	540	2	N	-0-		1	
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	58	1	492	2	N	-0-		1	
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	57	1	444	2	N	-0-		1	
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	66	1	453	2	N	-0-		1	
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	52	1	436	2	N	-0-		1	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			1	
07	465 X	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			1	
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			1	
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1			-0-	
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2	1	9	N	1			1	
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620																	
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-	
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-	
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294																	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980																	
06	5040 X	4333	-0-	-707	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	N	1			3	
07	5208 X	1220	-0-	-3988	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	1	1	2	
08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-			2	
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	9	N	2			-0-	
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5193	2	2	9	N	2			2	
*11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2	1	9	N	1	1	1	2	
WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370																	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	6			24	
								7	9								
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	84	1	728	2	N	15			39	
								17	9								
08	868 N	738	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	77	1	648	2	N	12			51	
								13	9								
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	N	13			64	
								14	9								
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	89	1	613	2	N	17			81	
								19	9								
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	74	1	616	2	N	12	1	1	92	
								13	9								
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186																	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	N	1			1	
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			1	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			1	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1			-0-	
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1			1	
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					1
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	1	1			1
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					1
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					-0-
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					1
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					1
WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758																
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554																
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					1
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					1
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					1
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	N	1					-0-
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1					1
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					1
ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000																
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998																
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865																
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	1			2
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	1			2
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					2
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	1	1			1
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					2
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1	1	1			2
ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510																
06	66060 X	58541	-0-	-7519	-0-	58527	2	14	9	N	13					34
07	68262 X	63196	-0-	-5066	-0-	63188	2	8	9	N	7	12	1			29
08	57268 X	57268	-0-	-0-	-0-	57267	2	1	9	N	1					30
09	55988 X	55988	-0-	-0-	-0-	55958	2	30	9	N	27					3
10	71377 X	71377	-0-	-0-	-0-	71351	2	26	9	N	24					27
*11	55151 X	55151	-0-	-0-	-0-	55147	2	4	9	N	4	8	1			22

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700														
WEST RANCH														
WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-			1
07	2666 X	1701	-0-	-965	-0-	1701	2			N	-0-			1
08	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			1
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1			-0-
*10	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
*11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
WEST STATE "24"														
WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444														
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700														
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863														
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425														
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
WEST STATE														
WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263														
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480															
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				1
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1				-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1				1
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558															
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1		34
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	91	1	785	2	N	16	1	1		49
						18	9								
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	N	3				52
						3	9								
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	105	1	817	2	N	12	1	1		63
						13	9								
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	111	1	765	2	N	12				75
						13	9								
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	878	2	N	17	1	1		91
						19	9								
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200															
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	1023 N	914	-0-	-109	-0-	95	1	818	2	N	1	1	1		1
						1	9								
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	87	1	734	2	N	1				2
						1	9								
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	87	1	681	2	N	-0-	1	1		1
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-				1
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	82	1	681	2	N	1	1	1		1
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 616999 WELL #: 3036															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
																														RRCID -> 273506															COMPL. DATE 10/06/2010															TOTAL DEPTH 6250															PERF. 5158 - 6129														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	3	3	1			5																																																																			
07	3844	X	3249	-0-	-0-	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2908	2	N	4	3	1			6																																																																			
08	3844	X	3150	-0-	-0-	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	2815	2	N	1					7																																																																			
09	3720	X	2930	-0-	-0-	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2596	2	N	1	1	0	3	1	4																																																																			
10	3534	X	3242	-0-	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	2828	2	N	2	1	1			5																																																																			
11	3180	X	3020	-0-	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	2694	2	N	3	1	0	3	1	4																																																																			
LONGFELLOW															WELL #: 214															RRCID -> 273570															COMPL. DATE 01/16/2011															TOTAL DEPTH 9043															PERF. 8630 - 9100														
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-					-0-																																																																			
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-					-0-																																																																			
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-					-0-																																																																			
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-																																																																			
10	310	N	275	-0-	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-					-0-																																																																			
11	300	N	270	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	N	-0-					-0-																																																																			
ALLISON															WELL #: 3033															RRCID -> 273573															COMPL. DATE 10/09/2010															TOTAL DEPTH 8120															PERF. 6132 - 7870														
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1439	2	N	1	1	1			2																																																																			
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	N	1	1	1			2																																																																			
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1760	2	N	-0-					2																																																																			
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	2	N	-0-	1	1			1																																																																			
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1948	2	N	1					2																																																																			
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	N	-0-	1	1			1																																																																			
WEST RANCH															WELL #: 2252															RRCID -> 273784															COMPL. DATE 04/22/2010															TOTAL DEPTH 4906															PERF. 4196 - 4800														
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	15	9	N	14	159	1			95																																																																			
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					97																																																																			
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	N	12					109																																																																			
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	N	4					113																																																																			
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4					117																																																																			
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5					122																																																																			
WEST RANCH															WELL #: 5073															RRCID -> 273785															COMPL. DATE 09/10/2010															TOTAL DEPTH 4449															PERF. 4090 - 4120														
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	-0-					1																																																																			
07	558	N	463	-0-	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					1																																																																			
08	527	N	448	-0-	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	N	-0-					1																																																																			
09	480	N	416	-0-	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	-0-					1																																																																			
10	465	N	440	-0-	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	384	2	N	-0-					1																																																																			
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	N	-0-	1	0			-0-																																																																			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		113	1	991	2	N	1	1	1		2
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-		120	1	1034	2	N	1	1	1		2
08	1209 N	1120	-0-	-89	-0-		119	1	1001	2	N	-0-				2
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-		118	1	918	2	N	-0-	1	1		1
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-		137	1	944	2	N	1				2
11	1080 N	1048	-0-	-32	-0-		112	1	936	2	N	-0-	1	1		1

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560																
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		2551	2	1	9	N	1				2
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		2831	2			N	-0-	1	1		1
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		2573	2			N	-0-				1
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2668	2	1	9	N	1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				1
*11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		2565	2			N	-0-				1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631																
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-				-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-				-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-				-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-				-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	2			N	-0-				-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466																
06	105048 X	105048	-0-	-0-	-0-		105026	2	22	9	N	20				73
07	115688 X	115688	-0-	-0-	-0-		115687	2	1	9	N	1	21	1		53
08	105942 X	105942	-0-	-0-	-0-		105940	2	2	9	N	2				55
09	101988 X	101988	-0-	-0-	-0-		101927	2	61	9	N	55				-0-
10	131387 X	131387	-0-	-0-	-0-		131333	2	54	9	N	49				49
*11	100267 X	100267	-0-	-0-	-0-		100257	2	10	9	N	9	17	1		41

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																		
WEST RANCH																		
WELL #: 4104																		
RRCID -> 274881																		
COMPL. DATE 01/05/2010																		
TOTAL DEPTH 9084													PERF. 4550 - 7850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448							N	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 4520H																		
RRCID -> 274888																		
COMPL. DATE 09/09/2010																		
TOTAL DEPTH 7000													PERF. 5875 - 6840					
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		143	2	1	9	N	1					1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-					1
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-					1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2	1	9	N	1					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		174	2	1	9	N	1					1
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH SOUTH																		
WELL #: 7106																		
RRCID -> 274889																		
COMPL. DATE 11/02/2010																		
TOTAL DEPTH 5402													PERF. 4120 - 4561					
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	582	2	N	1	1	1			1
								1	9									
07	775 N	659	-0-	-116	-0-	-0-		68	1	590	2	N	1	1	1			1
								1	9									
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	-0-		69	1	581	2	N	-0-					1
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	-0-		69	1	536	2	N	-0-					1
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-		82	1	567	2	N	-0-					1
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	565	2	N	1	1	1			1
								1	9									
ALLISON																		
WELL #: 2017																		
RRCID -> 274949																		
COMPL. DATE 06/26/2010																		
TOTAL DEPTH 7821													PERF. 6120 - 7550					
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-		3202	2	1	9	N	1					2
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-		3324	2			N	-0-	1	1			1
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-		3226	2			N	-0-					1
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-		3039	2	1	9	N	1					-0-
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-		3885	2	1	9	N	1					1
*11	3000 N	3149	-0-	149	-0-	149		3149	2			N	-0-					1
WEST RANCH																		
WELL #: 6075																		
RRCID -> 274950																		
COMPL. DATE 12/06/2010																		
TOTAL DEPTH 9203													PERF. 6895 - 7030					
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	177	2	N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-		22	1	187	2	N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-		22	1	184	2	N	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-		22	1	172	2	N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-		27	1	183	2	N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-		22	1	186	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW KING 9																		
WELL #: 2301																		
RRCID -> 274986																		
COMPL. DATE 03/16/2010																		
TOTAL DEPTH 9654													PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 616999																	
WELL #: 4808				RRCID -> 275050				COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 5551				PERF. 4050 - 5494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					1	
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	1			1	
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					1	
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1					-0-	
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1					1	
*11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					1	
ALLISON				WELL #: 3034				RRCID -> 275054				COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 4400	
																PERF. 4320 - 4400	
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	N	1					2	
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	2	1	9	N	1	1	1			2	
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					2	
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3498	2	2	9	N	2					-0-	
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1					1	
*11	3000 N	3560	-0-	560	560	3560	2			N	-0-					1	
WEST RANCH				WELL #: 5075				RRCID -> 275100				COMPL. DATE 12/28/2010				TOTAL DEPTH 4179	
																PERF. 3742 - 4018	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-					-0-	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	31	1	265	2	N	1					1	
						1	9										
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	31	1	243	2	N	-0-	1	1			-0-	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	N	-0-					-0-	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-	
ALLISON				WELL #: 2016				RRCID -> 275102				COMPL. DATE 12/31/2010				TOTAL DEPTH 5826	
																PERF. 4750 - 5704	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	N	-0-	1	1			2	
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	61	1	525	2	N	1					3	
						1	9										
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	61	1	515	2	N	-0-					3	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	N	-0-	1	0			2	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	119	1	820	2	N	1					3	
						1	9										
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	N	1	1	1			3	
						1	9										
LONGFELLOW 600W				WELL #: 201				RRCID -> 275252				COMPL. DATE 12/22/2010				TOTAL DEPTH 8550	
																PERF. 7240 - 8420	
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3376	2	1	9	N	1					2	
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4908	2	1	9	N	1	1	1			2	
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					2	
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4105	2	2	9	N	2					-0-	
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5151	2	1	9	N	1					1	
*11	3000 N	3851	-0-	851	851	3851	2			N	-0-					1	
ALLISON				WELL #: 4706				RRCID -> 275253				COMPL. DATE 11/23/2010				TOTAL DEPTH 7072	
																PERF. 6620 - 6900	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON															
WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH														WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
ALLISON 4														WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH														WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058	
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	658	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1		1
						1	9								
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-				1
09	720 N	581	-0-	-139	-0-	66	1	514	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	77	1	528	2	N	-0-				1
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	63	1	529	2	N	1	1	1		1
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														616999		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627			
ALLISON														WELL #: 2014											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
WEST RANCH														WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PINON (TESNUS-EAST)														71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														616999		RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486			
WEST RANCH														WELL #: 6019											
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-			4	1	36	2	N	-0-				-0-							
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-			3	1	30	2	N	-0-				-0-							
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-			4	1	30	2	N	-0-				-0-							
09	30	N	29	-0-	-1	-0-			3	1	26	2	N	-0-				-0-							
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-			4	1	29	2	N	-0-				-0-							
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-			4	1	30	2	N	-0-				-0-							
PITZER (DELAWARE)														71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.														196901		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657		PERF. N/A			
FELDMAN														WELL #: 113											
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														524907		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050			
ABSHIER, MABEL SWD														WELL #: 1											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PITZER, S. (DELAWARE)														71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.														196901		RRCID -> 143141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6379 - 6390			
FELDMAN "A"														WELL #: 103											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

ACU 34				WELL #:	2	RRCID -> 187398	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.13452	- 13562
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117													
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

MILLS 20				WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14

ACU 34				WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP		571987													
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13448 - 13556					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117													
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379		PERF.11772 - 12296					
06	7890	109	-0-	-7781	-0-	100	1	9 9	N		8				13
07	8153	53	-0-	-8100	-0-	50	1	3 9	N		3				16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		12				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				28
10	124 #	67	-0-	-57	-0-	60	1	7 9	N		6				34
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	68	1	7 9	N		6				40

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957		TOTAL DEPTH 10853		PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - WELL PLUGGED 6-29-2020															

PUCKETT (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
ROBBINS, J. W.															
WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A															
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-				-0-
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-				-0-
08	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
09	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	2179	2			N	-0-				-0-
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-				-0-
*11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-				-0-
EVELYN JO															
WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-				-0-
08	14B DENY	2118	-0-	2118	2808	2118	2			N	-0-				-0-
09	T. A.	1691	-0-	1691	4499	1691	2			N	-0-				-0-
10	6972 X	2473	-0-	-4499	-0-	2473	2			N	-0-				-0-
*11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-				-0-
FISHER-BONSACK															
WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10746 - 10870															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PUCKETT -D-															
WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A															
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
PUCKETT -K-															
WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A															
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-				-0-
07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-				-0-
08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-				-0-
09	5100 X	3817	-0-	-1283	-0-	3817	2			N	-0-				-0-
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-				-0-
*11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-				-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936						
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #:		12	RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850	
									PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #:		2	RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772	
									PERF.11245 - 11295	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/13/2019	- P/A 11/13/19					
PUCKETT (ELLENBURGER)				73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026	
									PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ROBBINS, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147	
									PERF.12890 - 15147	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166085		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 15630	
									PERF.13750 - 15630	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBBINS, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271	
									PERF.12596 - 14271	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958													
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-					-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110								
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-					35
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-					35
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					35
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2			N	-0-					-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	962	-0-	-464	-0-		962	2			N	-0-					-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2			N	-0-					-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2			N	-0-					-0-
*11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664	2			N	-0-					-0-
FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		4029	2			N	-0-					-0-
07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		1453	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	2735	-0-	-1357	-0-		2735	2			N	-0-					-0-
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	4133	-0-	-21	-0-		4133	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	2854	-0-	-1166	-0-		2854	2			N	-0-					-0-
GLENNA		WELL #:		1	RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-		6266	2			N	-0-					-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		2977	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	4160	-0-	-1978	-0-		4160	2			N	-0-					-0-
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-		6166	2			N	-0-					-0-
10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-		6253	2			N	-0-					-0-
*11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-		6239	2			N	-0-					-0-
GLENNA		WELL #:		2	RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A								
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		2012	2			N	-0-					-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-					-0-
08	2108 X	1355	-0-	-753	-0-		1355	2			N	-0-					-0-
09	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		2120	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	2005	-0-	-103	-0-		2005	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1989	-0-	-21	-0-		1989	2			N	-0-					-0-
ODOM -C-		WELL #:		1	RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775								
06	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-		8196	2			N	-0-					-0-
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		2831	2			N	-0-					-0-
08	8432 X	6070	-0-	-2362	-0-		6070	2			N	-0-					-0-
09	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-		9254	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	8411	-0-	-52	-0-		8411	2			N	-0-					-0-
*11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-		8275	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958														
ODOM -E-		WELL #:		1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	806 N	591	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C-		WELL #:		1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258		- 13542						
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	5014	-0-	-2860	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
10	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
*11	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D-		WELL #:		1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A								
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	1771	-0-	-802	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E-		WELL #:		1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626		- 14650						
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	1622	-0-	-1633	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	2714	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K-		WELL #:		1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252		- 13269						
06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	8928 X	6406	-0-	-2522	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
10	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
*11	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L-		WELL #:		1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	3944	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
*11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

ODOM -A-		WELL #:		2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855		- 14540						
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4395	-0-	-1123	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4426	-0-	-914	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4281	-0-	-609	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958													
MITCHELL, ROSA L.			WELL #:		2	RRCID -> 094682			COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-			22510 2			N	-0-						-0-
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-			7542 2			N	-0-						-0-
08	21235 X	15861	-0-	-5374	-0-			15861 2			N	-0-						-0-
09	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-			25742 2			N	-0-						-0-
10	24638 X	24638	-0-	-0-	-0-			24638 2			N	-0-						-0-
*11	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-			23025 2			N	-0-						-0-

ROBBINS "A"				WELL #:		2	RRCID -> 179120			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120					
06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-			12027 2			N	-0-						-0-
07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-			1594 2			N	-0-						-0-
08	10757 X	1786	-0-	-8971	-0-			1786 2			N	-0-						-0-
09	12030 X	2863	-0-	-9167	-0-			2863 2			N	-0-						-0-
10	12431 X	6010	-0-	-6421	-0-			6010 2			N	-0-						-0-
11	12030 X	11334	-0-	-696	-0-			11334 2			N	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.					945936													
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-			WELL #:		5A	RRCID -> 020628			COMPL. DATE 12/11/1957			TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:		7A	RRCID -> 020630			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:		8	RRCID -> 020631			COMPL. DATE 06/27/1958			TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:		9	RRCID -> 020632			COMPL. DATE 07/07/1958			TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

[illegible]

PUCKETT (STRAWN)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
MITCHELL-THOMAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF. 10534 - 11300															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2020 - P/A 02/11/20															
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY															
THOMAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)														CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY															
WIMBERLY-BRYAN															
WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)														CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY															
WIMBERLY-BRYAN															
WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97
PUTNAM (CLEAR FORK)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
MCDONALD															
WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313															
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PUTNAM (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION															
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL															
WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307															
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				73507 600	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200													
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL	DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5240	PERF. 4276 - 4723					
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CABEEN				WELL #:	2	RRCID -> 092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5410	PERF. 4312 - 4880					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020																	
MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL	DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866						
06	3360 X	2801	-0-	-559	-0-	-0-	2798	2	3	9	N	3					114
07	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					114
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					114
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					114
10	2728 X	1081	-0-	-1647	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					114
11	2640 X	147	-0-	-2493	-0-	-0-	147	2			N	-0-					114
UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL	DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818						
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					17
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)														
APACHE CORPORATION														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GLOSSOP OIL & GAS, LLC														
CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667														
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				Y	-0-	33
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3				Y	-0-	33
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	3				Y	-0-	33
09	DLQ	G-10	94	-0-	94	203	94	3				Y	-0-	33
*10	298	N	95	-0-	-203	-0-	95	3				Y	-0-	33
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3				Y	-0-	33
CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229														
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-	27
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-	27
08	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81	3				Y	-0-	27
09	DLQ	G-10	71	-0-	71	152	71	3				Y	-0-	27
*10	224	X	72	-0-	-152	-0-	72	3				Y	-0-	27
11	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	3				Y	-0-	27
CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584														
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3				Y	-0-	51
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3				Y	-0-	51
08	DLQ	G-10	760	-0-	760	760	760	3				Y	-0-	51
09	DLQ	G-10	659	-0-	659	1419	659	3				Y	-0-	51
*10	2086	N	667	-0-	-1419	-0-	667	3				Y	-0-	51
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3				Y	-0-	51
OLSEN ENERGY INC.														
MCDONALD STATE "124"														
WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875														
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-						N	-0-	-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-	-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2				N	-0-	-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2				N	-0-	-0-
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2				N	-0-	-0-
*11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2				N	-0-	-0-
MCDONALD														
WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867														
06	6870	X	6775	-0-	-95	-0-	6758	2	17	9	Y	15		26
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8738	2	19	9	Y	17		43
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	2	3	9	Y	3		46
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8141	2	9	9	Y	8		54
10	8742	X	6712	-0-	-2030	-0-	6711	2	1	9	Y	1		55
11	8460	X	3938	-0-	-4522	-0-	3935	2	3	9	Y	3		58

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//			73507 600		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
REATA ENERGY, INC.						696090																	
MILLAR, L.H. ET AL			WELL #:			16		RRCID -> 131344			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH		5400 PERF. 4392 - 4870				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		281 N		281	-0-	-0-		-0-		281	3				N	-0-							19
07		337 N		337	-0-	-0-		-0-		337	3				N	-0-							19
08		337 N		337	-0-	-0-		-0-		337	3				N	-0-							19
09		270 N		75	-0-	-195		-0-		21	3		54	9	N	49							68
10		310 N		-0-	-0-	-310		-0-							N	4							72
11		300 N		5	-0-	-295		-0-		5	3				N	-0-							72
WOODWARD "56"			WELL #:			3		RRCID -> 205149			COMPL. DATE			10/14/2004			TOTAL DEPTH		5290 PERF. 4186 - 5223				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
WOODWARD "56"			WELL #:			2		RRCID -> 287236			COMPL. DATE			04/24/2019			TOTAL DEPTH		5415 PERF. 4389 - 4792				
06	32730	X	24860	-0-	-7870	-0-	24860	3							N	-0-							-0-
07	30132	X	10081	-0-	-20051	-0-	10081	3							N	-0-							-0-
08	30132	X	21007	-0-	-9125	-0-	21007	3							N	-0-							-0-
09	28170	X	15311	-0-	-12859	-0-	15311	3							N	-0-							-0-
10	27528	X	19821	-0-	-7707	-0-	19821	3							N	-0-							-0-
11	24870	X	18160	-0-	-6710	-0-	18160	3							N	-0-							-0-
PUTNAM (WOLFCAMP)			73507 750			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS											
APACHE CORPORATION			027200																				
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL			WELL #:			1		RRCID -> 020675			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH		5047 PERF. 4072 - 4556				
06	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	2222	2		32	9	N			29								118
07	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2827	2		1	9	N			1		50	1					69
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2				N			-0-								69
09	3000	N	3152	-0-	152	224	3149	2		3	9	N			3								72
10	2933	N	2709	-0-	-224	-0-	2689	2		20	9	N			18								90
11	2310	X	1369	-0-	-941	-0-	1367	2		2	9	N			2								92
MCDONALD, ROY -6-			WELL #:			1		RRCID -> 050776			COMPL. DATE			06/02/1971			TOTAL DEPTH		5000 PERF. N/A				
06	3540	X	2767	-0-	-773	-0-	2737	2		30	9	N			27								143
07	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	3468	2				N			-0-		124	1					19
08	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3582	2		1	9	N			1								20
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2		3	9	N			3								23
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3470	2		17	9	N			15								38
11	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	2642	2		3	9	N			3								41
UNIVERSITY "C"			WELL #:			2		RRCID -> 057823			COMPL. DATE			01/14/1974			TOTAL DEPTH		5082 PERF. N/A				
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2				N			-0-								-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2				N			-0-								-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2				N			-0-								-0-
09	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2				N			-0-								-0-
10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2				N			-0-								-0-
11	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2				N			-0-								-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2			107
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N	12	102	1	17
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			17
09	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-			17
10	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-			17
11	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-			17
GLOSSOP OIL & GAS, LLC														
CITIES SERVICE ET AL														
WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553														
06	DLQ G-10	3865	-0-	3865	7741	3865	3			Y	-0-			128
07	DLQ G-10	3474	-0-	3474	11215	3474	3			Y	-0-			128
08	DLQ G-10	4477	-0-	4477	15692	4477	3			Y	-0-			128
09	DLQ G-10	3880	-0-	3880	19572	3880	3			Y	-0-			128
10	DLQ G-10	3933	-0-	3933	23505	3933	3			Y	-0-			128
*11	27407 X	3902	-0-	-23505	-0-	3902	3			Y	-0-			128
OLSEN ENERGY INC.														
WOODWARD, EMMA GAY														
WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODWARD, EMMA GAY														
WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818														
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
MCDONALD														
WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138														
06	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6792	2	17	9	Y	15			26
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7241	2	19	9	Y	17			43
08	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7095	2	3	9	Y	3			46
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7189	2	9	9	Y	8			54
10	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7225	2	1	9	Y	1			55
11	6750 X	3453	-0-	-3297	-0-	3450	2	3	9	Y	3			58
CHAMPLIN-CITIES SERVICE														
WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114														
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4448	2	37	9	N	34	172	1	39
07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4207	2	19	9	N	17			56
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4106	2	13	9	N	12			68
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3907	2	21	9	N	19			87
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			87
11	1980 X	1450	-0-	-530	-0-	1450	2			N	-0-			87

PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.//			73507 750		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
REATA ENERGY, INC.						696090												
WOODWARD "56"			WELL #:			1		RRCID -> 185312			COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH		5265 PERF. 4990 - 5183		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		660 N	593	-0-	-67	-0-			593	3			N	-0-			72	
07		1054 N	199	-0-	-855	-0-			199	3			N	-0-			72	
08		868 N	821	-0-	-47	-0-			821	3			N	-0-			72	
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	3			N	-0-			72	
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			1001	3			N	-0-			72	
*11		982 N	982	-0-	-0-	-0-			982	3			N	-0-			72	
WOODWARD "56"			WELL #:			2		RRCID -> 188449			COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH		5415 PERF. 5092 - 5302		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27	
WOODWARD "56"			WELL #:			3		RRCID -> 191307			COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH		5290 PERF. 4186 - 5223		
06		1080 N	1027	-0-	-53	-0-			1027	3			N	-0-			214	
07		1116 N	806	-0-	-310	-0-			806	3			N	-0-			214	
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-			2270	3			N	-0-			214	
09		1020 N	1006	-0-	-14	-0-			1006	3			N	-0-			214	
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-			2107	3			N	-0-			214	
*11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			2097	3			N	-0-			214	
WOODWARD "56"			WELL #:			4		RRCID -> 194367			COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH		5454 PERF. 4948 - 5296		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			7	
PUTNAM, NORTH (YATES)						73512 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS				
GILLEY, SAM D.						306100												
CABEEN			WELL #:			4		RRCID -> 111146			COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH		1550 PERF. 834 - 930		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
QUITO (ATOKA)						73926 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC						665593												
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 076101			COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH		20200 PERF. 5000 - 6000		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

QUITO (ATOKA)			//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PLATINUM EXPLORATION INC.					667939											
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC					900329	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
CHINA LAKE			WELL #:		1	RRCID -> 153211		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 17784		PERF. 4760 -		6325		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUITO (FUSSELMAN)					73926 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC					524907											
GARY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUITO, E. (ATOKA)					73927 306	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD					
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC					617484											
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341 -		14742		
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	664	1	1821	3	N	-0-				-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	686	1	1835	3	N	-0-				-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	686	1	1818	3	N	-0-				-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	664	1	1715	3	N	-0-				-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-				-0-
RJD ENERGY, LLC					714310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
LEEDE GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF.16975 -		16995		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)					73927 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MARTIN, JIMMY INC					530596											
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #:		4	RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259 -		5282		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		1	RRCID -> 178703	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248	-	5282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2		Y	-0-	22 1	39
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	213 2	20 9	Y	18	35 1	22
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	171 2	20 9	Y	18	28 1	12
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	15	13 1	14
10	248 N	66	-0-	-182	-0-	49 2	17 9	Y	15	13 1	16
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	49 2	12 9	Y	11	13 1	14
WALKER, P. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 180539	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH	5324	PERF. 5250	-	5277
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20											
MCDANIEL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180583	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5228	-	5273
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287 2	1 9	Y	1	1 8	249
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-		249
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		249
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		249
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-		249
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-		249
WALKER, P. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 183062	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH	5299	PERF. 5225	-	5280
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCDANIEL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 184167	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5256	-	5276
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		109
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		109
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		109
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		109
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		109
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		109
WALKER, P. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 185569	COMPL. DATE 07/14/2001	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5748	-	5760
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20											
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		2	RRCID -> 185571	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5256	-	5276
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	727 2	352 9	Y	320	160 1	268
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	563 2	276 9	Y	251	317 1	202
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	518 2	270 9	Y	245	319 1	128
09	450 N	234	-0-	-216	-0-	16 2	218 9	Y	198	156 1	170
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	352 2	222 9	Y	202	167 1	205
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	163 2	163 9	Y	148	165 1	188

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																				
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220																				
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-				19	2		Y	-0-					15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					15	
09	30 N	25	-0-	-0-	-5	-0-				25	2		Y	-0-					15	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-				16	2		Y	-0-					15	
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-				30	2		Y	-0-					15	
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828																				
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770																				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MARTIN, JIMMY INC 530596																				
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721																				
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-				2223	2	56	9	Y	51	107	1		14	
07	2077 N	1392	-0-	-0-	-685	-0-				1322	2	70	9	Y	64	70	1		8	
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-				1485	2	51	9	Y	46	37	1		17	
09	3000 N	3184	-0-	-0-	184	184				3118	2	66	9	Y	60	72	1		5	
10	2459 N	2275	-0-	-0-	-184	-0-				2198	2	77	9	Y	70	72	1		3	
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-				1765	2	66	9	Y	60	38	1		25	
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125																				
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	

R. O. C. (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
CAPRITO 82														
WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CAPRITO 98														
WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CAPRITO 99														
WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CAPRITO 82														
WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	4 3		Y	-0-			-0-	
CAPRITO 82														
WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47	
11	14B2 EXT	44	-0-	44	-0-	44	44 3		Y	-0-			47	
HALCON OPERATING CO., INC.														
708A JV-S PYOTE 20-6														
WELL #: 344412 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016														
06	3660 S	2199	-0-	-1461	-0-	26	1	2173	2	N	-0-		-0-	
07	3317 S	1224	-0-	-2093	-0-	26	1	1198	2	N	-0-		-0-	
08	3400 S	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	3369	2	N	-0-		-0-	
09	2190 S	1898	-0-	-292	-0-	30	1	1868	2	N	-0-		-0-	
10	2547 S	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2516	2	N	-0-		-0-	
*11	3626 S	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-		-0-	

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412										
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	26	1	3686	2	N	-0-			-0-
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	26	1	4449	2	N	-0-			-0-
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	31	1	4513	2	N	-0-			-0-
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	N	-0-			-0-
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	-0-			-0-
*11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	30	1	4276	2	N	-0-			-0-
R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF. 16410 - 17795					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 16950 PERF. 16364 - 16821					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)														//CONT.//		74050 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.														344412									
708 JV-S PYOTE "3-20"														WELL #:		3 L		RRCID -> 052638		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
06	8430 S	5925	-0-	-0-	-2505	-0-			26 1	5899	2	Y	-0-						-0-				
07	8047 S	8047	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	8021	2	Y	-0-						-0-				
08	8969 S	8969	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	8938	2	Y	-0-						-0-				
09	8403 S	8403	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	8373	2	Y	-0-						-0-				
10	8979 S	8979	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	8948	2	Y	-0-						-0-				
11	8670 S	8566	-0-	-0-	-104	-0-			30 1	8536	2	Y	-0-						-0-				

UNIVERSITY 16-21														WELL #:		1 L		RRCID -> 053610		COMPL. DATE 04/30/1972		TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A	
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	4495	2	N	-0-						-0-				
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	3118	2	N	-0-						-0-				
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	3250	2	N	-0-						-0-				
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	3447	2	N	-0-						-0-				
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	3225	2	N	-0-						-0-				
*11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	3184	2	N	-0-						-0-				

7502 JV-S R.O.C.														WELL #:		1 L		RRCID -> 064759		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

R.O.C. (MONTROYA)														74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														003125									
CAPRITO "99"														WELL #:		9H		RRCID -> 181389		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152				
*11	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	-0-			9852	3		N	-0-						152				

CAPRITO 82														WELL #:		1H		RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63				
*11	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	-0-			12667	3		N	-0-						63				

CAPRITO 98														WELL #:		1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160				
*11	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	-0-			17237	3		N	-0-						160				

R.O.C. (MONTROYA)			//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		003125										
CAPRITO 82			WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2	EXT	19454	-0-	19454	19454	19454	3			N	-0-			55

CAPRITO "81"			WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3			N	-0-			48

ROC "83"			WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			105
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*11	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-			105

CAPRITO 100			WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242		
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-			-0-
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC.			344412												
708 JV-S PYOTE "3-20"			WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF. N/A		
06	8970	X	6948	-0-	-2022	-0-	26	1	6922	2	Y	-0-			-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	26	1	9412	2	Y	-0-			-0-
08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	31	1	9354	2	Y	-0-			-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	30	1	8670	2	Y	-0-			-0-
10	9424	X	8666	-0-	-758	-0-	31	1	8635	2	Y	-0-			-0-
11	9120	X	8204	-0-	-916	-0-	30	1	8174	2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD			WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856		
06	3000	N	5728	-0-	2728	2728	26	1	5702	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3637	-0-	537	3265	26	1	3611	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3511	-0-	411	3676	31	1	3480	2	N	-0-			-0-
09	6817	X	3141	-0-	-3676	-0-	30	1	3111	2	N	-0-			-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	-0-			-0-
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	30	1	3213	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412						
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID -> 123766		COMPL. DATE 03/18/1987		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					64
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 189129		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			17
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					17
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17

REEVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LINOP CORPORATION				501665						
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-

RE-OP CORP.				695742						
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-

REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RE-OP CORP		//CONT.// 695742														
REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				Y	NO RPT				-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36				N	NO RPT				-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.			//CONT.//		695742									
HILL "32"			WELL #:		1	RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		3125	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER 15			WELL #:		1	RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH		3270	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34			WELL #:		4	RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		3200	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44"			WELL #:		1	RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH		3215	PERF. 3028 - 3035	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)			75161 450		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING			
OXY USA INC.			630591											
RED BLUFF 1S			WELL #:		4	RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH		7510	PERF. 5540 - 7320	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC			703604											
BOXCAR SWD			WELL #:		1	RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH		6366	PERF. 3786 - 6160	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ATLAS OPERATING LLC				036587												
RED BLUFF 13				WELL #:		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11323 - 11943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017																
BPX OPERATING COMPANY				085408												
RED BLUFF "2"				WELL #:		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697 - 11924				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
RED BLUFF 1				WELL #:		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11532 - 11570				
06	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	25	1	18121	2	Y	156	191	1			164
07	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	172	9									
08	10602 X	5186	-0-	-5416	-0-	22	1	13226	2	Y	49					213
09	18330 X	4183	-0-	-14147	-0-	54	9									
10	18941 X	5053	-0-	-13888	-0-	29	1	5143	2	Y	13	220	1			6
11	18330 X	5912	-0-	-12418	-0-	14	9									
						30	1	4066	2	Y	79	63	1			22
						87	9									
						31	1	5022	2	Y	-0-	22	1			-0-
						30	1	5882	2	Y	-0-					-0-
OXY USA INC.				630591												
RED BLUFF "12"				WELL #:		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017		PERF.11530 - 11826				
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2				N	-0-				103
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-				103
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				103
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-				103
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-				103
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-				103
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623												
DAMSITE UNIT				WELL #:		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 5184				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RED BLUFF DEEP				WELL #:		RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 17077		PERF. 4620 - 5050				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)													76184 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO.													809924			
UNIVERSITY "K"													WELL #: 1	RRCID -> 289351	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	149	-0-	149	474	149	2			N	-0-					-0-
07	0 W	64	-0-	64	538	64	2			N	-0-					-0-
08	0 W	56	-0-	56	594	56	2			N	-0-					-0-
09	0 W	37	-0-	37	631	37	2			N	-0-					-0-
10	0 W	35	-0-	35	666	35	2			N	-0-					-0-
11	0 W	44	-0-	44	710	44	2			N	-0-					-0-
RODGERS (ATOKA)													77830 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125			
KELTON													WELL #: 1	RRCID -> 080833	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 19870 PERF. 14252 - 14306
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	4656	-0-	4656	4656	4656	3			N	-0-					28
RODGERS													WELL #: 1	RRCID -> 154628	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 19190 PERF. 13508 - 13532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROJO CABALLOS (MISS.)													77953 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC.													148113			
WEATHERBY, IVY B.													WELL #: 3	RRCID -> 094140	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 15578 PERF. 14981 - 15469
06	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					101
07	11222 X	7221	-0-	-4001	-0-	7221	2			N	-0-					101
08	11222 X	8058	-0-	-3164	-0-	8058	2			N	-0-					101
09	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					101
10	11222 X	9108	-0-	-2114	-0-	9046	2	62	9	N	56					157
11	10860 X	10425	-0-	-435	-0-	10425	2			N	-0-					157
SCHLOSSER, FRED ESTATE													WELL #: 2	RRCID -> 184879	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 17800 PERF. 15529 - 15303
06	3900 X	2757	-0-	-1143	-0-	2757	2			N	-0-					122
07	4030 X	1086	-0-	-2944	-0-	1086	2			N	-0-					122
08	3224 X	1754	-0-	-1470	-0-	1740	2	14	9	N	13					135
09	2850 X	2261	-0-	-589	-0-	2167	2	94	9	N	85	170	1			50
10	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					50
11	2760 X	1738	-0-	-1022	-0-	1738	2			N	-0-					50
WEATHERBY, IVY B. "A"													WELL #: 2	RRCID -> 203355	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 18655 PERF. 15130 - 15179
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)			77953 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																	
WEATHERBY, IVY B "A"			WELL #: 2			RRCID -> 205555			COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																	
MOORE, KATHLEEN J.			WELL #: 1			RRCID -> 020680			COMPL. DATE 02/19/1960			TOTAL DEPTH 15300			PERF. N/A					
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	-0-	11664	3	25	9	Y	23						343	
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	-0-	8786	3	24	9	Y	22						365	
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	-0-	9092	3	26	9	Y	24						389	
09	7380	X	6742	-0-	-638	-0-	-0-	6724	3	18	9	Y	16						405	
10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	-0-	7646	3	25	9	Y	23						428	
11	7380	X	7263	-0-	-117	-0-	-0-	7240	3	23	9	Y	21						449	
SCHLOSSER, FRED, ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 020681			COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 16675			PERF. N/A					
06	2400	N	1843	-0-	-557	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-						86	
07	2232	N	1244	-0-	-988	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-						86	
08	3100	N	6273	-0-	3173	-0-	-0-	6273	3			Y	-0-						86	
09	3000	N	6385	-0-	3385	-0-	-0-	6385	3			Y	-0-						86	
10	3100	N	6064	-0-	2964	-0-	-0-	6064	3			Y	-0-						86	
*11	15181	X	5659	-0-	-9522	-0-	-0-	5659	3			Y	-0-						86	
STATE MC INTYRE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 158927			COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 15355			PERF.14893 - 15130					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HOELSCHER ET AL			WELL #: 2901			RRCID -> 168705			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 15435			PERF.15087 - 15123					
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-						164	
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	-0-	639	3			Y	-0-						164	
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	-0-	707	3			Y	-0-						164	
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	-0-	652	3			Y	-0-						164	
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-						164	
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	-0-	577	3			Y	-0-						164	
CROSS, R. B. 21			WELL #: 2			RRCID -> 170171			COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 15729			PERF.15154 - 15316					
06	900	N	617	-0-	-283	-0-	-0-	617	3			N	-0-						37	
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	-0-	702	3			N	-0-						37	
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-						37	
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1						38	
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	-0-	618	3			N	-0-						38	
11	840	N	376	-0-	-464	-0-	-0-	376	3			N	-0-						38	

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)										77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.										945936					
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"										WELL #: 1	RRCID -> 087588	COMPL. DATE 03/16/1980	TOTAL DEPTH 15692	PERF.12900 - 15692	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"										WELL #: 3	RRCID -> 201833	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 18522	PERF.15626 - 15636	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)										77953 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551					
MCINTYRE-STATE "32"										WELL #: 1 C	RRCID -> 119344	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 18564	PERF.12186 - 12196	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)										77956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862					
BUECHY STATE "28"										WELL #: 1	RRCID -> 195318	COMPL. DATE 10/27/2002	TOTAL DEPTH 18877	PERF.16660 - 17060	
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3		N	-0-				-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3		N	-0-				-0-
08	5890	X	4569	-0-	-1321	-0-	4569	3		N	-0-				-0-
09	5700	X	3230	-0-	-2470	-0-	3230	3		N	-0-				-0-
10	5890	X	2851	-0-	-3039	-0-	2851	3		N	-0-				-0-
11	5190	X	2704	-0-	-2486	-0-	2704	3		N	-0-				-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862					
HOLBERT										WELL #: 1	RRCID -> 090633	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 18610	PERF.18189 - 18291	
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-				-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-				-0-
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-				-0-
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-				-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-				-0-
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-				-0-
SMALLWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 199502	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL DEPTH 20986	PERF.17566 - 17588	
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	171	3		N	-0-				-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-				-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3		N	-0-				-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-				-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-				-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	N	-0-					-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3	N	-0-					-0-
*08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3	N	-0-					-0-
09	420 N	166	-0-	-254	-0-	166	3	N	-0-					-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-					-0-
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3	N	-0-					-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3	N	-0-					-0-
*08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-					-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3	N	-0-					-0-
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3	N	-0-					-0-
*11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3	N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A														
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1														
06	4950 X	2633	-0-	-2317	-0-	2633	2	N	-0-					-0-
07	5115 X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2	N	-0-					-0-
08	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-					-0-
09	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2	N	-0-					-0-
10	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2	N	-0-					-0-
11	6810 X	6133	-0-	-677	-0-	6133	2	N	-0-					-0-
ZAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														
06	32160 X	29823	-0-	-2337	-0-	29823	2	N	-0-					-0-
07	33232 X	20858	-0-	-12374	-0-	20858	2	N	-0-					-0-
08	31341 X	28288	-0-	-3053	-0-	28288	2	N	-0-					-0-
09	30330 X	25936	-0-	-4394	-0-	25936	2	N	-0-					-0-
10	31341 X	27937	-0-	-3404	-0-	27937	2	N	-0-					-0-
11	29820 X	24758	-0-	-5062	-0-	24758	2	N	-0-					-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317														
06	15180 X	13188	-0-	-1992	-0-	13188	2	N	-0-					-0-
07	15624 X	8699	-0-	-6925	-0-	8699	2	N	-0-					-0-
08	14880 X	14206	-0-	-674	-0-	14206	2	N	-0-					-0-
09	14400 X	13332	-0-	-1068	-0-	13332	2	N	-0-					-0-
10	14012 X	13896	-0-	-116	-0-	13896	2	N	-0-					-0-
11	13740 X	10678	-0-	-3062	-0-	10678	2	N	-0-					-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170														
06	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2	N	-0-					-0-
07	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2	N	-0-					-0-
08	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2	N	-0-					-0-
09	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2	N	-0-					-0-
10	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2	N	-0-					-0-
*11	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2	N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551														
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
06	36859 X	36859	-0-	-0-	-0-	36859	3			N	-0-			-0-
07	27978 X	27978	-0-	-0-	-0-	27978	3			N	-0-			-0-
08	32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	32767	3			N	-0-			-0-
09	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	29333	3			N	-0-			-0-
10	28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	28891	3			N	-0-			-0-
*11	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	24324	3			N	-0-			-0-
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741														
06	28768 X	28768	-0-	-0-	-0-	28768	3			N	-0-			171
07	28936 X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	3			N	-0-			171
08	29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	29178	3			N	-0-			171
09	28612 X	28612	-0-	-0-	-0-	28612	3			N	-0-			171
10	31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	31184	3			N	-0-			171
*11	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	3			N	-0-			171
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A														
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
WEATHERBY, IVY B. "A"														
//CONT.// 77956 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 148113										CNTY: PECOS				
WELL #: 1					RRCID -> 069057					COMPL. DATE 09/25/1976				
										TOTAL DEPTH 21570				
										PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TXL REEVES STATE UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 039609					COMPL. DATE 06/19/1966				
										TOTAL DEPTH 21910				
										PERF. N/A				
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
TXL REEVES STATE UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 041520					COMPL. DATE 03/29/1967				
										TOTAL DEPTH 21120				
										PERF. N/A				
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
CHAPPARAL														
WELL #: 1					RRCID -> 093799					COMPL. DATE 01/15/1981				
										TOTAL DEPTH 21385				
										PERF. 21220 - 21304				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUNNING W (MCKEE)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N., ETAL														
WELL #: 544					RRCID -> 242283					COMPL. DATE 09/15/2008				
										TOTAL DEPTH 6236				
										PERF. 6160 - 6220				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUNNING W (TUBB)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1955					RRCID -> 226228					COMPL. DATE 11/28/2012				
										TOTAL DEPTH 4885				
										PERF. 4412 - 4769				
06	DLQ	G-10	75	-0-	75	4875	75	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	6317	1442	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	7681	1364	2		Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (WADDELL)													78936 800	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056										
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 380	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5735	-	5774				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	* DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC													334922										
SOUTHERN UNIT													WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A						
06	1200	#	489	-0-	-711	-0-		489	3				N	-0-								-0-	
07	1240	#	41	-0-	-1199	-0-		41	3				N	-0-								-0-	
08	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-							N	-0-								-0-	
09	1200	#	34	-0-	-1166	-0-		34	3				N	-0-								-0-	
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-								-0-	
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-								-0-	
SOUTHERN UNIT													WELL #: 171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A						
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-	
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)													78936 900	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056										
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029	-	5479				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
MCKNIGHT, M. B. A													WELL #: 5	RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5114	-	5328				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
CROLEY ESTATE													WELL #: 1 T	RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 5422	-	5430				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-	

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056													
M.B. MCKNIGHT										WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	DLQ	G-10	3740	-0-		3740	7424				3576	2		164	9	Y	149	150	0	6			
07	DLQ	G-10	5082	-0-		5082	12506				4922	2		160	9	Y	145	144	0	7			
08	DLQ	G-10	4398	-0-		4398	16904				4273	2		125	9	Y	114	118	0	3			
09	DLQ	G-10	3597	-0-		3597	20501				3500	2		97	9	Y	88	88	0	3			
10	DLQ	G-10	4289	-0-		4289	24790				4171	2		118	9	Y	107	99	0	11			
*11		29006 X	4216	-0-		-24790	-0-				4084	2		132	9	Y	120	125	0	6			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC										827681													
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 111		RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT-CROLEY										WELL #: 1		RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5166 - 5394					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 121		RRCID -> 174061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5232 - 5418					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 181		RRCID -> 174792		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5025 - 5481					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY 925440														
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588														
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2019														
LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019														
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
N & O OIL CO. 598397														
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.				621750						
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 N	1663	-0-	-377	-0-	1649	2	14 9	N	143
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13 9	N	155
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1840	2	14 9	N	168
09	1650 N	754	-0-	-896	-0-	754	2		N	168
10	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1532	2	10 9	N	177
11	1800 N	1132	-0-	-668	-0-	1120	2	12 9	N	188
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
PA PROSPECT CORPORATION				631632						
REED "D"		WELL #:		1	RRCID -> 154391		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
DE3 OPERATING LLC				518310						
HUBBARD		WELL #:		1	RRCID -> 157463		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703						
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		1039	RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018										
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652						
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
LEFEVRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH		9995 PERF. 9965 - 9981							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-		641	3	4	9	N	4				69	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-		635	3	2	9	N	2				71	
08	651 N	493	-0-	-158	-0-		493	3			N	-0-				71	
09	660 N	424	-0-	-236	-0-		424	3			N	-0-				71	
10	651 N	392	-0-	-259	-0-		392	3			N	-0-				71	
11	480 N	342	-0-	-138	-0-		342	3			N	-0-				71	
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH		10100 PERF. 9957 - 9969							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				85	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				85	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				85	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				85	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				85	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				85	
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH		12100 PERF. 8516 - 11966							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91	
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH		10030 PERF. 9900 - 9932							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				76	
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK									
DIAMONDBACK E&P LLC		217012															
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10730 PERF. 9936 - 10650					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH		10804 PERF. 9854 - 10670							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9963 - 9973	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640	
06	283	R	283	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
07	288	R	288	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
08	279	#	259	-0-	-20	259	2		Y	-0-		-0-
09	298	R	298	-0-	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
10	309	R	309	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
*11	354	R	354	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968	
06	2997	R	2997	-0-	-0-	2966	2	31 9	Y	28	39 1	15
07	3008	R	3008	-0-	-0-	2976	2	32 9	Y	29	27 1	17
08	2954	R	2954	-0-	-0-	2945	2	9 9	Y	8	20 1	5
09	2848	R	2848	-0-	-0-	2834	2	14 9	Y	13	10 1	8
10	2918	R	2918	-0-	-0-	2886	2	32 9	Y	29	17 1	20
11	3000	#	2690	-0-	-310	2683	2	7 9	Y	6	22 1	4

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704										
DANIEL		WELL #:		4	RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		945936										
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF. 12830 - 12888	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)														80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														027200							
COPPERHEAD														WELL #: 901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
COG OPERATING LLC														166150							
PELICAN RANCH														WELL #: 2		RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/21/2020							
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)														80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														495445							
CALDWELL ESTATE "4"														WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589	
06	3240 X	1845	-0-	-1395	-0-	41	1	1675	3	N	-0-					216					
						129	4														
07	3348 X	1125	-0-	-2223	-0-	27	1	1098	3	N	-0-					216					
08	3596 X	1921	-0-	-1675	-0-	36	1	1885	3	N	-0-					216					
09	3480 X	3017	-0-	-463	-0-	303	1	2612	3	N	-0-					216					
						102	4														
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	326	1	5615	3	N	-0-					216					
*11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					216					
TEXACO, INC. "ATA"														WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591	
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	N	-0-					170					
						96	4														
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	42	1	1719	3	N	-0-					170					
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	55	1	2854	3	N	-0-					170					
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	239	1	2063	3	N	-0-					170					
						81	4														
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	3	N	-0-					170					
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					170					
CALDWELL ESTATE "10"														WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398	
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	N	-0-					-0-					
						52	4														
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	-0-					-0-					
08	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	29	1	1495	3	N	-0-					-0-					
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1133	3	N	-0-					-0-					
						44	4														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-					
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-					
OXY USA INC.														630591							
CALDWELL 4														WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-					
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-					
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-					
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-					
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-					
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-					

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056															
6 POUNDER NW				WELL #: 24		RRCID -> 288542		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3920 - 4850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	123069							N	-0-					-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	123069							N	-0-					-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	123069							N	-0-					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	123069							N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10		LEASE 53674		03/29/2020											
KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311															
BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3871 - 4178					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					339	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					339	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					339	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					339	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					339	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					339	
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056															
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4095 - 4196							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-							-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-							-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-							-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT							-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT							-0-	
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 4038 - 4136							
06	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9257	2	321	9	Y	292	296	0					24	
07	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	15478	2	358	9	Y	325	329	0					20	
08	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9439	2	433	9	Y	394	394	0					20	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT							20	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							20	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							20	
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710															
TUBB, J. B.				WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)										//CONT.//		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
LARIO OIL & GAS COMPANY										//CONT.//		486710									
TUBB, J. B. "D"										WELL #:		2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B.										WELL #:		4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SAND HILLS (JUDKINS)										80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION										027200											
J B TUBB F										WELL #:		4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		151 R	151	-0-	-0-	B	-0-	-0-			120	3	31	9	Y	28	18	1		17	
07		209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	-0-			169	3	40	9	Y	36	43	1		10	
08		215 R	215	-0-	-0-	B	-0-	-0-			180	3	35	9	Y	32	24	1		18	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09		188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	-0-			160	3	2	4	Y	24	33	1		9	
											26	9									
10		208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	-0-			2	1	191	3	Y	14	15	1		8	
											15	9									
*11		220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1	1	198	3	Y	19	24	1		3	
											21	9									
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #:		81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306	-0-						Y	-0-					-0-	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306	-0-						Y	-0-					-0-	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-306													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT # 2										WELL #:		84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE																			
APACHE CORPORATION																																	
TUBB, J. B. A/C 1																																	
WELL #: 92														RRCID -> 020732				COMPL. DATE 10/28/1960				TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
06	330 #	120	-0-		-210 B		-796	120	3				Y	-0-					-0-														
07	341 #	424	-0-		83 B		-713	411	3		13	9	Y	12		9	1		3														
08	341 #	517	-0-		176 B		-537	495	3		22	9	Y	20		18	1		5														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																	
09	240 #	316	-0-		-420 76 B		CANCELLED UNDERAGE ->	-117	310	3		3	4	Y	3		7	1	1														
									3	9																							
10	434 #	436	-0-		2 B		-342	434	3		2	9	Y	2		2	1		1														
11	510 #	422	-0-		-88 B		-430	398	3		24	9	Y	22		16	1		7														
TUBB, J. B. A/C 1														WELL #: 104 U				RRCID -> 020734				COMPL. DATE 06/06/1961				TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-					-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-					-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-					-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-					-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-					-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-					-0-														
JUDKINS GAS UNIT I														WELL #: 1				RRCID -> 020737				COMPL. DATE 06/16/1954				TOTAL DEPTH 4318				PERF. N/A			
06	600 #	507	-0-		-93 B		-656	507	3				N	-0-					-0-														
07	620 #	642	-0-		22 B		-634	642	3				N	-0-					-0-														
08	620 #	634	-0-		14 B		-620	634	3				N	-0-					-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																	
09	600 #	540	-0-		-60 B		-231	540	3				N	-0-					-0-														
10	620 #	619	-0-		-1 B		-232	619	3				N	-0-					-0-														
11	600 #	688	-0-		88 B		-144	688	3				N	-0-					-0-														
JUDKINS GAS UNIT II														WELL #: 1				RRCID -> 020738				COMPL. DATE 12/20/1961				TOTAL DEPTH 2920				PERF. N/A			
06	780 #	635	-0-		-145 B		-1744	635	3				N	-0-					-0-														
07	806 #	761	-0-		-45 B		-1789	761	3				N	-0-					-0-														
08	806 #	748	-0-		-58 B		-1847	748	3				N	-0-					-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																	
09	750 #	693	-0-		-57 B		-591	693	3				N	-0-					-0-														
10	775 #	929	-0-		154 B		-437	929	3				N	-0-					-0-														
11	750 #	894	-0-		144 B		-293	894	3				N	-0-					-0-														
JUDKINS GAS UNIT III														WELL #: 1				RRCID -> 020739				COMPL. DATE 01/08/1962				TOTAL DEPTH 2955				PERF. N/A			
06	750 #	644	-0-		-106 B		-874	644	3				N	-0-					-0-														
07	775 #	765	-0-		-10 B		-884	765	3				N	-0-					-0-														
08	744 #	749	-0-		5 B		-879	749	3				N	-0-					-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																	
09	720 #	644	-0-		-76 B		-308	644	3				N	-0-					-0-														
10	775 #	794	-0-		19 B		-289	794	3				N	-0-					-0-														
11	750 #	752	-0-		2 B		-287	752	3				N	-0-					-0-														
JUDKINS GAS UNIT I														WELL #: 2				RRCID -> 040222				COMPL. DATE 06/27/1966				TOTAL DEPTH 4520				PERF. N/A			
06	810 #	831	-0-		21 B		-216	831	3				N	-0-					-0-														
07	837 #	924	-0-		87 B		-129	924	3				N	-0-					-0-														
08	837 #	892	-0-		55 B		-74	892	3				N	-0-					-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																																	
09	810 #	858	-0-		48 B		-23	858	3				N	-0-					-0-														
10	962 R	985	-0-		23 B		-0-	985	3				N	-0-					-0-														
*11	935 R	935	-0-		-0- B		-0-	935	3				N	-0-					-0-														

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH		3000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 #	32	-0-	2 B	-10	31 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	31 #	34	-0-	3 B	-7	31 3	3 9	Y	3	2 1			1
08	31 #	38	-0-	7 B	-0-	37 3	1 9	Y	1	2 1			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	32 3	1 4	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
10	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	30 3	3 9	Y	3	2 1			1
*11	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	39 3	2 9	Y	2	2 1			1

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH		4490 PERF. N/A	
06	2906 R	2906	-0-	-0- B	-0-	2906 3		N	-0-				-0-
07	3666 R	3666	-0-	-0- B	-0-	3666 3		N	-0-				-0-
08	3667 R	3667	-0-	-0- B	-0-	3667 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3246 R	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 3		N	-0-				-0-
10	3983 R	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3		N	-0-				-0-
*11	3905 R	3905	-0-	-0- B	-0-	3905 3		N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH		4540 PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C				WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH		5781 PERF. N/A	
06	5 #	35	-0-	30 B	-112	35 3		Y	-0-				-0-
07	5 #	102	-0-	97 B	-15	102 3		Y	-0-				-0-
08	145 R	160	-0-	15 B	-0-	156 3	4 9	Y	4	3 1			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	248 R	248	-0-	-0- B	-0-	237 3	2 4	Y	8	7 1			2
						9 9							
10	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	186 3	1 9	Y	1	3 1			-0-
*11	435 R	435	-0-	-0- B	-0-	423 3	12 9	Y	11	8 1			3

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH		4416 PERF. N/A	
06	0 #	120	-0-	120 B	-1068	120 3		Y	-0-				-0-
07	186 #	300	-0-	114 B	-954	292 3	8 9	Y	7	5 1			2
08	588 R	1542	-0-	954 B	-0-	1518 3	24 9	Y	22	19 1			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2305 R	2305	-0-	-0- B	-0-	2249 3	22 4	Y	31	27 1			9
						34 9							
10	1866 R	1866	-0-	-0- B	-0-	1829 3	37 9	Y	34	32 1			11
*11	2806 R	2806	-0-	-0- B	-0-	2778 3	28 9	Y	25	28 1			8

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH		4400 PERF. N/A	
06	30 #	30	-0-	-0- B	-59	30 3		Y	-0-				-0-
07	31 #	68	-0-	37 B	-22	68 3		Y	-0-				-0-
08	46 R	68	-0-	22 B	-0-	68 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40 3	1 4	Y	-0-				-0-
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-				-0-
*11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID ->	050256	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	4503	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2340 #	2335	-0-	-5 B	-5	2335	3		N	-0-			-0-	
07	3006 R	3011	-0-	5 B	-0-	3011	3		N	-0-			-0-	
08	3004 R	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2634 R	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3		N	-0-			-0-	
10	3198 R	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3		N	-0-			-0-	
*11	3148 R	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3		N	-0-			-0-	

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	3	RRCID ->	050720	COMPL. DATE	06/13/1971	TOTAL DEPTH	3185	PERF. N/A		
06	330 #	304	-0-	-26 B	-313	304	3		N	-0-			-0-	
07	341 #	376	-0-	35 B	-278	376	3		N	-0-			-0-	
08	341 #	370	-0-	29 B	-249	370	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->	-174								
09	330 #	326	-0-	-4 B	-79	326	3		N	-0-			-0-	
10	341 #	399	-0-	58 B	-21	399	3		N	-0-			-0-	
*11	364 R	385	-0-	21 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-	

TUBB, J. B. C				WELL #:	8	RRCID ->	050746	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	6222	PERF. N/A		
06	420 #	13	-0-	-407 B	-1673	13	3		Y	-0-			-0-	
07	124 #	18	-0-	-106 B	-1779	18	3		Y	-0-			-0-	
08	31 #	80	-0-	49 B	-1730	80	3		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1540	CANCELLED UNDERAGE ->	-190								
09	30 #	271	-0-	241 B	-1299	256	3	3	4	Y	11	8	1	
						12	9						3	
10	31 #	817	-0-	786 B	-513	750	3	67	9	Y	61	45	1	
*11	455 R	968	-0-	513 B	-0-	905	3	63	9	Y	57	59	1	
													19	
													17	

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	3 U	RRCID ->	050999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	990 #	516	-0-	-474 B	-1597	516	3		N	-0-			-0-	
07	1023 #	221	-0-	-802 B	-2399	221	3		N	-0-			-0-	
08	992 #	10	-0-	-982 B	-3381	10	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2644	CANCELLED UNDERAGE ->	-737								
09	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3574				N	-0-			-0-	
10	713 #	-0-	-0-	-713 B	-4287				N	-0-			-0-	
11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-4797				N	-0-			-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID ->	053480	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	4672	PERF. N/A		
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26	3		Y	-0-			-0-	
07	67 R	71	-0-	4 B	-0-	71	3		Y	-0-			-0-	
08	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-		-0-	
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		Y	-0-			-0-	
*11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B., -B-				WELL #:	4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		30 #	30	-0-	-0-	B	-59		30 3			Y	-0-					-0-	
07		31 #	68	-0-	37	B	-22		68 3			Y	-0-					-0-	
08		46 R	68	-0-	22	B	-0-		68 3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		41 R	41	-0-	-0-	B	-0-		40 3	1	4	Y	-0-					-0-	
10		42 R	42	-0-	-0-	B	-0-		42 3			Y	-0-					-0-	
*11		58 R	58	-0-	-0-	B	-0-		58 3			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841		PERF. N/A							
06		30 #	16	-0-	-14	B	-132		16 3			Y	-0-					-0-	
07		31 #	55	-0-	24	B	-108		55 3			Y	-0-					-0-	
08		31 #	78	-0-	47	B	-61		78 3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-20												
09		60 R	101	-0-	41	B	-0-		100 3	1	4	Y	-0-					-0-	
10		121 R	121	-0-	-0-	B	-0-		121 3			Y	-0-					-0-	
*11		167 R	167	-0-	-0-	B	-0-		167 3			Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A							
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
J B TUBB J				WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814							
06		208 R	208	-0-	-0-	B	-0-		198 3	10	9	N	9	12	1			13	
07		552 R	552	-0-	-0-	B	-0-		542 3	10	9	N	9					22	
08		663 R	663	-0-	-0-	B	-0-		653 3	10	9	N	9	16	1			15	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		385 R	385	-0-	-0-	B	-0-		372 3	4	4	N	8	13	1			10	
									9 9										
10		407 R	407	-0-	-0-	B	-0-		2 1	395	3	N	9					19	
									10 9										
*11		423 R	423	-0-	-0-	B	-0-		3 1	412	3	N	7	12	1			14	
									8 9										
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A							
06		690 #	567	-0-	-123	B	-1190		567 3			N	-0-					-0-	
07		713 #	701	-0-	-12	B	-1202		701 3			N	-0-					-0-	
08		713 #	690	-0-	-23	B	-1225		690 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-387	CANCELLED UNDERAGE ->		-838												
09		660 #	613	-0-	-47	B	-434		613 3			N	-0-					-0-	
10		713 #	803	-0-	90	B	-344		803 3			N	-0-					-0-	
11		690 #	775	-0-	85	B	-259		775 3			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200							
06		690 #	556	-0-	-134	B	-845		556 3			N	-0-					-0-	
07		713 #	690	-0-	-23	B	-868		690 3			N	-0-					-0-	
08		713 #	657	-0-	-56	B	-924		657 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-597												
09		690 #	588	-0-	-102	B	-429		588 3			N	-0-					-0-	
10		682 #	787	-0-	105	B	-324		787 3			N	-0-					-0-	
11		660 #	720	-0-	60	B	-264		720 3			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	149 U	RRCID ->	076136	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	4678	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	30 #	1	-0-	-29 B	-86	1 3		Y	-0-				-0-	
07	208 R	294	-0-	86 B	-0-	294 3		Y	-0-				-0-	
08	31 #	30	-0-	-1 B	-1	30 3		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1										
09	30 #	31	-0-	1 B	-0-	30 3	1 4	Y	-0-				-0-	
10	279 #	45	-0-	-234 B	-234	45 3		Y	-0-				-0-	
11	270 #	30	-0-	-240 B	-474	30 3		Y	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	5 U	RRCID ->	076727	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	4580	PERF. N/A		
06	180 #	179	-0-	-1 B	-242	179 3		N	-0-				-0-	
07	186 #	198	-0-	12 B	-230	198 3		N	-0-				-0-	
08	186 #	170	-0-	-16 B	-246	170 3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->	-193								
09	180 #	165	-0-	-15 B	-68	165 3		N	-0-				-0-	
10	186 #	170	-0-	-16 B	-84	170 3		N	-0-				-0-	
11	180 #	163	-0-	-17 B	-101	163 3		N	-0-				-0-	
TUBB, J. B., A/C 1				WELL #:	148	RRCID ->	077865	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	4712	PERF. N/A		
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1585			Y	-0-				-0-	
07	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1864			Y	-0-				-0-	
08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-2143			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1759	CANCELLED UNDERAGE ->	-384								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1759			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	195	-0-	195 B	-1564	165 3	30 9	Y	27	18 1			9	
11	T. A.	204	-0-	204 B	-1360	180 3	24 9	Y	22	24 1			7	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	165 U	RRCID ->	078331	COMPL. DATE	08/08/1978	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2657 - 2913		
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26 3		Y	-0-				-0-	
07	67 R	71	-0-	4 B	-0-	71 3		Y	-0-				-0-	
08	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-				-0-	
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		Y	-0-				-0-	
*11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	4 U	RRCID ->	078475	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2714 - 2881		
06	364 R	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-				-0-	
07	462 R	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-				-0-	
08	466 R	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-				-0-	
10	494 R	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-				-0-	
*11	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2736 - 2895		
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26 3		Y	-0-				-0-	
07	67 R	71	-0-	4 B	-0-	71 3		Y	-0-				-0-	
08	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-				-0-	
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		Y	-0-				-0-	
*11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL	DEPTH	3192	PERF. 2705 - 2865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 #	210	-0-	-60	B	-525	210	3		N	-0-			-0-
07	279 #	258	-0-	-21	B	-546	258	3		N	-0-			-0-
08	279 #	247	-0-	-32	B	-578	247	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-245	CANCELLED UNDERAGE ->			-333						
09	270 #	223	-0-	-47	B	-292	223	3		N	-0-			-0-
10	248 #	317	-0-	69	B	-223	317	3		N	-0-			-0-
11	240 #	304	-0-	64	B	-159	304	3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	176	RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL	DEPTH	4580	PERF. 2759 - 3022	
06	120 #	6	-0-	-114	B	-189	6	3		Y	-0-	2 1		-0-
07	124 #	3	-0-	-121	B	-310	3	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	16	-0-	-108	B	-418	16	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-418										
09	30 #	13	-0-	-17	B	-435	12	3	1 4	Y	-0-			-0-
10	31 #	32	-0-	1	B	-434	32	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	36	-0-	6	B	-428	36	3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL	DEPTH	4430	PERF. N/A	
06	450 #	140	-0-	-310	B	-1377	140	3		Y	-0-	42 1		3
07	279 #	542	-0-	263	B	-1114	542	3		Y	-0-			3
08	341 #	653	-0-	312	B	-802	653	3		Y	-0-	3 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-802										
09	150 #	396	-0-	246	B	-556	392	3	4 4	Y	-0-			-0-
10	155 #	447	-0-	292	B	-264	3	1	444 3	Y	-0-			-0-
11	150 #	342	-0-	192	B	-72	2	1	340 3	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL	DEPTH	4475	PERF. 2652 - 2834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL	DEPTH	3145	PERF. 2683 - 3023	
06	115 R	180	-0-	65	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	458 R	458	-0-	-0-	B	-0-	452	3	6 9	N	5	4 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	362 R	362	-0-	-0-	B	-0-	354	3	4 4	N	4	4 1		1
							4	9						
10	456 R	456	-0-	-0-	B	-0-	442	3	14 9	N	13	10 1		4
*11	552 R	552	-0-	-0-	B	-0-	528	3	24 9	N	22	19 1		7
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL	DEPTH	4565	PERF. 2678 - 2864	
06	30 #	9	-0-	-21	B	-84	9	3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-115				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-146				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-83	CANCELLED UNDERAGE ->			-63						
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-113				N	-0-			-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14	B	-127				N	-0-			-0-
11	9 #	2	-0-	-7	B	-134	2	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200																				
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF. 2678 -	2908												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-								Y		-0-								-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-								Y		-0-								-0-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-								Y		-0-								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																					-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-								Y		-0-								-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-								Y		-0-								-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-								Y		-0-								-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2732 -	2916												
06	30 #	26	-0-		-4	B	-4	26	3			Y			Y		-0-								-0-
07	67 R	71	-0-		4	B	-0-	71	3			Y			Y		-0-								-0-
08	70 R	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3			Y			Y		-0-								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																					-0-
09	53 R	53	-0-		-0-	B	-0-	52	3		1	4	Y		Y		-0-								-0-
10	60 R	60	-0-		-0-	B	-0-	60	3				Y		Y		-0-								-0-
*11	103 R	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3				Y		Y		-0-								-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2762 -	2943												
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N			N		NO RPT								-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N			N		NO RPT								-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N			N		NO RPT								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N			N		NO RPT								-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N			N		NO RPT								-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N			N		NO RPT								-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2716 -	2986												
06	150 #	103	-0-		-47	B	-347	97	3		6	9	Y		Y		5		13	1					9
07	155 #	114	-0-		-41	B	-388	108	3		6	9	Y		Y		5								14
08	155 #	133	-0-		-22	B	-410	131	3		2	9	Y		Y		2		11	1					5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-110	CANCELLED UNDERAGE ->		-300																		
09	120 #	80	-0-		-40	B	-150	78	3		1	4	Y		Y		1		5	1					1
								1	9																
10	124 #	90	-0-		-34	B	-184	1	1		89	3	Y		Y		-0-								1
11	120 #	83	-0-		-37	B	-221	1	1		82	3	Y		Y		-0-		1	1					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 2725 -	3162												
06	30 #	26	-0-		-4	B	-4	26	3				Y		Y		-0-								-0-
07	67 R	71	-0-		4	B	-0-	71	3				Y		Y		-0-								-0-
08	70 R	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3				Y		Y		-0-								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																					-0-
09	53 R	53	-0-		-0-	B	-0-	52	3		1	4	Y		Y		-0-								-0-
10	60 R	60	-0-		-0-	B	-0-	60	3				Y		Y		-0-								-0-
*11	103 R	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3				Y		Y		-0-								-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT./// 80473 248				ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT./// 027200															
J B TUBB F				WELL #: 21 L				RRCID -> 108700				COMPL. DATE 11/06/1983				TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	50	3	15	9	N	14	12	1			9			
07	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	113	3	20	9	N	18	22	1			5			
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	63	3	18	9	N	16	12	1			9			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	47	3	1	4	N	13	17	1			5			
						14	9												
10	93 R	93	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	3	N	15	12	1			8			
						17	9												
*11	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	1	1	45	3	N	19	24	1			3			
						21	9												

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 288				RRCID -> 108958				COMPL. DATE 12/30/1983				TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932			
06	450 #	298	-0-	-152 B	-1020	277	3	21	9	Y	19	18	1			4			
07	465 #	289	-0-	-176 B	-1196	265	3	24	9	Y	22	20	1			6			
08	465 #	269	-0-	-196 B	-1392	247	3	22	9	Y	20	21	1			5			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-524	CANCELLED UNDERAGE ->	-868													
09	360 #	194	-0-	-166 B	-690	173	3	2	4	Y	17	17	1			5			
						19	9												
10	372 #	229	-0-	-143 B	-833	211	3	18	9	Y	16	16	1			5			
11	300 #	399	-0-	99 B	-734	398	3	1	9	Y	1	6	1			-0-			

JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #: 247 U				RRCID -> 109068				COMPL. DATE 11/11/1983				TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866			
06	30 #	30	-0-	-0- B	-59	30	3			Y	-0-					-0-			
07	31 #	68	-0-	37 B	-22	68	3			Y	-0-					-0-			
08	46 R	68	-0-	22 B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-			
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-			
*11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-			

JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #: 20				RRCID -> 109513				COMPL. DATE 01/11/1984				TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002			
06	30 #	16	-0-	-14 B	-60	16	3			Y	-0-					-0-			
07	31 #	55	-0-	24 B	-36	55	3			Y	-0-					-0-			
08	42 R	78	-0-	36 B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	399	3	4	4	Y	-0-					-0-			
10	872 R	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			Y	-0-					-0-			
*11	1810 R	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-			

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 292				RRCID -> 113546				COMPL. DATE 09/23/1984				TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 291				RRCID -> 113794				COMPL. DATE 10/28/1984				TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-91					Y	-0-					-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-91					Y	-0-					-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-91					Y	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-91													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
TUBB, J. B. C				WELL #:		19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				-0-	

TUBB, J. B. C				WELL #:		20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127					
06		30 #	59	-0-	29 B	-1097			59	3			Y	-0-				-0-	
07		31 #	95	-0-	64 B	-1033			95	3			Y	-0-				-0-	
08		31 #	76	-0-	45 B	-988			68	3	8	9	Y	7		5	1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->	-965													
09		60 #	56	-0-	-4 B	-27			40	3	1	4	Y	14		12	1	4	
									15	9									
10		62 #	43	-0-	-19 B	-46			42	3	1	9	Y	1		5	1	-0-	
11		60 #	58	-0-	-2 B	-48			58	3			Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:		283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046					
06		600 #	182	-0-	-418 B	-905			182	3			Y	-0-				-0-	
07		620 #	61	-0-	-559 B	-1464			61	3			Y	-0-				-0-	
08		527 #	74	-0-	-453 B	-1917			74	3			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1917															
09		240 #	64	-0-	-176 B	-2093			63	3	1	4	Y	-0-				-0-	
10		248 #	60	-0-	-188 B	-2281			60	3			Y	-0-				-0-	
11		180 #	61	-0-	-119 B	-2400			61	3			Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135					
06		30 #	16	-0-	-14 B	-132			16	3			Y	-0-				-0-	
07		31 #	55	-0-	24 B	-108			55	3			Y	-0-				-0-	
08		31 #	78	-0-	47 B	-61			78	3			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->	-20													
09		60 R	101	-0-	41 B	-0-			100	3	1	4	Y	-0-				-0-	
10		121 R	121	-0-	-0- B	-0-			121	3			Y	-0-				-0-	
*11		167 R	167	-0-	-0- B	-0-			167	3			Y	-0-				-0-	

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136					
06		480 #	209	-0-	-271 B	-1123			209	3			Y	-0-				-0-	
07		372 #	210	-0-	-162 B	-1285			203	3	7	9	Y	6		4	1	2	
08		403 #	49	-0-	-354 B	-1639			39	3	10	9	Y	9		9	1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1182	CANCELLED UNDERAGE ->	-457													
09		390 #	60	-0-	-330 B	-1512			50	3	1	4	Y	8		8	1	2	
									9	9									
10		403 #	136	-0-	-267 B	-1779			118	3	18	9	Y	16		13	1	5	
11		210 #	1942	-0-	1732 B	-47			1918	3	24	9	Y	22		20	1		

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26	3			Y	-0-			-0-
07	70 R	74	-0-	4 B	-0-	71	3	3	9	Y	3	2	1	1
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	70	3	21	9	Y	19	15	1	5
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	17	17	1	5
						19	9							
10	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	60	3	18	9	Y	16	16	1	5
*11	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	103	3	25	9	Y	23	21	1	7
TUBB, J. B. A/C 2														
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150														
06	1500 #	1314	-0-	-186 B	-1300	1292	3	22	9	Y	20	17	1	4
07	1550 #	1265	-0-	-285 B	-1585	1247	3	18	9	Y	16	16	1	4
08	1302 #	1509	-0-	207 B	-1378	1494	3	15	9	Y	14	15	1	3
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1378										
09	1320 #	1292	-0-	-28 B	-1406	1267	3	13	4	Y	11	11	1	3
						12	9							
10	1364 #	1208	-0-	-156 B	-1562	1208	3			Y	-0-	3	1	-0-
11	1320 #	1563	-0-	243 B	-1319	1562	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906														
06	30 #	30	-0-	-0- B	-609	30	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	68	-0-	37 B	-572	68	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	75	-0-	44 B	-528	68	3	7	9	Y	6	5	1	1
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-108	CANCELLED UNDERAGE ->	-420								
09	30 #	58	-0-	28 B	-80	40	3	1	4	Y	15	12	1	4
						17	9							
10	31 #	61	-0-	30 B	-50	42	3	19	9	Y	17	16	1	5
11	30 #	42	-0-	12 B	-38	30	3	12	9	Y	11	13	1	3
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880														
06	30 #	16	-0-	-14 B	-132	16	3			N	-0-			-0-
07	31 #	55	-0-	24 B	-108	55	3			N	-0-			-0-
08	31 #	78	-0-	47 B	-61	78	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-41	CANCELLED UNDERAGE ->	-20								
09	60 R	101	-0-	41 B	-0-	100	3	1	4	N	-0-			-0-
10	121 R	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*11	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878														
06	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	235	3	11	9	Y	10	8	1	2
07	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	350	3	12	9	Y	11	10	1	3
08	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	247	3	10	9	Y	9	10	1	2
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	300 #	168	-0-	-132 B	-132	157	3	2	4	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	310 #	213	-0-	-97 B	-229	203	3	10	9	Y	9	8	1	3
11	300 #	307	-0-	7 B	-222	296	3	11	9	Y	10	10	1	3
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725														
06	457 R	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
07	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-			-0-
08	598 R	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	593 R	593	-0-	-0- B	-0-	587	3	6	4	Y	-0-			-0-
10	645 R	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			Y	-0-			-0-
*11	571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 #	419	-0-	-181 B	-2017	419 3		Y	-0-		-0-
07	310 #	433	-0-	123 B	-1894	433 3		Y	-0-		-0-
08	527 #	143	-0-	-384 B	-2278	143 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1317	CANCELLED UNDERAGE ->		-961					
09	420 #	110	-0-	-310 B	-1627	109 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	434 #	52	-0-	-382 B	-2009	52 3		Y	-0-		-0-
11	420 #	108	-0-	-312 B	-2321	108 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974	
06	30 #	271	-0-	241 B	-16	257 3	14 9	Y	13	10 1	3
07	487 R	503	-0-	16 B	-0-	480 3	23 9	Y	21	18 1	6
08	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	254 3	20 9	Y	18	20 1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	600 3	6 4	Y	39	32 1	11
						43 9					
10	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	658 3	53 9	Y	48	44 1	15
*11	769 R	769	-0-	-0- B	-0-	745 3	24 9	Y	22	30 1	7
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873	
06	810 #	579	-0-	-231 B	-1623	579 3		N	-0-		-0-
07	837 #	801	-0-	-36 B	-1659	801 3		N	-0-		-0-
08	837 #	797	-0-	-40 B	-1699	797 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-479	CANCELLED UNDERAGE ->		-1220					
09	780 #	635	-0-	-145 B	-624	635 3		N	-0-		-0-
10	806 #	965	-0-	159 B	-465	965 3		N	-0-		-0-
11	780 #	946	-0-	166 B	-299	946 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144	
06	330 #	167	-0-	-163 B	-340	167 3		Y	-0-		-0-
07	341 #	92	-0-	-249 B	-589	92 3		Y	-0-		-0-
08	279 #	111	-0-	-168 B	-757	111 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-757								
09	240 #	96	-0-	-144 B	-901	95 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	248 #	91	-0-	-157 B	-1058	91 3		Y	-0-		-0-
11	180 #	117	-0-	-63 B	-1121	117 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893	
06	60 #	26	-0-	-34 B	-192	26 3		N	-0-		-0-
07	31 #	71	-0-	40 B	-152	71 3		N	-0-		-0-
08	62 #	70	-0-	8 B	-144	70 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-87	CANCELLED UNDERAGE ->		-57					
09	60 #	53	-0-	-7 B	-94	52 3	1 4	N	-0-		-0-
10	62 #	60	-0-	-2 B	-96	60 3		N	-0-		-0-
11	60 #	103	-0-	43 B	-53	103 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 2721 -	2990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	30 #	30	-0-	-0- B	-60	30 3		Y	-0-				-0-		
07	31 #	68	-0-	37 B	-23	68 3		Y	-0-				-0-		
08	45 R	68	-0-	23 B	-0-	68 3		Y	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40 3	1 4	Y	-0-				-0-		
10	62 #	42	-0-	-20 B	-20	42 3		Y	-0-				-0-		
11	60 #	58	-0-	-2 B	-22	58 3		Y	-0-				-0-		
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	4535	PERF. 2784 -	2929	
06	720 #	612	-0-	-108 B	-802	612 3		N	-0-				-0-		
07	744 #	740	-0-	-4 B	-806	740 3		N	-0-				-0-		
08	744 #	729	-0-	-15 B	-821	729 3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->	-545									
09	690 #	660	-0-	-30 B	-306	660 3		N	-0-				-0-		
10	744 #	831	-0-	87 B	-219	831 3		N	-0-				-0-		
11	720 #	807	-0-	87 B	-132	807 3		N	-0-				-0-		
TUBB, J. B. C				WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	5720	PERF. 2744 -	2974	
06	600 #	367	-0-	-233 B	-2456	367 3		N	-0-				-0-		
07	310 #	651	-0-	341 B	-2115	651 3		N	-0-				-0-		
08	558 #	919	-0-	361 B	-1754	912 3	7 9	N	6	5 1			1		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1381	CANCELLED UNDERAGE ->	-373									
09	540 #	651	-0-	111 B	-1270	636 3	6 4	N	8	7 1			2		
10	651 #	430	-0-	-221 B	-1491	420 3	10 9	N	9	8 1			3		
11	750 #	698	-0-	-52 B	-1543	687 3	11 9	N	10	10 1			3		
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL	DEPTH	4725	PERF. 2781 -	2906	
06	30 #	30	-0-	-0- B	-60	30 3		Y	-0-				-0-		
07	31 #	68	-0-	37 B	-23	68 3		Y	-0-				-0-		
08	45 R	68	-0-	23 B	-0-	68 3		Y	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40 3	1 4	Y	-0-				-0-		
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-				-0-		
*11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-				-0-		
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL	DEPTH	4590	PERF. 2693 -	2888	
06	780 #	570	-0-	-210 B	-1333	570 3		N	-0-				-0-		
07	806 #	768	-0-	-38 B	-1371	768 3		N	-0-				-0-		
08	806 #	781	-0-	-25 B	-1396	781 3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-427	CANCELLED UNDERAGE ->	-969									
09	750 #	680	-0-	-70 B	-497	680 3		N	-0-				-0-		
10	775 #	916	-0-	141 B	-356	916 3		N	-0-				-0-		
11	750 #	906	-0-	156 B	-200	906 3		N	-0-				-0-		
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3535	PERF. 2663 -	2830	
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-1298			N	-0-				-0-		
07	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1887			N	-0-				-0-		
08	589 #	-0-	-0-	-589 B	-2476			N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1748	CANCELLED UNDERAGE ->	-728									
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-2318			N	-0-				-0-		
10	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2845			N	-0-				-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845			N	-0-				-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		178	RRCID ->	156192	COMPL. DATE	01/07/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				09/18/2020 - WELL PLUGGED 9-18-2020															

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF. 2777	-	2974				
06	270 #	222	-0-	-48	B	-474	222	3				N	-0-					-0-	
07	279 #	270	-0-	-9	B	-483	270	3				N	-0-					-0-	
08	279 #	258	-0-	-21	B	-504	258	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED	UNDERAGE ->	-367												
09	270 #	227	-0-	-43	B	-180	227	3				N	-0-					-0-	
10	279 #	272	-0-	-7	B	-187	272	3				N	-0-					-0-	
11	270 #	256	-0-	-14	B	-201	256	3				N	-0-					-0-	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF. 2607	-	2889				
06	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3				Y	-0-					-0-	
07	137 R	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3				Y	-0-					-0-	
08	120 R	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	118 R	118	-0-	-0-	B	-0-	117	3		1 4		Y	-0-					-0-	
10	129 R	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3				Y	-0-					-0-	
*11	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3				Y	-0-					-0-	

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 2716	-	2982				
06	1050 #	892	-0-	-158	B	-1537	892	3				N	-0-					-0-	
07	1085 #	1092	-0-	-7	B	-1530	1092	3				N	-0-					-0-	
08	1085 #	1058	-0-	-27	B	-1557	1058	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-319	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1238												
09	1050 #	924	-0-	-126	B	-445	924	3				N	-0-					-0-	
10	1085 #	1146	-0-	61	B	-384	1146	3				N	-0-					-0-	
11	1050 #	1110	-0-	60	B	-324	1110	3				N	-0-					-0-	

TUBB, J. B. "C"				WELL #:		2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2831	-	3235				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUBB, J B A/C 1				WELL #:		64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2835	-	3333				
06	5 #	7	-0-	2	B	-139	7	3				Y	-0-					-0-	
07	5 #	10	-0-	5	B	-134	10	3				Y	-0-					-0-	
08	6 #	25	-0-	19	B	-115	25	3				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19	CANCELLED	UNDERAGE ->	-96												
09	12 R	31	-0-	19	B	-0-	30	3		1 4		Y	-0-					-0-	
10	82 R	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3				Y	-0-					-0-	
*11	252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3				Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2832 -	3054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2756 -	3055
06	30 #	13	-0-	-17 B	-97	13	3	N	-0-				-0-
07	31 #	13	-0-	-18 B	-115	13	3	N	-0-				-0-
08	31 #	10	-0-	-21 B	-136	10	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71	CANCELLED	UNDERAGE ->	-65						
09	30 #	9	-0-	-21 B	-92	9	3	N	-0-				-0-
10	31 #	11	-0-	-20 B	-112	11	3	N	-0-				-0-
11	13 #	12	-0-	-1 B	-113	12	3	N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2735 -	2985
06	990 #	777	-0-	-213 B	-1476	777	3	N	-0-				-0-
07	1023 #	964	-0-	-59 B	-1535	964	3	N	-0-				-0-
08	1023 #	932	-0-	-91 B	-1626	932	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-631	CANCELLED	UNDERAGE ->	-995						
09	960 #	805	-0-	-155 B	-786	805	3	N	-0-				-0-
10	961 #	1006	-0-	45 B	-741	1006	3	N	-0-				-0-
11	930 #	960	-0-	30 B	-711	960	3	N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2710 -	3070
06	990 #	437	-0-	-553 B	-1747	437	3	N	-0-				-0-
07	1023 #	1085	-0-	62 B	-1685	1085	3	N	-0-				-0-
08	1023 #	918	-0-	-105 B	-1790	918	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-809	CANCELLED	UNDERAGE ->	-981						
09	960 #	807	-0-	-153 B	-962	807	3	N	-0-				-0-
10	1023 #	1045	-0-	22 B	-940	1045	3	N	-0-				-0-
11	990 #	997	-0-	7 B	-933	997	3	N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2680 -	3044
06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-				-0-
07	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-				-0-
08	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-				-0-
10	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-				-0-
*11	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-				-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623									
FURR-TUBB				WELL #:	2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2656 -	2993
06	470 R	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	Y	-0-				24
07	496 #	442	-0-	-54 B	-54	442	3	Y	-0-				24
08	496 #	440	-0-	-56 B	-110	440	3	Y	-0-				24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-110									
09	420 #	423	-0-	3 B	-107	423	3	Y	-0-				24
10	434 #	437	-0-	3 B	-104	437	3	Y	-0-				24
11	420 #	427	-0-	7 B	-97	427	3	Y	-0-				24

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BAKER OPERATING, INC.				//CONT.//		046623												
FURR-TUBB				WELL #:		1	RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2689	-	2875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	439	3				Y	-0-					54	
07	434 #	420	-0-	-14 B	-14	420	3				Y	-0-					54	
08	403 #	415	-0-	12 B	-2	415	3				Y	-0-					54	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2														
09	450 #	397	-0-	-53 B	-55	397	3				Y	-0-					54	
10	465 #	412	-0-	-53 B	-108	412	3				Y	-0-					54	
11	450 #	399	-0-	-51 B	-159	399	3				Y	-0-					54	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				WELL #:		073056	RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH	3006	PERF. N/A					
WADDELL, W.N. ET AL						5												
06	2070 #	1466	-0-	-604 B	-1911	1466	2				N	-0-					-0-	
07	1922 #	1905	-0-	-17 B	-1928	1905	2				N	-0-					-0-	
08	1922 #	1862	-0-	-60 B	-1988	1862	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1449	CANCELLED UNDERAGE ->	-539												
09	1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		178	RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH	3088	PERF. N/A					
06	DLQ G-10	422	-0-	422 B	1331	422	2				Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	496	-0-	496 B	1827	496	2				Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	414	-0-	414 B	2241	414	2				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2241														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		408	RRCID -> 020707		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH	3001	PERF. N/A					
06	660 #	412	-0-	-248 B	-853	412	2				N	-0-					-0-	
07	558 #	602	-0-	44 B	-809	602	2				N	-0-					-0-	
08	558 #	468	-0-	-90 B	-899	468	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-698	CANCELLED UNDERAGE ->	-201												
09	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		426	RRCID -> 020708		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		451	RRCID -> 020710		COMPL. DATE 03/29/1961		TOTAL DEPTH	2987	PERF. N/A					
06	1080 #	514	-0-	-566 B	-1879	514	2				N	-0-					-0-	
07	930 #	803	-0-	-127 B	-2006	803	2				N	-0-					-0-	
08	930 #	793	-0-	-137 B	-2143	793	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1675	CANCELLED UNDERAGE ->	-468												
09	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL, W.N. ET AL																			

SAND HILLS (JUDKINS)														49B			CNTY: CRANE											
BLACKBEARD OPERATING, LLC																												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														WELL #: 886			RRCID -> 033065			COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 3653			PERF. 2503 - 2761		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE														
06	900 #	525	-0-	-375 B	-802	525	2			N	-0-			-0-														
07	930 #	824	-0-	-106 B	-908	824	2			N	-0-			-0-														
08	930 #	840	-0-	-90 B	-998	840	2			N	-0-			-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-726	CANCELLED UNDERAGE ->	-272																						
09	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT			-0-														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-														
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 932			RRCID -> 040105			COMPL. DATE 09/02/1966			TOTAL DEPTH 3050			PERF. N/A		
06	DLQ G-10	164	-0-	164 B	618	164	2			Y	-0-			-0-														
07	DLQ G-10	180	-0-	180 B	798	180	2			Y	-0-			-0-														
08	DLQ G-10	163	-0-	163 B	961	163	2			Y	-0-			-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				961																								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 415			RRCID -> 040371			COMPL. DATE 10/17/1966			TOTAL DEPTH 4369			PERF. N/A		
06	300 #	245	-0-	-55 B	-310	245	2			N	-0-			-0-														
07	279 #	317	-0-	38 B	-272	317	2			N	-0-			-0-														
08	279 #	181	-0-	-98 B	-370	181	2			N	-0-			-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-250	CANCELLED UNDERAGE ->	-120																						
09	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-														
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 943			RRCID -> 042689			COMPL. DATE 10/14/1967			TOTAL DEPTH 3400			PERF. N/A		
06	DLQ G-10	1149	-0-	1149 B	4786	1149	2			Y	-0-			-0-														
07	DLQ G-10	949	-0-	949 B	5735	949	2			Y	-0-			-0-														
08	DLQ G-10	886	-0-	886 B	6621	886	2			Y	-0-			-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6621																								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
MCKNIGHT GAS UNIT														WELL #: A 8			RRCID -> 042774			COMPL. DATE 09/21/1967			TOTAL DEPTH 3054			PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														WELL #: 802			RRCID -> 042775			COMPL. DATE 10/16/1967			TOTAL DEPTH 5654			PERF. N/A		
06	21 R	337	-0-	316 B	-0-	337	2			Y	-0-			-0-														
07	651 #	637	-0-	-14 B	-14	637	2			Y	-0-			-0-														
08	620 #	580	-0-	-40 B	-54	580	2			Y	-0-			-0-														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-54																								
09	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS)											49B		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC											//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED									
WADDELL, W.N. ET AL											//CONT.// 073056		WELL #: 966		RRCID -> 047223		COMPL. DATE 11/05/1969		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	DLQ G-10		578	-0-	578 B	2646	549	2	29	9	Y	26	26	1			1					
07	DLQ G-10		711	-0-	711 B	3357	680	2	31	9	Y	28	28	1			1					
08	DLQ G-10		656	-0-	656 B	4013	625	2	31	9	Y	28	28	1			1					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4013																						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1					
WADDELL, W.N. ET AL																						
WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984																						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WADDELL, W.N. ET AL																						
WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998																						
06	870 #	591	-0-	-279 B	-556	591	2				N	-0-					-0-					
07	899 #	913	-0-	14 B	-542	913	2				N	-0-					-0-					
08	899 #	703	-0-	-196 B	-738	703	2				N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -661 CANCELLED UNDERAGE -> -77																						
09	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
WADDELL, W.N. ET AL																						
WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																						
06	1560 #	526	-0-	-1034 B	-2983	526	2				N	-0-					-0-					
07	1209 #	990	-0-	-219 B	-3202	990	2				N	-0-					-0-					
08	1209 #	840	-0-	-369 B	-3571	840	2				N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2939 CANCELLED UNDERAGE -> -632																						
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
WADDELL, W.N. ET AL																						
WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
WADDELL, W.N. ET AL																						
WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A																						
06	2340 #	1050	-0-	-1290 B	-2887	1050	2				N	-0-					-0-					
07	2201 #	1927	-0-	-274 B	-3161	1927	2				N	-0-					-0-					
08	2201 #	1376	-0-	-825 B	-3986	1376	2				N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3576 CANCELLED UNDERAGE -> -410																						
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	43	RRCID -> 051021		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL	DEPTH	5881	PERF.	2685	-	3086			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:	161	RRCID -> 051034		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL	DEPTH	4551	PERF.	2512	-	2664			
06	4717	R	850	-0-		-3867 B	-0-		850	2			Y	-0-					-0-
07	1532	R	1532	-0-		-0- B	-0-		1532	2			Y	-0-					-0-
08	2180	R	2180	-0-		-0- B	-0-		2180	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
09	1380	#	NO RPT	-0-		-1380 B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	420	RRCID -> 051654		COMPL. DATE 11/26/1971		TOTAL	DEPTH	6164	PERF.	N/A					
06	DLQ	G-10	340	-0-		340 B	1980		340	2			Y	-0-					11
07	DLQ	G-10	448	-0-		448 B	2428		447	2		1	9	Y	-1				12
08	DLQ	G-10	415	-0-		415 B	2843		415	2			Y	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2843															
09	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					9
10	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					9
11	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					9
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1070	RRCID -> 052915		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	N/A					
06	540	#	184	-0-		-356 B	-1118		184	2			N	-0-					-0-
07	403	#	317	-0-		-86 B	-1204		317	2			N	-0-					-0-
08	403	#	301	-0-		-102 B	-1306		301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1023	CANCELLED UNDERAGE ->		-283												-0-
09	390	#	NO RPT	-0-		-390 B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1068	RRCID -> 053051		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	N/A					
06	840	#	453	-0-		-387 B	-1016		453	2			N	-0-					-0-
07	806	#	708	-0-		-98 B	-1114		708	2			N	-0-					-0-
08	806	#	596	-0-		-210 B	-1324		596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1103	CANCELLED UNDERAGE ->		-221												-0-
09	780	#	NO RPT	-0-		-780 B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1069	RRCID -> 053052		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2804	-	3052			
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2010 #	896	-0-	-1114 B	-1800	896	2			N	-0-			-0-
07	2046 #	1809	-0-	-237 B	-2037	1809	2			N	-0-			-0-
08	2015 #	1213	-0-	-802 B	-2839	1213	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2839														
09	1950 #	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	416	-0-	416 B	1428	415	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	DLQ G-10	514	-0-	514 B	1942	486	2	28	9	Y	25	24	0	1
08	DLQ G-10	445	-0-	445 B	2387	417	2	28	9	Y	25	25	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2387														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			1
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
06	300 #	272	-0-	-28 B	-125	272	2			N	-0-			-0-
07	341 #	381	-0-	40 B	-85	381	2			N	-0-			-0-
08	341 #	328	-0-	-13 B	-98	328	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -41 CANCELLED UNDERAGE -> -57														
09	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J														
WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
//CONT.// 88473 248					ASSOCIATED 49B					CNTY: CRANE				
//CONT.// 073056														
WELL #: 326					RRCID -> 070878					COMPL. DATE 03/21/1977				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 704					RRCID -> 074783					COMPL. DATE 12/29/1977				
										TOTAL DEPTH 3510				
										PERF. N/A				
06	780 #	475	-0-	-305 B	-686	475	2				N	-0-		-0-
07	744 #	751	-0-	7 B	-679	751	2				N	-0-		-0-
08	744 #	591	-0-	-153 B	-832	591	2				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-663	CANCELLED	UNDERAGE ->	-169						
09	720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1102					RRCID -> 076807					COMPL. DATE 05/16/1978				
										TOTAL DEPTH 3050				
										PERF. 2766 - 2950				
06	900 #	256	-0-	-644 B	-1735	256	2				N	-0-		-0-
07	744 #	482	-0-	-262 B	-1997	482	2				N	-0-		-0-
08	682 #	401	-0-	-281 B	-2278	401	2				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2019	CANCELLED	UNDERAGE ->	-259						
09	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1116					RRCID -> 080555					COMPL. DATE 01/15/1979				
										TOTAL DEPTH 2975				
										PERF. 2738 - 2930				
06	270 #	180	-0-	-90 B	-319	180	2				N	-0-		-0-
07	248 #	286	-0-	38 B	-281	286	2				N	-0-		-0-
08	248 #	204	-0-	-44 B	-325	204	2				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-238	CANCELLED	UNDERAGE ->	-87						
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1122					RRCID -> 083597					COMPL. DATE 07/23/1979				
										TOTAL DEPTH 3050				
										PERF. 2761 - 2988				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1124					RRCID -> 083598					COMPL. DATE 07/28/1979				
										TOTAL DEPTH 3100				
										PERF. 2701 - 3032				
06	1080 #	540	-0-	-540 B	-1748	540	2				N	-0-		-0-
07	899 #	918	-0-	19 B	-1729	918	2				N	-0-		-0-
08	899 #	661	-0-	-238 B	-1967	661	2				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1467	CANCELLED	UNDERAGE ->	-500						
09	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056							
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2807 - 3073
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2770 - 3063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2765 - 3011
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2774 - 3040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2810 - 3068
06	570 #	322	-0-	-248 B	-526	322	2			N	-0-	-0-
07	589 #	484	-0-	-105 B	-631	484	2			N	-0-	-0-
08	589 #	377	-0-	-212 B	-843	377	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-718	CANCELLED	UNDERAGE ->	-125					
09	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2680 - 2930
06	1158 R	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-	-0-
07	2013 R	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-	-0-
08	1409 R	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1110 #	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1141		RRCID -> 086671		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2862 - 2998						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/03/2020															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1143		RRCID -> 086784		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2615 - 2912						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1144		RRCID -> 086785		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2741 - 2965						
06	540 #	387	-0-		-153 B	-459		387	2				N	-0-					-0-	
07	527 #	518	-0-		-9 B	-468		518	2				N	-0-					-0-	
08	527 #	430	-0-		-97 B	-565		430	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-396	CANCELLED UNDERAGE ->	-169														
09	510 #	NO RPT	-0-		-510 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1160		RRCID -> 089500		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2749 - 3005						
06	480 #	471	-0-		-9 B	-94		471	2				N	-0-					-0-	
07	496 #	588	-0-		92 B	-2		588	2				N	-0-					-0-	
08	496 #	464	-0-		-32 B	-34		464	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34															-0-	
09	450 #	NO RPT	-0-		-450 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1158		RRCID -> 089502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2738 - 2987						
06	DLQ G-10	598	-0-		598 B	3139		598	2				Y	-0-					1	
07	DLQ G-10	794	-0-		794 B	3933		794	2				Y	-0-					1	
08	DLQ G-10	707	-0-		707 B	4640		707	2				Y	-0-					1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4640															-	
09	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					1	
10	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					1	
11	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					1	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1159		RRCID -> 089796		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2685 - 2944						
06	0 #	537	-0-		537 B	-5780		537	2				Y	-0-					-0-	
07	0 #	707	-0-		707 B	-5073		707	2				Y	-0-					-0-	
08	682 #	645	-0-		-37 B	-5110		645	2				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-5073														
09	660 #	NO RPT	-0-		-660 B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE											
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	1130	-0-	1130 B	4558		1029	2	101	9	Y	92		92	0			5	
07	DLQ G-10	1430	-0-	1430 B	5988		1322	2	108	9	Y	98		99	0			4	
08	DLQ G-10	1248	-0-	1248 B	7236		1154	2	94	9	Y	85		86	0			3	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7236															
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						3	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						3	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						3	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102				
06	DLQ G-10	933	-0-	933 B	3910		856	2	77	9	Y	70		69	0			4	
07	DLQ G-10	1160	-0-	1160 B	5070		1105	2	55	9	Y	50		52	0			2	
08	DLQ G-10	1028	-0-	1028 B	6098		973	2	55	9	Y	50		50	0			2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6098															
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						2	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						2	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						2	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124				
06	DLQ G-10	1110	-0-	1110 B	5020		1110	2			Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	1469	-0-	1469 B	6489		1469	2			Y	-0-						-0-	
08	DLQ G-10	1374	-0-	1374 B	7863		1374	2			Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7863															
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010				
06	270 #	3	-0-	-267 B	-4221		3	2			N	-0-						2	
07	1054 #	5	-0-	-1049 B	-5270		5	2			N	-0-						2	
08	1054 #	35	-0-	-1019 B	-6289		33	2	2	9	N	2						4	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3719	CANCELLED UNDERAGE ->	-2570													
09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-						N	NO RPT						4	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						4	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						4	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL	DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042				
06	DLQ G-10	106	-0-	106 B	705		106	2			Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	191	-0-	191 B	896		191	2			Y	-0-						-0-	
08	DLQ G-10	161	-0-	161 B	1057		161	2			Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1057															
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2882 -	3023				
06	1080 #	858	-0-	-222 B	-222		858	2			N	-0-						-0-	
07	1116 #	1053	-0-	-63 B	-285		1053	2			N	-0-						-0-	
08	1116 #	940	-0-	-176 B	-461		940	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-461															
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056							
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2714 - 2967
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 #	541	-0-	-359 B	-951	541	2	N	-0-			-0-
07	837 #	831	-0-	-6 B	-957	831	2	N	-0-			-0-
08	837 #	594	-0-	-243 B	-1200	594	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-913	CANCELLED UNDERAGE ->	-287							
09	810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1191	RRCID ->	096632	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2000 - 3188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2711 - 2955
06	1890 #	443	-0-	-1447 B	-4303	443	2	N	-0-			-0-
07	1705 #	384	-0-	-1321 B	-5624	384	2	N	-0-			-0-
08	1147 #	762	-0-	-385 B	-6009	762	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5756	CANCELLED UNDERAGE ->	-253							
09	960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2747 - 3008
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-158			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-189			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-220			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-139	CANCELLED UNDERAGE ->	-81							
09	5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2670 - 2885
06	1890 #	394	-0-	-1496 B	-4629	394	2	N	-0-			-0-
07	1519 #	583	-0-	-936 B	-5565	583	2	N	-0-			-0-
08	1116 #	880	-0-	-236 B	-5801	880	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5399	CANCELLED UNDERAGE ->	-402							
09	990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2716 - 2912
06	960 #	416	-0-	-544 B	-1683	416	2	N	-0-			-0-
07	775 #	693	-0-	-82 B	-1765	693	2	N	-0-			-0-
08	775 #	667	-0-	-108 B	-1873	667	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1502	CANCELLED UNDERAGE ->	-371							
09	750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HTLLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056											
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1224	RRCID -> 102150		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2777	-	3083
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	690 #	476	-0-	-214	B	-445	476	2			N	-0-				-0-
07	713 #	714	-0-	1	B	-444	714	2			N	-0-				-0-
08	713 #	576	-0-	-137	B	-581	576	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-394	CANCELLED	UNDERAGE ->	-187									
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1236	RRCID -> 104176		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	3010	-	3204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1228	RRCID -> 105111		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL	DEPTH	3260	PERF.	2877	-	3229
06	390 #	330	-0-	-60	B	-452	317	2	13	9	N	12	12	0		1
07	403 #	356	-0-	-47	B	-499	343	2	13	9	N	12	12	0		1
08	403 #	304	-0-	-99	B	-598	290	2	14	9	N	13	13	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-320	CANCELLED	UNDERAGE ->	-278									
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT				1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				1
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1225	RRCID -> 106188		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL	DEPTH	3167	PERF.	2875	-	3095
06	DLQ G-10	601	-0-	601	B	1941	572	2	29	9	Y	26	26	1		1
07	DLQ G-10	417	-0-	417	B	2358	386	2	31	9	Y	28	28	1		1
08	DLQ G-10	113	-0-	113	B	2471	82	2	31	9	Y	28	28	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2471												
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				1
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1218	RRCID -> 106764		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL	DEPTH	3225	PERF.	2901	-	3190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1252	RRCID -> 106765		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2731	-	2934
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 #	756	-0-	-954 B	-2940	756	2		N	-0-				-0-
07	1395 #	1281	-0-	-114 B	-3054	1281	2		N	-0-				-0-
08	1395 #	870	-0-	-525 B	-3579	870	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2822	CANCELLED UNDERAGE ->	-757									
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
06	1800 #	973	-0-	-827 B	-2294	973	2		N	-0-				-0-
07	1674 #	1497	-0-	-177 B	-2471	1497	2		N	-0-				-0-
08	1674 #	1132	-0-	-542 B	-3013	1132	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2372	CANCELLED UNDERAGE ->	-641									
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
MCKNIGHT, M. B. "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054														
06	T. A.	178	-0-	178 B	670	178	2		Y	-0-				-0-
07	882 R	212	-0-	-670 B	-0-	212	2		Y	-0-				-0-
08	279 #	169	-0-	-110 B	-110	169	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-110											
09	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1115		RRCID -> 130228		COMPL. DATE 05/02/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3113 - 3414						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		566 R	164	-0-	-402 B	-0-			139 2		25 9	Y	23		23 0			2
07		286 R	286	-0-	-0- B	-0-			261 2		25 9	Y	23		23 0			2
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-310						Y	-0-		2 0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310																		
09		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090																		
06		DLQ G-10	1279	-0-	1279 B	5547		1276 2	3 9	Y	3	3 0						-0-
07		DLQ G-10	2036	-0-	2036 B	7583		2021 2	15 9	Y	14	13 0						1
08		DLQ G-10	1438	-0-	1438 B	9021		1421 2	17 9	Y	15	15 0						1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9021																		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000																		
06		DLQ G-10	1259	-0-	1259 B	4906		1230 2	29 9	Y	26	26 1						1
07		DLQ G-10	1580	-0-	1580 B	6486		1549 2	31 9	Y	28	28 1						1
08		DLQ G-10	1409	-0-	1409 B	7895		1378 2	31 9	Y	28	28 1						1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7895																		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 #	750	-0-	-180 B	-642	721	2	29	9	N	26	26	1	1
07	961 #	775	-0-	-186 B	-828	744	2	31	9	N	28	28	1	1
08	961 #	792	-0-	-169 B	-997	761	2	31	9	N	28	28	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -673 CANCELLED UNDERAGE -> -324														
09	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT			1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
06	2790 #	926	-0-	-1864 B	-5033	926	2			N	-0-			-0-
07	2387 #	1613	-0-	-774 B	-5807	1613	2			N	-0-			-0-
08	2046 #	1457	-0-	-589 B	-6396	1457	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5732 CANCELLED UNDERAGE -> -664														
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
06	DLQ G-10	661	-0-	661 B	2706	632	2	29	9	Y	26	26	1	1
07	DLQ G-10	517	-0-	517 B	3223	486	2	31	9	Y	28	28	1	1
08	DLQ G-10	376	-0-	376 B	3599	345	2	31	9	Y	28	28	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3599														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
06	DLQ G-10	1143	-0-	1143 B	5058	1020	2	123	9	Y	112	112	0	6
07	DLQ G-10	1410	-0-	1410 B	6468	1279	2	131	9	Y	119	120	0	5
08	DLQ G-10	1266	-0-	1266 B	7734	1132	2	134	9	Y	122	122	0	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7734														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			5
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			5
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			5
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	10632					Y	-0-			-0-
07	10632 R	-0-	-0-	-10632 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	5425 #	-0-	-0-	-5425 B	-5425					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5425														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
06	DLQ G-10	1491	-0-	1491 B	6106	1430	2	61	9	Y	55	53	1	3
07	DLQ G-10	2040	-0-	2040 B	8146	1951	2	89	9	Y	81	82	1	2
08	DLQ G-10	2023	-0-	2023 B	10169	1928	2	95	9	Y	86	85	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10169														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			3
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			3
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			3

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	174	-0-	174 B	2114	145 2	29 9	Y	26	26 1	1		1
07	DLQ	G-10	170	-0-	170 B	2284	139 2	31 9	Y	28	28 1	1		1
08	DLQ	G-10	169	-0-	169 B	2453	138 2	31 9	Y	28	28 1	1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2453													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
06	DLQ	G-10	414	-0-	414 B	2086	385 2	29 9	Y	26	26 1	1		1
07	DLQ	G-10	727	-0-	727 B	2813	696 2	31 9	Y	28	28 1	1		1
08	DLQ	G-10	609	-0-	609 B	3422	578 2	31 9	Y	28	28 1	1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3422													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
06	DLQ	G-10	128	-0-	128 B	766	99 2	29 9	Y	26	26 1	1		1
07	DLQ	G-10	170	-0-	170 B	936	139 2	31 9	Y	28	28 1	1		1
08	DLQ	G-10	169	-0-	169 B	1105	138 2	31 9	Y	28	28 1	1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1105													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
06	1290 #	709	-0-	-581 B	-1811	709 2			N	-0-				-0-
07	1116 #	1121	-0-	5 B	-1806	1121 2			N	-0-				-0-
08	1116 #	845	-0-	-271 B	-2077	845 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1460 CANCELLED UNDERAGE -> -617													
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
06	2130 #	409	-0-	-1721 B	-4997	409 2			N	-0-				4
07	1674 #	629	-0-	-1045 B	-6042	628 2	1 9		N	1				5
08	1333 #	645	-0-	-688 B	-6730	642 2	3 9		N	3				8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6175 CANCELLED UNDERAGE -> -555													
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-				N	NO RPT				8
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				8
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				8
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		356	RRCID ->		242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645 PERF. 2497 - 2685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3600 #	1937	-0-	-1663 B	-3434	1937	2	N	-0-		-0-
07	3720 #	2804	-0-	-916 B	-4350	2804	2	N	-0-		-0-
08	3720 #	3356	-0-	-364 B	-4714	3356	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3978	CANCELLED UNDERAGE ->		-736					
09	3420 #	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		367	RRCID ->		246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655 PERF. 2519 - 2798
06	DLQ G-10	3566	-0-	3566 B	12586	3566	2	Y	-0-		-0-
07	16020	3453	-0-	-12567 B	19	3453	2	Y	-0-		-0-
08	4827 R	4808	-0-	-19 B	-0-	4808	2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	4350 #	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1105	RRCID ->		251114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2758 - 3007
06	420 #	224	-0-	-196 B	-447	224	2	N	-0-		-0-
07	372 #	290	-0-	-82 B	-529	290	2	N	-0-		-0-
08	372 #	287	-0-	-85 B	-614	287	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-547	CANCELLED UNDERAGE ->		-67					
09	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758									
TUBB D-2		WELL #:		6	RRCID ->		198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2764 - 3074
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC.		130464									
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->		031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013 PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->		037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	DLQ G-10	523	-0-	523	B	1877	523	3		Y	-0-			-0-	
07	2494 R	617	-0-	-1877	B	-0-	617	3		Y	-0-			-0-	
08	589 #	573	-0-	-16	B	-16	573	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-16												
09	570 #	531	-0-	-39	B	-55	531	2		Y	-0-			-0-	
10	589 #	596	-0-	7	B	-48	596	2		Y	-0-			-0-	
11	570 #	604	-0-	34	B	-14	604	2		Y	-0-			-0-	
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
06	DLQ G-10	1039	-0-	1039	B	2859	1039	3		Y	-0-			-0-	
07	4485 R	1626	-0-	-2859	B	-0-	1626	3		Y	-0-			-0-	
08	1516 R	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	1294 R	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-	
10	1417 R	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-	
*11	1573 R	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-	
BARNESLEY -D-															
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
06	450 #	371	-0-	-79	B	-704	371	3		N	-0-			-0-	
07	465 #	569	-0-	104	B	-600	569	3		N	-0-			-0-	
08	465 #	550	-0-	85	B	-515	550	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-278	CANCELLED	UNDERAGE ->	-237									
09	360 #	457	-0-	97	B	-181	457	2		N	-0-			-0-	
10	496 #	496	-0-	-0-	B	-181	496	2		N	-0-			-0-	
11	480 #	560	-0-	80	B	-101	560	2		N	-0-			-0-	
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
06	DLQ G-10	412	-0-	412	B	1435	412	3		Y	-0-			18	
07	2041 R	606	-0-	-1435	B	-0-	606	3		Y	-0-			18	
08	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		Y	-0-			18	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	495 R	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		Y	-0-			18	
10	534 R	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2		Y	-0-			18	
*11	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		Y	-0-			18	
DACO, INC.															
TUBB, J. B. -19-															
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762															
06	360 #	-0-	-0-	-360	B	-435				N	-0-			-0-	
07	403 #	-0-	-0-	-403	B	-838				N	-0-			-0-	
08	403 #	-0-	-0-	-403	B	-1241				N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1236	CANCELLED	UNDERAGE ->	-5									
09	390 #	396	-0-	6	B	-1230	396	2		N	-0-			-0-	
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	B	-1540				N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-1540				N	NO RPT			-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BARNESLEY, M. L. "A"															
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
06	2168 R	528	-0-	-1640	B	-0-	528	3		Y	-0-			22	
07	731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3		Y	-0-			22	
08	730 R	730	-0-	-0-	B	-0-	713	3	17	9	Y	15		37	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	676 R	676	-0-	-0-	B	-0-	670	3	6	9	Y	5		42	
10	614 R	614	-0-	-0-	B	-0-	605	3	9	9	Y	8		50	
11	720 #	575	-0-	-145	B	-145	573	3	2	9	Y	2		52	

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B															
BARNESLEY, M. L. "B" //CONT.// 251726															
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3061 R	374	-0-	-2687 B	-0-	374 3				Y	-0-			24	
07	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527 3				Y	-0-			24	
08	930 #	577	-0-	-353 B	-353	577 3				Y	-0-			24	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-353											
09	900 #	610	-0-	-290 B	-643	608 3		2 9	Y		2	17 1		9	
10	744 #	941	-0-	197 B	-446	939 3		2 9	Y		2			11	
11	570 #	683	-0-	113 B	-333	683 3			Y		-0-			11	
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A															
06	1425 R	330	-0-	-1095 B	-0-	330 3				Y	-0-			10	
07	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	437 3		4 9	Y		4			14	
08	527 #	412	-0-	-115 B	-115	412 3			Y		-0-			14	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-115											
09	480 #	386	-0-	-94 B	-209	385 3		1 9	Y		1			15	
10	434 #	394	-0-	-40 B	-249	388 3		6 9	Y		5			20	
11	420 #	404	-0-	-16 B	-265	404 3			Y		-0-			20	
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834															
06	1643 R	437	-0-	-1206 B	-0-	437 3				Y	-0-			4	
07	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	521 3				Y	-0-			4	
08	744 #	-0-	-0-	-744 B	-744					Y	-0-			4	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-744											
09	600 #	470	-0-	-130 B	-874	470 3			Y		-0-	2 1		2	
10	527 #	1192	-0-	665 B	-209	1189 3		3 9	Y		3			5	
11	510 #	676	-0-	166 B	-43	676 3			Y		-0-			5	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-283					Y	-0-			-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-407					Y	-0-			-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-531					Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-531											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-104					Y	-0-			-0-	
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-166					Y	-0-			-0-	
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-228					Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-228											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-228					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-228					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-228					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//	334922														
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 054139		COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	2751 -	2970				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-287							Y	-0-					-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-442							Y	-0-					-0-	
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-597							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597															
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-597							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-597							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-597							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 054402		COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	N/A					
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-3085							Y	-0-					-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-3240							Y	-0-					-0-	
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-3395							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1877	CANCELLED UNDERAGE ->	-1518													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1877							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	51	-0-	51 B	-1826			51	3			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1826							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	10A	RRCID -> 073670		COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL	DEPTH	4590	PERF.	2777 -	2922				
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-3533							Y	-0-					-0-	
07	279 #	-0-	-0-	-279 B	-3812							Y	-0-					-0-	
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3874							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2686	CANCELLED UNDERAGE ->	-1188													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2686							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2686							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2686							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 074619		COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	N/A					
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-977							Y	-0-					-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1101							Y	-0-					-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1225							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-779	CANCELLED UNDERAGE ->	-446													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-779							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-779							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-779							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	23 U	RRCID -> 093234		COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL	DEPTH	3521	PERF.	2855 -	2974				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 095250		COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2802 -	2886				
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-935							Y	-0-					-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1090							Y	-0-					-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1214							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1214															
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1214							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1214							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1214							Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//		334922								
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-791					Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-915					Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1039					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1039										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1039					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1039					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1039					Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		41	RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128	
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-117					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-148					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-179					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->	-48								
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-161					N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6 B	-167					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-167					N	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC.				WELL #:		569339	RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
ATLANTIC-STATE						1								
06	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	191	3	1	9	Y	1			11
07	155 #	114	-0-	-41 B	-41	112	3	2	9	Y	2	2	1	11
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-196					Y	2	2	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-196										
09	180 #	-0-	-0-	-180 B	-376					Y	2	2	1	11
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-562					Y	6	5	1	12
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-742					Y	1	3	1	10
TUBB, J. B., -A-				WELL #:		14 U	RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	67	-0-	-57 B	-57	67	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-181					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181										
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-301					Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-394					Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-484					Y	-0-			-0-
TUBB -A-				WELL #:		15	RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	
06	270 #	242	-0-	-28 B	-29	242	3			N	-0-			-0-
07	279 #	116	-0-	-163 B	-192	116	3			N	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-471					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-471										
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-741					N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1020					N	-0-			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1260					N	-0-			-0-
TUBB -A-				WELL #:		18	RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834	
06	690 #	699	-0-	9 B	-717	699	3			N	-0-			-0-
07	713 #	455	-0-	-258 B	-975	455	3			N	-0-			-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1688					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1172	CANCELLED UNDERAGE ->	-516								
09	690 #	-0-	-0-	-690 B	-1862					N	-0-			-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2575					N	-0-			-0-
11	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3265					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
N & B OIL AND GAS LLC														
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	210 #	129	-0-	-81 B	-1133	129	3	N	-0-					-0-
07	217 #	188	-0-	-29 B	-1162	188	3	N	-0-					-0-
08	217 #	200	-0-	-17 B	-1179	200	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-753	CANCELLED UNDERAGE ->	-426									
09	150 #	204	-0-	54 B	-699	204	3	N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-885			N	NO RPT					-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-1065			N	NO RPT					-0-
RAYDEN														
TUBB, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A														
06	600 #	385	-0-	-215 B	-875	385	3	N	-0-					19
07	620 #	584	-0-	-36 B	-911	584	3	N	-0-					19
08	620 #	530	-0-	-90 B	-1001	530	3	N	-0-					19
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-431	CANCELLED UNDERAGE ->	-570									
09	540 #	426	-0-	-114 B	-545	426	3	N	-0-					19
10	589 #	546	-0-	-43 B	-588	546	3	N	-0-					19
11	570 #	428	-0-	-142 B	-730	428	3	N	-0-					19
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
06	490 R	550	-0-	60 B	-0-	550	2	Y	-0-					-0-
07	496 #	467	-0-	-29 B	-29	467	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	447	-0-	-49 B	-78	447	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-78											
09	480 #	415	-0-	-65 B	-143	413	2	2 4 Y	-0-					-0-
10	590 R	733	-0-	143 B	-0-	733	2	Y	-0-					-0-
11	480 #	445	-0-	-35 B	-35	445	2	Y	-0-					-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-951									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
06	898 R	898	-0-	-0- B	-0-	898	2	Y	-0-	19	1			2
07	1395 #	231	-0-	-1164 B	-1164	231	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1395 #	265	-0-	-1130 B	-2294	265	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2294											
09	900 #	885	-0-	-15 B	-2309	847	2	6 4 Y	29	22	1			7
						32	9							
10	930 #	920	-0-	-10 B	-2319	828	2	92 9 Y	84	67	1			24
11	900 #	1160	-0-	260 B	-2059	1091	2	69 9 Y	63	68	1			19
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008														
06	3070 R	1111	-0-	-1959 B	-0-	928	2	183 4 Y	-0-					-0-
07	1085 #	969	-0-	-116 B	-116	969	2	Y	-0-					-0-
08	837 #	760	-0-	-77 B	-193	760	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-193											
09	750 #	804	-0-	54 B	-139	719	2	85 4 Y	-0-					-0-
10	791 R	930	-0-	139 B	-0-	930	2	Y	-0-					-0-
*11	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681									
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		43 U	RRCID ->	053346	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2637 - 2684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	719 R	719	-0-	-0- B	-0-	555	2	164	9	Y	149	132 1	17
07	651 #	649	-0-	-2 B	-2	648	2	1	9	Y	1	15 1	3
08	651 #	389	-0-	-262 B	-264	389	2			Y	-0-	3 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-264									
09	660 #	351	-0-	-309 B	-573	347	2	4	4	Y	-0-		-0-
10	682 #	563	-0-	-119 B	-692	563	2			Y	-0-		-0-
11	660 #	630	-0-	-30 B	-722	630	2			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	055506	COMPL. DATE	06/09/1973	TOTAL	DEPTH	5743	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068154	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL	DEPTH	5900	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL	DEPTH	3300	PERF. 2811 - 2859	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-34							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2646 - 2773	
06	566 R	262	-0-	-304 B	-0-	262	3			Y	-0-		-0-
07	527 #	116	-0-	-411 B	-411	116	3			Y	-0-		-0-
08	527 #	836	-0-	309 B	-102	836	3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102									
09	T. A.	363	-0-	363 B	261	363	3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	80	-0-	80 B	341	80	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	40	-0-	40 B	381	40	3			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL	DEPTH	5783	PERF. 2684 - 2995	
06	460 R	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-		-0-
07	626 R	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			Y	-0-		-0-
08	589 #	511	-0-	-78 B	-78	511	2			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-78									
09	T. A.	578	-0-	578 B	500	575	2	3	4	Y	-0-		-0-
10	T. A.	639	-0-	639 B	1139	639	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	592	-0-	592 B	1731	592	2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1261 R	499	-0-	-762 B	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
07	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
08	563 R	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	510 #	499	-0-	-11 B	-11	496	2	3	4	Y	-0-			-0-
10	558 #	530	-0-	-28 B	-39	530	2			Y	-0-			-0-
11	540 #	548	-0-	8 B	-31	548	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040														
06	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	291	2	19	9	Y	17	39	1	5
07	341 #	34	-0-	-307 B	-307	12	2	22	9	Y	20	21	1	4
08	341 #	274	-0-	-67 B	-374	272	2	2	9	Y	2	5	1	1
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-374										
09	330 #	214	-0-	-116 B	-490	200	2	1	4	Y	12	10	1	3
						13	9							
10	310 #	211	-0-	-99 B	-589	200	2	11	9	Y	10	10	1	3
11	300 #	210	-0-	-90 B	-679	197	2	13	9	Y	12	12	1	3
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878														
06	754 R	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
07	713 #	652	-0-	-61 B	-61	652	2			Y	-0-			-0-
08	713 #	684	-0-	-29 B	-90	684	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-90										
09	690 #	671	-0-	-19 B	-109	667	2	4	4	Y	-0-			-0-
10	713 #	704	-0-	-9 B	-118	704	2			Y	-0-			-0-
11	690 #	677	-0-	-13 B	-131	677	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1583								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035														
06	793 R	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
07	744 #	718	-0-	-26 B	-26	718	2			Y	-0-			-0-
08	744 #	713	-0-	-31 B	-57	713	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-57										
09	780 #	680	-0-	-100 B	-157	676	2	4	4	Y	-0-			-0-
10	806 #	707	-0-	-99 B	-256	707	2			Y	-0-			-0-
11	780 #	681	-0-	-99 B	-355	681	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076														
06	887 R	976	-0-	89 B	-0-	925	2	51	9	Y	46	74	1	9
07	1860 #	1466	-0-	-394 B	-394	1400	2	66	9	Y	60	61	1	8
08	1860 #	1346	-0-	-514 B	-908	1315	2	31	9	Y	28	32	1	4
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-908										
09	1380 #	1239	-0-	-141 B	-1049	1188	2	51	9	Y	46	44	1	6
10	1426 #	1260	-0-	-166 B	-1215	1221	2	39	9	Y	35	36	1	5
11	1380 #	82	-0-	-1298 B	-2513	82	2			Y	-0-	5	1	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	450 #	133	-0-	-317 B	-653	111 2	22 4	N	-0-				-0-	
07	465 #	158	-0-	-307 B	-960	158 2		N	-0-				-0-	
08	465 #	108	-0-	-357 B	-1317	108 2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317														
09	450 #	165	-0-	-285 B	-1602	148 2	17 4	N	-0-				-0-	
10	465 #	374	-0-	-91 B	-1693	374 2		N	-0-				-0-	
11	150 #	435	-0-	285 B	-1408	435 2		N	-0-				-0-	
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114														
06	550 R	779	-0-	229 B	-0-	660 3	88 4	Y	28	32	0		2	
						31 9								
07	565 R	565	-0-	-0- B	-0-	535 3	30 9	Y	27	28	0		1	
08	508 R	508	-0-	-0- B	-0-	479 3	29 9	Y	26	26	0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	410 3	58 4	Y	23	23	0		1	
						25 9								
10	561 R	561	-0-	-0- B	-0-	533 3	3 4	Y	23	22	0		2	
						25 9								
*11	537 R	537	-0-	-0- B	-0-	512 3	25 9	Y	23	23	0		2	
TUBB														
WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886														
06	790 R	790	-0-	-0- B	-0-	598 2	152 4	Y	36	82	1		11	
						40 9								
07	710 R	710	-0-	-0- B	-0-	654 2	56 9	Y	51	52	1		10	
08	657 R	657	-0-	-0- B	-0-	605 2	52 9	Y	47	50	1		7	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 #	636	-0-	-144 B	-144	526 2	62 4	Y	44	39	1		12	
						48 9								
10	806 #	577	-0-	-229 B	-373	544 2	33 9	Y	30	31	1		11	
11	780 #	524	-0-	-256 B	-629	511 2	13 9	Y	12	18	1		5	
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848														
06	0 #	64	-0-	64 B	-256	48 2	10 4	Y	5	13	1		2	
						6 9								
07	124 #	35	-0-	-89 B	-345	18 2	17 9	Y	15	14	1		3	
08	155 #	139	-0-	-16 B	-361	124 2	15 9	Y	14	15	1		2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -256														
09	60 #	119	-0-	59 B	-46	73 2	9 4	Y	34	28	1		8	
						37 9								
10	62 #	65	-0-	3 B	-43	53 2	12 9	Y	11	14	1		5	
11	60 #	61	-0-	1 B	-42	48 2	13 9	Y	12	13	1		4	
WALSH & WATTS, INC.														
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
06	330 #	-0-	-0-	-330 B	-520			Y	-0-				-0-	
07	341 #	158	-0-	-183 B	-703	158 3		Y	-0-				-0-	
08	310 #	169	-0-	-141 B	-844	169 2		Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -844														
09	DLQ G-10	228	-0-	228 B	-616	228 3		Y	-0-				-0-	
*10	DLQ G-10	141	-0-	141 B	-475	141 3		Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	161	-0-	161 B	-314	161 3		Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
WALSH & WATTS, INC.				//CONT.//		895060								
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #:		62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2765 - 2916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	120 #	4	-0-	-116 B	-494	4 3		Y	-0-				-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-618			Y	-0-				-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-649			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-619	CANCELLED	UNDERAGE ->	-30							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619			Y	-0-				-0-	

TUBB, J.B. -B- TR-A				WELL #:		61	RRCID ->	281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2566 - 2853	
06	360 #	395	-0-	35 B	-612	392 3	3 9	Y	3	3 1			-0-	
07	403 #	462	-0-	59 B	-553	458 3	4 9	Y	4	4 1			-0-	
08	589 #	692	-0-	103 B	-450	613 2	79 9	Y	72	72 1			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-200	CANCELLED	UNDERAGE ->	-250							
09	DLQ G-10	327	-0-	327 B	127	324 3	3 9	Y	3	3 1			-0-	
10	DLQ G-10	375	-0-	375 B	502	372 3	3 9	Y	3	3 1			-0-	
11	DLQ G-10	353	-0-	353 B	855	340 3	13 9	Y	12	12 1			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				027200										
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #:		53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	228 3	18 9	Y	16	16 1			4	
07	554 R	554	-0-	-0-	-0-	531 3	23 9	Y	21	19 1			6	
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	462 3	20 9	Y	18	20 1			4	
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	509 3	5 4	Y	38	31 1			11	
						42 9								
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	384 3	32 9	Y	29	31 1			9	
*11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	750 3	24 9	Y	22	24 1			7	

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:		3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3054 - 4046	
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	135 3	35 9	Y	32	29 1			7	
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	15 3	39 9	Y	35	32 1			10	
08	186 #	43	-0-	-143	-0-	10 3	33 9	Y	30	33 1			7	
09	180 #	33	-0-	-147	-0-	3 3	30 9	Y	27	26 1			8	
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	27	26 1			9	
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	35	33 1			11	

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:		4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 3040 - 3299	
06	660 #	42	-0-	-618	-0-	31 3	11 9	Y	10	10 1			2	
07	651 #	59	-0-	-592	-0-	38 3	21 9	Y	19	16 1			5	
08	527 #	78	-0-	-449	-0-	50 3	28 9	Y	25	24 1			6	
09	360 #	66	-0-	-294	-0-	47 3	19 9	Y	17	18 1			5	
10	341 #	87	-0-	-254	-0-	69 3	18 9	Y	16	16 1			5	
*11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	106 3	25 9	Y	23	21 1			7	

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:		5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2520 #	2245	-0-	-275	-0-	2164 3	81 9	Y	74	65 1			16	
07	2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	2557 3	110 9	Y	100	88 1			28	
08	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2596 3	88 9	Y	80	89 1			19	
09	2168 R	2168	-0-	-0-	-0-	2111 3	57 9	Y	52	56 1			15	
10	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2576 3	40 9	Y	36	40 1			11	
*11	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2589 3	48 9	Y	44	42 1			13	

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.// 89473 310			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																	
TUBB, J. B. "C"			WELL #: 13 U			RRCID -> 069026			COMPL. DATE 05/21/1976			TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 131			RRCID -> 076972			COMPL. DATE 12/12/1977			TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A								
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3	59	9	Y	54	45	1						12
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3	47	9	Y	43	43	1						12
08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3	34	9	Y	31	36	1						7
09	450 #	341	-0-	-109	-0-	-0-	314	3	3	4	Y	22	23	1						6
							24	9												
10	527 #	514	-0-	-13	-0-	-0-	481	3	33	9	Y	30	27	1						9
*11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	28	1						8
TUBB, J B A/C 1			WELL #: 64			RRCID -> 199728			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
TUBB, J. B. "C"			WELL #: 2			RRCID -> 201683			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235								
06	1410 #	921	-0-	-489	-0-	-0-	899	3	22	9	Y	20	18	1						4
07	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	3	24	9	Y	22	20	1						6
08	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	3	22	9	Y	20	21	1						5
09	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3	22	4	Y	17	17	1						5
							19	9												
10	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	3	18	9	Y	16	16	1						5
*11	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	3074	3	25	9	Y	23	21	1						7
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056																	
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 379			RRCID -> 053921			COMPL. DATE 11/10/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	DLQ G-10	359	-0-	359	2161	359	2				Y	-0-								-0-
07	DLQ G-10	616	-0-	616	2777	616	2				Y	-0-								-0-
08	DLQ G-10	617	-0-	617	3394	617	2				Y	-0-								-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1047			RRCID -> 077170			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3180 - 3481	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2916 - 3395	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144	
06	DLQ G-10		395	-0-	395	2431	395	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		603	-0-	603	3034	603	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		541	-0-	541	3575	541	2	Y	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120	
06	DLQ G-10		1789	-0-	1789	8713	1789	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		2495	-0-	2495	11208	2495	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		2178	-0-	2178	13386	2178	2	Y	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)															49B			CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC																																
WADDELL, W. N. ETAL																																
															89473 310																	
															//CONT.// 073056																	
															WELL #: 685			RRCID -> 158035														
															COMPL. DATE 02/05/1996			TOTAL DEPTH 3509														
															PERF. 2988			- 3154														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
06	DLQ	G-10	1289	-0-	-0-	1289	6258	1289	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	DLQ	G-10	1854	-0-	-0-	1854	8112	1854	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	DLQ	G-10	1429	-0-	-0-	1429	9541	1429	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-																
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-																
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 1205			RRCID -> 158051			COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 2932			- 3270		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-																
WADDELL, W. N. ET AL															WELL #: 392			RRCID -> 159467			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3483			PERF. 2497			- 3120		
06	DLQ	G-10	295	-0-	-0-	295	680	260	2	35	9	Y	32	31	0	2																
07	DLQ	G-10	350	-0-	-0-	350	1030	320	2	30	9	Y	27	28	0	3																
08	DLQ	G-10	329	-0-	-0-	329	1359	298	2	31	9	Y	28	29	0	1																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1																
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1																
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1																
WADDELL, W. N. ETAL															WELL #: 1215			RRCID -> 165460			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 2710			- 3277		
06	2190	#	1542	-0-	-0-	-648	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	2263	#	1655	-0-	-0-	-608	-0-	1655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	2190	#	NO RPT	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
CITATION OIL & GAS CORP.															154235																	
BARNESLEY, M. L.															WELL #: 2			RRCID -> 052456			COMPL. DATE 04/21/1972			TOTAL DEPTH 4305			PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
BARNESLEY -B-															WELL #: 5			RRCID -> 052745			COMPL. DATE 08/11/1971			TOTAL DEPTH 2900			PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	361	-0-	-0-	361	1470	60	1	294	3	Y	6			23																
07	1927	R	457	-0-	-0-	-1470	-0-	62	1	387	3	Y	7			30																
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	Y	8			38																
09	300	#	273	-0-	-0-	-27	-0-	60	1	207	2	Y	5			43																
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	Y	8			51																
*11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	344	2	Y	28	65	1	14																

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2600	- 2914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
*11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-

BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2812	- 2944		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH	5640	PERF. N/A			
06	2383 R	320	-0-	-2063	-0-	312	3	8	9	Y	7			108
07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			108
08	713 #	646	-0-	-67	-0-	637	3	9	9	Y	8			116
09	630 #	561	-0-	-69	-0-	553	3	8	9	Y	7	80	1	43
10	558 #	172	-0-	-386	-0-	172	3			Y	-0-			43
11	686 R	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3			46

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2662	- 2853		
06	DLQ G-10	312	-0-	312	801	312	3			Y	-0-			52
07	DLQ G-10	552	-0-	552	1353	552	3			Y	-0-			52
08	DLQ G-10	728	-0-	728	2081	728	3			Y	-0-			52
09	DLQ G-10	582	-0-	582	2663	580	3	2	9	Y	2	36	1	18
10	DLQ G-10	172	-0-	172	2835	172	3			Y	-0-			18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2835					Y	-0-			18

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2538	- 2778	
06	1290 #	525	-0-	-765	-0-	525	3			N	-0-			39
07	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			39
08	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			39
09	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			39
10	1333 #	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-			39
*11	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922												
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3018	- 3411		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922								
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH	3521	PERF. 2974	- 3464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH	3663	PERF. N/A	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH	3521	PERF. 3017	- 3246
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3003	- 3160
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		31
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		31
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2930	- 3196
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		31
07	992 #	128	-0-	-864	-0-	128	3		Y	-0-		31
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-		31
09	T. A.	174	-0-	174	-0-	174	3		Y	-0-		31
10	T. A.	90	-0-	90	-0-	264			Y	-0-		31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-		31

SAND HILLS (MCKNIGHT)										//CONT.//	80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY											486710							
TUBB, J. B. "D" -A/C -2										WELL #:	2	RRCID -> 059161	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH	4494	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117		
TUBB, J. B.										WELL #:	4	RRCID -> 075635	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 -	4088	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
TUBB, J. B. D ACCT. #2										WELL #:	4	RRCID -> 076781	COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 2914 -	3098	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46		
MARTIN, JIMMY INC										530596								
LOU LEE										WELL #:	1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2656 -	2730	
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-		
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-		
08	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-				-0-		
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-				-0-		
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				-0-		
11	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-				-0-		
MILLWEE OIL, INC.										569339								
DELANGE										WELL #:	1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2668 -	3440	
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-		
07	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	3			Y	-0-				-0-		
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-		
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-		
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-		
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC										827681								
TUBB, J. B. A										WELL #:	33	RRCID -> 118146	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2944 -	4292	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B.														
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	77	9	Y	70	87	11
07	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2	205	9	Y	186	166	31
08	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2	164	9	Y	149	157	23
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	11	4	Y	72	73	22
							79	9						
10	2046 #	1919	-0-	-127	-0-	-0-	1846	2	73	9	Y	66	65	23
*11	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	122	9	Y	111	105	29
TUBB, J.B. "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262														
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-		-0-
07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-		-0-
08	776 R	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-		-0-
09	779 R	779	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	5	4	Y	-0-		-0-
10	859 R	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-		-0-
*11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "A"														
WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401														
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	Y	14	21	3
07	779 R	779	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75	66	12
08	713 #	517	-0-	-196	-0-	-0-	485	2	32	9	Y	29	36	5
09	690 #	422	-0-	-268	-0-	-0-	374	2	2	4	Y	42	36	11
							46	9						
10	775 #	440	-0-	-335	-0-	-0-	399	2	41	9	Y	37	35	13
11	750 #	592	-0-	-158	-0-	-0-	572	2	20	9	Y	18	24	7
TUBB, J. B. "A" TR. B														
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123														
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-		-0-
07	155 #	42	-0-	-113	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			Y	-0-		-0-
09	90 #	34	-0-	-56	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403														
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	20	4	Y	12	19	2
							13	9						
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	5	1
08	155 #	96	-0-	-59	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1	-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	1	4	Y	16	12	4
							18	9						
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	Y	15	14	5
*11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14	15	4
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-		-0-
07	683 R	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-		-0-
08	651 #	645	-0-	-6	-0-	-0-	645	2			Y	-0-		-0-
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-		-0-
10	682 #	640	-0-	-42	-0-	-0-	640	2			Y	-0-		-0-
11	660 #	518	-0-	-142	-0-	-0-	518	2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//			80473 310	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE							
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED			//CONT.//			872683														
BARNESLEY, M. L. "C"			WELL #:			4	RRCID -> 052555			COMPL. DATE 05/11/1972			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-			367 2		6 9	Y	5						193
07		465 R	465	-0-	-0-	-0-	-0-			456 2		9 9	Y	8						201
08		465 #	442	-0-	-23	-0-	-0-			430 2		12 9	Y	11						212
09		390 #	376	-0-	-14	-0-	-0-			369 2		7 9	Y	6						218
10		465 #	437	-0-	-28	-0-	-0-			427 2		10 9	Y	9	161	1		2 8		64
11		450 #	354	-0-	-96	-0-	-0-			345 2		9 9	Y	8						72
BARNESLEY, M.L.			WELL #:			3	RRCID -> 057082			COMPL. DATE 10/15/1973			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A							
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-			349 2		1 9	Y	1						44
07		407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-			407 2			Y	-0-						44
08		434 #	383	-0-	-51	-0-	-0-			383 2			Y	-0-						44
09		360 #	333	-0-	-27	-0-	-0-			327 2		6 9	Y	5						49
10		403 #	388	-0-	-15	-0-	-0-			388 2			Y	-0-						49
11		390 #	368	-0-	-22	-0-	-0-			368 2			Y	-0-						49
BARNESLEY, M. L.			WELL #:			4	RRCID -> 065960			COMPL. DATE 03/26/1976			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A							
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-			349 2		1 9	Y	1						100
07		406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-			406 2			Y	-0-						100
08		434 #	383	-0-	-51	-0-	-0-			383 2			Y	-0-						100
09		360 #	338	-0-	-22	-0-	-0-			327 2		11 9	Y	10						110
10		403 #	388	-0-	-15	-0-	-0-			388 2			Y	-0-						110
11		390 #	368	-0-	-22	-0-	-0-			368 2			Y	-0-						110
SAND HILLS (SAN ANGELO)			80473 558			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056																	
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:			1901	RRCID -> 201854			COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774							
06	SWR	10	355	-0-	355	2278	124 2	231	9	Y	210	209	1							10
07	SWR	10	911	-0-	911	3189	690 2	221	9	Y	201	206	1							5
08	SWR	10	1011	-0-	1011	4200	804 2	207	9	Y	188	187	1							6
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									6
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									6
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									6
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)			80473 620			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION			027200																	
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:			262 U	RRCID -> 099625			COMPL. DATE 04/06/1982			TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056																	
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:			109	RRCID -> 197590			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592							
06	DLQ	G-10	89	-0-	89	282	89 2			Y	-0-									2
07	DLQ	G-10	130	-0-	130	412	130 2			Y	-0-									2
08	DLQ	G-10	122	-0-	122	534	120 2	2	9	Y	2									4
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									4
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									4
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									4

SAND HILLS (TUBB)			80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION			027200									
TUBB, J. B. -B-			WELL #:	15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718 - 4472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B"			WELL #:	13 L	RRCID ->	069237	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	154	RRCID ->	092231	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2670 - 4383
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C			WELL #:	31	RRCID ->	102328	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3050 - 4626
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D"			WELL #:	3	RRCID ->	127904	COMPL. DATE	11/09/1986	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	3059 - 4694
06	540 #	323	-0-	-217	-0-	257	3	66 9	Y	60	54 1	13
07	798 R	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69 9	Y	63	58 1	18
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	718	3	56 9	Y	51	57 1	12
09	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2064	3	20 4	Y	68	60 1	20
						75	9					
10	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1908	3	74 9	Y	67	66 1	21
*11	3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	3224	3	95 9	Y	86	81 1	26

TUBB, J. B. C			WELL #:	18	RRCID ->	146748	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3095 - 4676
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 88473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	Y	-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-
*11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 200		RRCID -> 157996		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397	
06	360 #	52	-0-	-308	-0-	31 3	21 9	Y	19 18 1
07	341 #	129	-0-	-212	-0-	105 3	24 9	Y	22 20 1
08	341 #	186	-0-	-155	-0-	164 3	22 9	Y	20 21 1
09	300 #	172	-0-	-128	-0-	155 3	2 4	Y	14 15 1
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	15 9			
*11	288 R	288	-0-	-0-	-0-	227 3	19 9	Y	17 16 1
						263 3	25 9	Y	23 21 1
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486	
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556	
06	1500 #	1498	-0-	-2	-0-	1498 3		Y	-0-
07	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	3015 3	8 9	Y	7 5 1
08	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2465 3	10 9	Y	9 9 1
09	1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1392 3	14 4	Y	27 21 1
10	1550 #	1492	-0-	-58	-0-	30 9			
11	1500 #	1485	-0-	-15	-0-	1455 3	37 9	Y	34 31 1
						1461 3	24 9	Y	22 26 1
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAND HILLS (TUBB)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1														
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCKNIGHT, M. B. A														
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
06	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2					-0-
07	1209	#	366	-0-	-843	-0-	-0-	366	2					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2					-0-
*11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2					-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
06	2070	#	1537	-0-	-533	-0-	-0-	1537	2					-0-
07	2139	#	2043	-0-	-96	-0-	-0-	2043	2					-0-
08	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2					-0-
09	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-							-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142														
06	DLQ	G-10	545	-0-	545	3124	545	2						-0-
07	DLQ	G-10	684	-0-	684	3808	684	2						-0-
08	DLQ	G-10	773	-0-	773	4581	773	2						-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635														
06	DLQ	G-10	704	-0-	704	3366	704	2						-0-
07	DLQ	G-10	885	-0-	885	4251	885	2						-0-
08	DLQ	G-10	800	-0-	800	5051	800	2						-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 154235 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197														
06	DLQ	G-10	207	-0-	207	1064	48	1	159	3				-0-
07	1348	R	284	-0-	-1064	-0-	65	1	219	3				-0-
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	3				-0-
09	270	#	183	-0-	-87	-0-	44	1	139	2				-0-
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	66	1	347	2				-0-
*11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2				-0-

SAND HILLS (TUBB)			//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.			//CONT.//		154235									
BARNSELEY, M. L.			WELL #:		1	RRCID ->	288726	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 4142 -	4216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	N	30	70 1		50
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	33	9	69	3	N	38			88
08	279 #	8	-0-	-271	-0-	21	1	6	3	N	-0-	77 1		11
09	270 #	181	-0-	-89	-0-	42	9	137	2	N	-0-			11
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	2	1			N	-0-			11
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	44	1			N	-0-			11
MILLWEE OIL, INC.					569339									
TUBB, J. B. -A-			WELL #:		11	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF. N/A		
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB "B"			WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF. N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)					80473 744	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056									
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:		612	RRCID ->	051372	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	720 #	685	-0-	-35	-0-	660	2	25	9	N	23	23 0		1
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	745	2	28	9	N	25	25 0		1
08	744 #	734	-0-	-10	-0-	706	2	28	9	N	25	25 0		1
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ETAL			WELL #:		592	RRCID ->	183024	COMPL. DATE	05/15/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5054 -	5450	
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	635	2	39	9	N	35	35 0		2
07	918 R	918	-0-	-0-	-0-	877	2	41	9	N	37	37 0		2
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	931	2	53	9	N	48	48 0		2
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			2
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
WADDELL, W. N. ETAL			WELL #:		1150	RRCID ->	208048	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5116 -	5334	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	81530					Y	NO RPT			2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	81530					Y	NO RPT			2
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	81530					Y	NO RPT			2
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)														CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
MCKNIGHT, M. B. "A"																	
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2608	1061	2	323	9	Y	294	292	0			12	
07	DLQ G-10	2212	-0-	2212	4820	1869	2	343	9	Y	312	310	0			14	
08	DLQ G-10	1503	-0-	1503	6323	1177	2	326	9	Y	296	302	0			8	
09	DLQ G-10	1232	-0-	1232	7555	964	2	268	9	Y	244	243	0			9	
10	DLQ G-10	1664	-0-	1664	9219	1337	2	327	9	Y	297	276	0			30	
*11	2200 N	1947	-0-	-253	8966	1591	2	356	9	Y	324	337	0			17	
SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)														CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION																	
TUBB, J. B. I																	
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719																	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	51	3	40	9	Y	36	34	1			8	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	248	3	23	9	Y	21	23	1			6	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	3	18	9	Y	16	18	1			4	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	1	4	Y	9	10	1			3	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	205	3	36	9	Y	33	25	1			11	
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	263	3	39	9	Y	35	35	1			11	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
WADDELL, W.N. ET AL																	
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485																	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL																	
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488																	
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-	
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL																	
WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL																	
WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380																	
06	14B2 EXT	30	-0-	30	96	30	2			Y	-0-					-0-	
07	140 X	44	-0-	-96	-0-	44	2			Y	-0-					-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)													CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
WADDELL, W.N. ET AL																
//CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 073056																
WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	76	9	N	69	69	0	6
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	83	9	N	75	75	0	6
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	89	9	N	81	79	0	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

WADDELL, W.N. ET AL													WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395			
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410			
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561			
06	810 N	638	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468			
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N. ETAL										WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		522 N		522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-					-0-		
07		725 N		725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-					-0-		
08		469 N		469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W.N. ETAL										WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2431 - 2458	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624	
06		960 N		830	-0-	-130	-0-	830	2		Y	-0-					-0-		
07		961 N		928	-0-	-33	-0-	928	2		Y	-0-					-0-		
08		869 N		869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432	
06		840 N		762	-0-	-78	-0-	762	2		N	-0-					-0-		
07		994 N		994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-					-0-		
08		988 N		988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404	
06		750 N		682	-0-	-68	-0-	682	2		Y	-0-					-0-		
07		870 N		870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-					-0-		
08		812 N		812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-					-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-					-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-					-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658	
06		2557 N		1432	-0-	-1125	-0-	1432	2		Y	-0-					-0-		
07		1619 N		1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-					-0-		
08		1527 N		1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596														
06	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456														
06	SWR 10	1850	-0-	1850	5976	1722	2	128	9	N	116	115	0	10
07	SWR 10	2671	-0-	2671	8647	2532	2	139	9	N	126	125	0	11
08	SWR 10	2069	-0-	2069	10716	1920	2	149	9	N	135	132	0	14
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556														
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			1
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1			2
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516														
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-			-0-
07	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658														
06	1020 N	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC										COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2468	-	2550				
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1025		RRCID -> 228816		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		EOM				
M	0	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		870 N		795	-0-		-75	-0-			795	2			N	-0-					-0-	
07		866 N		866	-0-		-0-	-0-			866	2			N	-0-					-0-	
08		816 N		816	-0-		-0-	-0-			816	2			N	-0-					-0-	
09		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
10		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
11		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	

WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL	DEPTH	4837	PERF.	2503	-	2648
06		1680 N		1429	-0-		-251	-0-			1429	2			N	-0-					-0-	
07		1647 N		1647	-0-		-0-	-0-			1647	2			N	-0-					-0-	
08		1547 N		1547	-0-		-0-	-0-			1547	2			N	-0-					-0-	
09		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
10		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
11		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	

WADDELL, W.N., ETAL										WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL	DEPTH	4958	PERF.	2500	-	2580
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	

WADDELL, W.N., ETAL										WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL	DEPTH	3470	PERF.	2274	-	2415
06	DLQ	G-10		2107	-0-		2107	2107	2107	2					Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10		1810	-0-		1810	3917	1810	2					Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10		1312	-0-		1312	5229	1312	2					Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	
10	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	
11		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	

WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL	DEPTH	3720	PERF.	2349	-	2510
06		540 N		437	-0-		-103	-0-			437	2			N	-0-					-0-	
07		527 N		482	-0-		-45	-0-			482	2			N	-0-					-0-	
08		449 N		449	-0-		-0-	-0-			449	2			N	-0-					-0-	
09		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
10		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
11		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	

WADDELL, W.N. ETAL										WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	2596	-	2692
06		2113 X		2113	-0-		-0-	-0-			2113	2			Y	-0-					-0-	
07		4395 X		4395	-0-		-0-	-0-			4395	2			Y	-0-					-0-	
08		3612 X		3612	-0-		-0-	-0-			3612	2			Y	-0-					-0-	
09		1650 X	NO	RPT	-0-		-1650	-0-							Y	NO	RPT				-0-	
10		0 X	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	
11		0 X	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-	

WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL	DEPTH	3515	PERF.	2370	-	2526
06		1026 N		1026	-0-		-0-	-0-			975	2	51	9	N	46	46	0			4	
07		774 N		774	-0-		-0-	-0-			720	2	54	9	N	49	49	0			4	
08		1259 N		1259	-0-		-0-	-0-			1198	2	61	9	N	55	53	0			6	
09		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				6	
10		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				6	
11		0 N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO	RPT				6	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										//CONT.//		89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC												334922											
LEA, P. J.										WELL #:		48		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-					
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
LEA, P. J.										WELL #:		37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2451 - 2520			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-					
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
LEA, P. J.										WELL #:		27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2380 - 2520			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
LEA, P. J. "B"										WELL #:		16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2484 - 2534			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
LEA, P. J.										WELL #:		63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2386 - 2521			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
LEA UNIT										WELL #:		64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2366 - 2496			
06	120 N		-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-					
07	124 N		-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-					
08	12 N		-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-					
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12 3			N	-0-					-0-					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
LEA, P. J.										WELL #:		61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2392 - 3575			
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-					
07	31 N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-					
08	6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-					
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC														
LEA, P.J.														
WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786														
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		89473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//		334922									
LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #:		31	RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2854	- 3060	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
				WELL #:		11	RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2536	- 2732	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, KATIE W.															
				WELL #:		14	RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH	3628	PERF. 2502	- 2728	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J.															
				WELL #:		101	RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2314	- 2452	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J.															
				WELL #:		103	RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2370	- 2508	
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J.															
				WELL #:		102	RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2360	- 2490	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P. J.															
				WELL #:		104	RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2484	- 2610	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		89473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE													
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//		334922																		
LEA, P.J.				WELL #:		105	RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564	-	2730									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-								N		-0-							-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-								N		-0-							-0-	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-								N		-0-							-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
LEA, P. J.				WELL #:		107	RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2364	-	2496									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		108	RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2380	-	2516									
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-								N		-0-							-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-								N		-0-							-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N		-0-							-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		117	RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2372	-	2510									
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-								N		-0-							-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-								N		-0-							-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		110	RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2500	-	2616									
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-								N		-0-							-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-								N		-0-							-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-								N		-0-							-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
LEA, P.J.				WELL #:		109	RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH	2787	PERF. 2398	-	2512									
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-								N		-0-							-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-								N		-0-							-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-								N		-0-							-0-	
09		37 N		37	-0-	-0-				37	3			N		-0-							-0-	
10		56 N		56	-0-	-0-				56	3			N		-0-							-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		116	RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2628	-	2741									
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-								N		-0-							-0-	
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-								N		-0-							-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N		-0-							-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//		334922									
LEA, P.J.				WELL #:		106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2452 - 2572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2834 - 2950	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LEA, P.J.				WELL #:		113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2478 - 2594	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2608 - 2730	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-	
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2672 - 2874	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SAND HILL TUBB UNIT				WELL #:		94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2498 - 2730	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2442 - 2558	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//	334922														
KATIE, LEA W. A/C 5				WELL #:	13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL	DEPTH	3478	PERF. 2576 -	2716					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-							N	-0-					-0-	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #:	8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL	DEPTH	3523	PERF. 2736 -	2870					
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:	112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	3412	PERF. 3060 -	3200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEA, P.J. A/C 5				WELL #:	115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	3125	PERF. 2584 -	2700					
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:	92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	5445	PERF. 2672 -	2850					
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-					-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION				027200															
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL	DEPTH	4797	PERF. 2163 -	2290					
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006	3			Y	-0-						-0-	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1410	3			Y	-0-						-0-	
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1197	3	2	9	Y	2	2	1				-0-	
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		990	3	10	4	Y	7	5	1				2	
							8	9											
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-		645	3	10	9	Y	9	8	1				3	
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-		429	3	11	9	Y	10	10	1				3	

SAND HILLS, NW. (TUBB) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N. EL AL TR. D				80477 333 073056 WELL #: 1256	ASSOCIATED RRCID -> 108362	EXEMPT COMPL. DATE N/A				CNTY: CRANE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAND HILLS, S. (HOLT) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BARNESLEY, M. L.				80478 250 251726 WELL #: 13	ASSOCIATED RRCID -> 163744	ONE WELL COMPL. DATE N/A				CNTY: CRANE						
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					50
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					50
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					50
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	34	1			19
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	218	3	1	9	Y	1					20
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					20
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) BLACKBEARD OPERATING, LLC TUNSTALL				80481 250 073056 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 195330	CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2012				CNTY: WARD						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. WRISTEN BROS.				148113 WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963				TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A						
06	2310 X	988	-0-	-1322	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	1869	-0-	-981	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE 04/14/1964				TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A						
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2222	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	1955	3	3	9	N	3	2	1			1
10	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2086	3	3	9	N	3	3	1			1
11	2160 N	1266	-0-	-894	-0-	1263	3	3	9	N	3	3	1			1
ESTES, W. A.				WELL #: 91	RRCID -> 052331	COMPL. DATE 03/15/1972				TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
ESTES, W. A.															
WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	755						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	755						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	755						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	755						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	755						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	755						N	NO RPT			-0-
ESTES, W. A.															
WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A															
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	3000 N	3335	-0-	335	335	3335	3				N	-0-			-0-
10	2153 N	1818	-0-	-335	-0-	1818	3				N	-0-			-0-
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3				N	-0-			-0-
OXY USA INC.															
WINTER 5-20															
WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641															
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	89	2	14	4	Y	53	60	1		12
						58	9								
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	116	2	64	9	Y	58	51	1		19
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	118	2	73	9	Y	66	71	1		14
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	124	2	74	9	Y	67	61	1		20
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	84	2	61	9	Y	55	60	1		15
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	84	2	66	9	Y	60	57	1		18
WINTER 7-20															
WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT			-0-
RAYDEN															
TUBB, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3				N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3				N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3				N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3				N	-0-			-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-			-0-
TUBB, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A															
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3				N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3				N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3				N	-0-			-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3				N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3				N	-0-			-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3				N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
WILLIAMS OIL COMPANY					925440														
ESTES, W. A.				WELL #:	57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WRISTEN BROS.				WELL #:	80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A								
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3				N	-0-						-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3				N	-0-						-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3				N	-0-						-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3				N	-0-						-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3				N	-0-						-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-						-0-
WRISTEN BROS.				WELL #:	99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A								
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	3				N	-0-						-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3				N	-0-						-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3				N	-0-						-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3				N	-0-						-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3				N	-0-						-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3				N	-0-						-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)					80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
ESTES, W. A.				WELL #:	112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 -	6044							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 -	5996							
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-		-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-		-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	3		1 9	Y	1	1 1						-0-
09	5280	X	3988	-0-	-1292	-0-	3985	3		3 9	Y	3	2 1						1
10	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	4054	3			Y	-0-	1 1						-0-
11	5280	X	3907	-0-	-1373	-0-	3907	3			Y	-0-							-0-
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)					80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056														
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N., ET AL										//CONT.// 80481 875 //CONT.// 073056 WELL #: 61		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
										RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH 5980		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		38						N	NO RPT						17
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		38						N	NO RPT						17
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		38						N	NO RPT						17
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						17
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						17
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						17
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 4390 -		5715	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		113861						N	NO RPT						4
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		113861						N	NO RPT						4
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		113861						N	NO RPT						4
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						4
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						4
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						4
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1926		RRCID -> 228249		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5582 -		5741	
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2					Y	-0-						-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-		4488	2					Y	-0-						-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		3976	2					Y	-0-						-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-0-	-1590		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
SAND LAKE (ATOKA) LUXE OPERATING LLC KIRK										80509 333 511772		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
										WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 -		14367	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2					N	-0-						-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2					N	-0-						-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2					N	-0-						-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2					N	-0-						-0-
10	31	N	30	-0-	-0-	-1		30	2					N	-0-						-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2					N	-0-						-0-
SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 55-1-25										80544 500 020528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
										WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 -		12184	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
BULLHEAD 55-1-41										WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8628 -		11867	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						254
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						254
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						254

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
ANDERSON 2																
WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000																
CNTY: LOVING																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1101	2	1153	9	N	1048	730	1	3	8	1054
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	2459	2	2739	9	N	2490	2739	1	6	8	799
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	1700	2	2134	9	N	1940	1632	1	5	8	1102
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1790	2	1614	9	N	1467	1809	1	6	8	754
*10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1742	2	1790	9	N	1627	1410	1	8	8	963
*11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1195	2	1189	9	N	1081	1105	1	20	8	919
BLACKTIP STATE A UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2316	2	894	9	N	813	734	1	3	8	570
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4012	2	652	9	N	593	697	1	4	8	462
08	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	7206	2	1151	9	N	1046	847	1	3	8	658
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4445	2	242	9	N	220	363	1	10	8	505
*10	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7229	2	613	9	N	557	690	1	15	8	357
*11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2917	2	306	9	N	278	369	1	6	8	260
SEVENGILLS 55-1-25																
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-41																
WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-2-1																
WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-2-1																
WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										80544 500		ASSOCIATED							
SEVENGILLS 54-1-31										WELL #:		8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #:		2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #:		3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #:		2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

BONNETHEAD 53-2-15										WELL #:		2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #:		4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #:		1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8975	- 12938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9040	- 12750				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8939	- 12703				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID -> 270761	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 9142	- 13080				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID -> 271380	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8882	- 12637				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID -> 271544	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8993	- 12950				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID -> 271631	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 9343	- 13185				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															WELL #: 9H					RRCID -> 272619					COMPL. DATE 09/11/2013					TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE									
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															WELL #: 6H					RRCID -> 272620					COMPL. DATE 09/10/2013					TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
SEVENGILLS 54-1-29															WELL #: 1HR					RRCID -> 272622					COMPL. DATE 09/17/2013					TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
BULLHEAD 55-1-34 UNIT															WELL #: 9HR					RRCID -> 272665					COMPL. DATE 05/23/2013					TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
MDJ 54-1-30															WELL #: 6HS					RRCID -> 273927					COMPL. DATE 12/30/2013					TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
MDJ 55-1-24															WELL #: 1HN					RRCID -> 273930					COMPL. DATE 01/18/2014					TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
MDJ 55-1-24															WELL #: 4HN					RRCID -> 273932					COMPL. DATE 12/09/2013					TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8910 - 12960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291 - 13943
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID ->	273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 9464 - 14228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID ->	274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9745 - 13466
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID ->	274554	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9081 - 15815
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID ->	275080	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 8713 - 12907
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528																
SILVERTIP 76-24			WELL #:			9HN	RRCID ->	275540	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9683	- 13593					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	

HAMMERHEAD 54-2-1			WELL #:			9HN	RRCID ->	275697	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 9021	- 13321					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	

THRESHER 54-1-19			WELL #:			4HN	RRCID ->	275879	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9046	- 13806					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 55-1-25			WELL #:			3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8944	- 13582					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

THRESHER 54-1-19			WELL #:			1HN	RRCID ->	275881	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9596	- 14240					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

REED TRUST 55-1-26			WELL #:			9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 9281	- 13727					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

REED TRUST 55-1-26			WELL #:			6HS	RRCID ->	276059	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 8772	- 13336					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLSON 34-191														
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855														
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BEARTOOTH 54-1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975														
06	2730 X	674	-0-	-2056	-0-	28	4	646	9	Y	587	576	0	16 8 6
07	2821 X	370	-0-	-2451	-0-	15	4	355	9	Y	323	326	0	3
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	3	0	-0-
09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	2678	2	124	4	Y	2698	2656	0	7 8 35
						2968	9							
10	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	4492	2	128	4	Y	2736	2736	0	4 8 31
						3010	9							
*11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	2203	2	124	4	Y	2622	2612	0	15 8 26
						2884	9							
FOWLER 34-193														
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001														
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	3982	2	1219	9	Y	1108	1163	1	16 8 226
07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	6430	2	1672	9	Y	1520	1375	1	16 8 355
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	6317	2	1130	9	Y	1027	1097	1	9 8 276
09	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	6629	2	1312	9	Y	1193	1245	1	10 8 214
10	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	6466	2	1254	9	Y	1140	1206	1	7 8 141
*11	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	5637	2	1407	9	Y	1279	1095	1	6 8 319
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
MONROE 34-210														
WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535														
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	4514	2	1289	9	Y	1172	1164	0	7 8 5
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	3637	2	1020	9	Y	927	922	0	5 8 5
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	4891	2	1249	9	Y	1135	1132	0	3 8 5
09	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	6805	2	1474	9	Y	1340	1333	0	5 8 7
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	5334	2	1284	9	Y	1167	1164	0	4 8 6
*11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	5948	2	1223	9	Y	1112	1107	0	5 8 6

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
THRESHER 55-1-5															WELL #: 1H															RRCID -> 281140															COMPL. DATE 08/30/2016															TOTAL DEPTH 9816															PERF.10151 - 14436														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																			
06		17130	X		15294	-0-				-1836			-0-					13032	3		117	4	N			1950		1881	0		15	8				537																																																					
07		17701	X		15368	-0-				-2333			-0-					2145	9		122	4	N			2212		2187	0		7	8				555																																																					
08		16151	X		14951	-0-				-1200			-0-					12813	3		119	4	N			1956		1990	0		14	8				507																																																					
09		15630	X		13662	-0-				-1968			-0-					2433	9		154	4	N			2473		2415	0		23	8				542																																																					
10		15810	X		15656	-0-				-154			-0-					12680	3		167	4	N			2951		2914	0		11	8				568																																																					
11		15300	X		13825	-0-				-1475			-0-					2152	9		164	4	N			2860		2868	0		15	8				545																																																					
																		10788	3																																																																						
																		2720	9																																																																						
																		12243	3																																																																						
																		3246	9																																																																						
																		10515	3																																																																						
																		3146	9																																																																						

SILVERTIP 76-18 UNIT M															WELL #: 1H															RRCID -> 282464															COMPL. DATE 08/10/2018															TOTAL DEPTH 9039															PERF. 9245 - 18384														
06		86190	X		26549	-0-				-59641			-0-					19001	3		7548	9	N			6862		6770	0		92	8				-0-																																																					
07		87172	X		16666	-0-				-70506			-0-					11530	3		5136	9	N			4669		4516	0		153	8				-0-																																																					
08		49507	X		752	-0-				-48755			-0-					554	3		198	9	N			180		119	0		61	8				-0-																																																					
09		31770	X		11212	-0-				-20558			-0-					7469	3		3743	9	N			3403		3309	0		94	8				-0-																																																					
10		32829	X		6049	-0-				-26780			-0-					4017	3		2032	9	N			1847		1784	0		63	8				-0-																																																					
11		26550	X		9068	-0-				-17482			-0-					5622	3		3446	9	N			3133		2968	0		165	8				-0-																																																					

MONROE 34-172															WELL #: 1H															RRCID -> 282630															COMPL. DATE 07/09/2010															TOTAL DEPTH 10855															PERF.11276 - 14783														
06		1290	N		1173	-0-				-117			-0-					280	2		893	9	Y			812		826	1		7	8				67																																																					
07		1545	N		1545	-0-				-0-			-0-					318	2		1227	9	Y			1115		1042	1		25	8				115																																																					
08		2321	N		2321	-0-				-0-			-0-					416	2		1905	9	Y			1732		1656	1		14	8				177																																																					
09		2763	N		2763	-0-				-0-			-0-					414	2		2349	9	Y			2135		2124	1		26	8				162																																																					
10		2719	N		2719	-0-				-0-			-0-					436	2		2283	9	Y			2075		2012	1		24	8				201																																																					
*11		2365	N		2365	-0-				-0-			-0-					412	2		1953	9	Y			1775		1717	1		36	8				223																																																					

THRESHER 54-1-13															WELL #: 1H															RRCID -> 284622															COMPL. DATE 04/26/2018															TOTAL DEPTH 9957															PERF.10289 - 14566														
06		28350	X		13194	-0-				-15156			-0-					9700	3		3494	9	N			3176		3148	0		28	8				-0-																																																					
07		27218	X		11757	-0-				-15461			-0-					8335	3		3422	9	N			3111		3073	0		38	8				-0-																																																					
08		23002	X		19420	-0-				-3582			-0-					14242	3		5178	9	N			4707		4634	0		73	8				-0-																																																					
09		22170	X		11885	-0-				-10285			-0-					10636	3		1249	9	N			1135		1110	0		25	8				-0-																																																					
10		17605	X		17605	-0-				-0-			-0-					12836	3		4769	9	N			4335		4282	0		53	8				-0-																																																					
11		18780	X		15792	-0-				-2988			-0-					11491	3		4301	9	N			3910		3858	0		52	8				-0-																																																					

BLACKTIP 1-42															WELL #: 1H															RRCID -> 285945															COMPL. DATE 02/26/2011															TOTAL DEPTH 11221															PERF.11964 - 15110														
06		7665	X		7665	-0-				-0-			-0-					6657	2		1008	9	N			916		1286	1							159																																																					
07		16664	X		16664	-0-				-0-			-0-					15567	2		1097	9	N			997		724	1		10	8				422																																																					
08		23006	X		23006	-0-				-0-			-0-					21548	3		1458	9	N			1325		1284	1		12	8				451																																																					
09		7680	X		4762	-0-				-2918			-0-					3718	3		1044	9	N			949		1108	1		7	8				285																																																					
10		8029	X		2741	-0-				-5288			-0-					1527	3		1214	9	N			1104		927	1		4	8				458																																																					
11		7770	X		4866	-0-				-2904			-0-					3770	3		1096	9	N			996		1110	1		11	8				333																																																					

APACHE CORPORATION															027200																																																																										
NAVAJO															WELL #: 601H															RRCID -> 287285															COMPL. DATE 01/08/2019															TOTAL DEPTH 8583															PERF. 8715 - 13095														
06		3780	X		-0-	-0-				-3780			-0-										N			-0-											-0-																																																				
07		0	X		-0-	-0-				-0-			-0-										N			-0-										-0-																																																					
08		0	X		-0-	-0-				-0-			-0-										N			-0-										-0-																																																					
09		0	X		-0-	-0-				-0-			-0-										N			-0-										-0-																																																					
10		0	X		-0-	-0-				-0-			-0-										N			-0-										-0-																																																					
11		0	X		-0-	-0-				-0-			-0-										N			-0-										-0-																																																					

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
PELICAN UNIT														
WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	825 1	739 3	Y	1044	1010	1	124		
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	291 4	1148 9	Y	782	823	1	83		
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	875 1	600 3	Y	547	573	1	57		
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	172 4	860 9	Y	266	289	1	34		
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	861 1	473 3	Y	205	217	1	22		
*11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	246 4	602 9	Y	180	181	1	21		
						830 1	990 3	Y						
						204 4	293 9	Y						
						804 1	196 3	Y						
						114 4	226 9	Y						
						818 1	28 4	Y						
						198 9								
OSPREY STATE UNIT														
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548														
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1519 1	504 3	Y	1106	1083	0	76		
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	536 4	1217 9	Y	1003	1046	0	33		
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1646 1	1790 3	Y	1339	1318	0	54		
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	324 4	1103 9	Y	1220	1231	0	43		
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1629 1	1639 3	Y	1368	1366	0	45		
*11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	466 4	1473 9	Y	1048	1041	0	52		
						1516 1	938 3	Y						
						374 4	1342 9	Y						
						1490 1	212 4	Y						
						1505 9								
						1520 1	51 4	Y						
						1153 9								
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669														
06	42900 X	9115	-0-	-33785	-0-	715 1	7487 3	Y	601	613	0	39		
07	44330 X	9163	-0-	-35167	-0-	252 4	661 9	Y	607	605	0	41		
08	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	757 1	7589 3	Y	650	636	0	55		
09	9120 X	8966	-0-	-154	-0-	149 4	668 9	Y	626	617	0	64		
10	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	753 1	7289 3	Y	623	650	0	37		
11	9120 X	8388	-0-	-732	-0-	216 4	715 9	Y	634	604	0	67		
						710 1	7392 3	Y						
						175 4	689 9	Y						
						687 1	7290 3	Y						
						98 4	685 9	Y						
						703 1	6964 3	Y						
						24 4	697 9	Y						
OSPREY STATE UNIT														
WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245														
06	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	1325 1	10052 3	Y	1716	1684	0	118		
07	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	468 4	1888 9	Y	1602	1668	0	52		
08	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1358 1	8858 3	Y	1585	1574	0	63		
09	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	267 4	1762 9	Y	1318	1335	0	46		
10	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	1235 1	6291 3	Y	1116	1125	0	37		
*11	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	353 4	1744 9	Y	1204	1180	0	61		
						1112 1	5057 3	Y						
						274 4	1450 9	Y						
						1195 1	6358 3	Y						
						170 4	1228 9	Y						
						1268 1	7021 3	Y						
						43 4	1324 9	Y						

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
APACHE CORPORATION															
CONDOR															
WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168															
06	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	799 1	5793 3	Y	1842	1793	0				133
						282 4	2026 9								
07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	841 1	5919 3	Y	1726	1764	0				95
						165 4	1899 9								
08	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	834 1	5898 3	Y	1753	1775	0				73
						239 4	1928 9								
09	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	771 1	5463 3	Y	1794	1762	0				105
						190 4	1973 9								
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	763 1	5326 3	Y	1768	1790	0				83
						108 4	1945 9								
*11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	786 1	5009 3	Y	1523	1481	0				125
						27 4	1675 9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416															
06	47220 X	14561	-0-	-32659	-0-	1141 1	9674 3	Y	3039	2961	0				219
						403 4	3343 9								
07	48794 X	14493	-0-	-34301	-0-	1198 1	9792 3	Y	2970	3025	0				164
						236 4	3267 9								
08	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	1180 1	9802 3	Y	2804	2851	0				117
						338 4	3084 9								
09	16890 X	11846	-0-	-5044	-0-	1048 1	7672 3	Y	2607	2571	0				153
						258 4	2868 9								
10	16306 X	10999	-0-	-5307	-0-	1019 1	6916 3	Y	2654	2683	0				124
						145 4	2919 9								
11	14550 X	12438	-0-	-2112	-0-	1115 1	8505 3	Y	2527	2444	0				207
						38 4	2780 9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043															
06	51660 X	7518	-0-	-44142	-0-	773 1	4701 3	Y	1610	1563	0				116
						273 4	1771 9								
07	53382 X	7394	-0-	-45988	-0-	809 1	4697 3	Y	1572	1601	0				87
						159 4	1729 9								
08	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	848 1	6205 3	Y	1561	1583	0				65
						243 4	1717 9								
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	811 1	5566 3	Y	1577	1550	0				92
						200 4	1735 9								
10	8587 X	7017	-0-	-1570	-0-	835 1	4238 3	Y	1659	1674	0				77
						119 4	1825 9								
11	8730 X	7189	-0-	-1541	-0-	873 1	4463 3	Y	1657	1599	0				135
						30 4	1823 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	844 1	3802 3	298 4	2136 9	Y	1942	1955 0		145
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	916 1	4685 3	180 4	2005 9	Y	1823	1799 0		169
08	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	916 1	5127 3	262 4	1976 9	Y	1796	1824 0		141
09	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	857 1	4776 3	211 4	1921 9	Y	1746	1780 0		107
10	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	848 1	4377 3	121 4	2021 9	Y	1837	1813 0		131
*11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	886 1	4834 3	30 4	1902 9	Y	1729	1695 0		165
CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
06	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	624 1	9253 3	220 4	605 9	Y	550	540 0		59
07	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	644 1	9163 3	127 4	508 9	Y	462	463 0		58
08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	639 1	9331 3	183 4	517 9	Y	470	494 0		34
09	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	603 1	9055 3	149 4	529 9	Y	481	460 0		55
10	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	620 1	9624 3	88 4	468 9	Y	425	436 0		44
*11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	669 1	10436 3	23 4	342 9	Y	311	320 0		35
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 085408 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	7080 3	894 4	691 9		Y	628	588 1		70
07	8494 X	5790	-0-	-2704	-0-	5092 3	480 4	218 9		Y	198	253 1		15
08	7347 X	448	-0-	-6899	-0-	129 3	269 4	50 9		Y	45	58 1		2
09	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-	43 4	13 9			Y	-0-	2 1		-0-
10	7347 X	56	-0-	-7291	-0-	42 3	46 4			Y	12	9 1		3
11	7110 X	197	-0-	-6913	-0-	109 9				Y	99	44 1		58
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398														
07	SHUT IN	53703	-0-	53703	53703	39384 3	14319 9	80 1	140517 3	N	13017	12745 0		272
08	SHUT IN	202914	-0-	202914	256617	597 4	61720 9	332 1	174183 3	N	56109	55800 0		581
09	SHUT IN	226885	-0-	226885	483502	1669 4	50701 9	444 1	92709 3	N	46092	46185 0		488
10	612785 X	129283	-0-	-483502	-0-	1177 4	34953 9	271 1	9622 3	N	31775	31744 0		519
11	117240 X	13751	-0-	-103489	-0-	35 4	3823 9				3475	3780 0		214

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920														
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	40	1	10958	2	N	820	717	1	592
07	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	902	9	24590	2	N	1391	1582	1	401
08	28805 X	28805	-0-	-0-	-0-	50	1	26915	2	N	1673	1397	1	677
09	11460 X	3798	-0-	-7662	-0-	1530	9	178	9	N	162	358	1	481
10	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	50	1	16403	2	N	1171	909	1	743
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	9			N	-0-	190	1	553
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		112
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		112
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		112
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950														
06	4830 X	1672	-0-	-3158	-0-	1604	2	68	9	N	62			299
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			299
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	169	1	130
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			130
10	1771 X	-0-	-0-	-1771	-0-					N	-0-			130
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045														
06	6960 X	4582	-0-	-2378	-0-	130	1	3861	2	N	537	533	1	404
						591	9							
07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	125	1	6795	2	N	892	701	1	595
						981	9							
08	7192 X	37	-0-	-7155	-0-	37	2			N	-0-	171	1	424
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			424
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			424
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			424
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940														
06	28410 X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-			383
07	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-			383
08	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-			383
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-			383
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340														
06	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-			-0-
07	3937 X	1866	-0-	-2071	-0-	36	1	1102	2	N	661	659	0	2
						1	4	727	9					
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	102	1	3227	2	N	2028	2019	0	11
						6	4	2231	9					
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	82	1	2618	2	N	432	441	0	2
						475	9							
*10	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	44	1	1452	2	N	77	79	0	-0-
						2	4	85	9					
11	5400 X	2553	-0-	-2847	-0-	80	1	2388	2	N	73	72	0	1
						5	4	80	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	112985	-0-	112985	112985	2333	1	87157	2	N	21359	21098	0	261
						23495	9							
08	SHUT IN	233922	-0-	233922	346907	5265	1	192631	2	N	32751	32873	0	139
						36026	9							
09	SHUT IN	172316	-0-	172316	519223	4212	1	144710	2	N	21267	21323	0	83
						23394	9							
*10	714332 X	195109	-0-	-519223	-0-	4771	1	169060	2	N	19344	19335	0	92
						21278	9							
*11	201625 X	201625	-0-	-0-	-0-	4966	1	176421	2	N	18398	18400	0	90
						20238	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

06	92280 X	77871	-0-	-14409	-0-	1959	1	63515	2	N	10408	10423	0	33
						948	4	11449	9					
07	95356 X	76767	-0-	-18589	-0-	1992	1	62951	2	N	10683	10679	0	37
						73	4	11751	9					
08	95356 X	75031	-0-	-20325	-0-	1930	1	61025	2	N	10872	10849	0	60
						117	4	11959	9					
09	91620 X	68976	-0-	-22644	-0-	1873	1	57800	2	N	8427	8448	0	39
						33	4	9270	9					
*10	80476 X	53691	-0-	-26785	-0-	1402	1	43461	2	N	7969	7965	0	43
						62	4	8766	9					
11	77880 X	15417	-0-	-62463	-0-	425	1	12640	2	N	2115	2130	0	28
						25	4	2327	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	281	203	0	78
08	SHUT IN	42473	-0-	42473	42473	376	1	15526	2	Y	24143	24075	0	146
						14	4	26557	9					
09	SHUT IN	61301	-0-	61301	103774	780	1	30204	2	Y	27476	27501	0	121
						93	4	30224	9					
10	198493 X	15465	-0-	-183028	-0-	235	1	7456	2	Y	7044	7106	0	59
						26	4	7748	9					
11	192090 X	30662	-0-	-161428	-0-	535	1	20331	2	Y	8892	8902	0	49
						15	4	9781	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

06	SHUT IN	89875	-0-	89875	170146	1998	1	65020	2	N	19898	19955	0	36
						969	4	21888	9					
07	SHUT IN	119221	-0-	119221	289367	2854	1	90237	2	N	23660	23607	0	89
						104	4	26026	9					
08	SHUT IN	130946	-0-	130946	420313	3222	1	101757	2	N	23428	23439	0	78
						196	4	25771	9					
09	510867 X	90554	-0-	-420313	-0-	2403	1	73964	2	N	12861	12888	0	51
						40	4	14147	9					
*10	79397 X	79397	-0-	-0-	-0-	2115	1	65811	2	N	10343	10342	0	52
						94	4	11377	9					
11	74850 X	66102	-0-	-8748	-0-	1863	1	55363	2	N	7969	7978	0	43
						110	4	8766	9					

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
HAY BLAKE 7/6																			
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701												COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	SHUT IN	76097		-0-	76097	144342	1674	1	54452	2	N	17417	17458	0		1 8	32		
07	SHUT IN	81941		-0-	81941	226283	1898	1	60066	2	N	18098	18062	0			68		
08	SHUT IN	82354		-0-	82354	308637	1995	1	63016	2	N	15655	15671	0			52		
09	SHUT IN	73047		-0-	73047	381684	1871	1	57596	2	N	12316	12319	0			49		
*10	450459 X	68775		-0-	-381684	-0-	1785	1	55567	2	N	10313	10310	0			52		
*11	60422 X	60422		-0-	-0-	-0-	1669	1	49787	2	N	8061	8070	0			43		
							99	4	8867	9									

HAY BLAKE 7/6					WELL #: 0034TB RRCID -> 289714					COMPL. DATE 04/16/2020					TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746				
06	SHUT IN	89828		-0-	89828	248564	2006	1	65189	2	N	19692	19790	0		1 8	36		
07	SHUT IN	67102		-0-	67102	315666	1560	1	49290	2	N	14720	14700	0			56		
08	SHUT IN	73205		-0-	73205	388871	1784	1	56436	2	N	13524	13535	0			45		
09	SHUT IN	56751		-0-	56751	445622	1443	1	44365	2	N	9925	9930	0			40		
*10	497356 X	51734		-0-	-445622	-0-	1312	1	40832	2	N	8666	8662	0			44		
*11	45890 X	45890		-0-	-0-	-0-	1238	1	36889	2	N	6988	6994	0			38		
							76	4	7687	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT					WELL #: 0023TB RRCID -> 289780					COMPL. DATE 07/23/2020					TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541				
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	17205		-0-	17205	17205	355	1	13321	2	Y	3208	3169	0			39		
08	SHUT IN	181686		-0-	181686	198891	3877	1	141864	2	Y	32677	32577	0			139		
09	SHUT IN	216739		-0-	216739	415630	35945	9											
*10	616401 X	200771		-0-	-415630	-0-	5212	1	179043	2	Y	29531	29554	0			116		
*11	185472 X	185472		-0-	-0-	-0-	32484	9											
							4793	1	169907	2	Y	23701	23704	0			113		
							26071	9											
							4500	1	159901	2	Y	19155	19174	0			94		
							21071	9											

HAY BOWEN 29/32					WELL #: 0024TB RRCID -> 289787					COMPL. DATE 12/18/2019					TOTAL DEPTH 9232 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HAY BOWEN 29/32					WELL #: 0022TB RRCID -> 289795					COMPL. DATE 12/07/2019					TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	134628	-0-	134628	285981	2999	1	97474	2	N	29727	29837	0	54
07	SHUT IN	75165	-0-	75165	361146	1455	4	32700	9	N	15684	15679	0	59
08	SHUT IN	110100	-0-	110100	471246	1775	1	56073	2	N	20744	20734	0	69
09	SHUT IN	98174	-0-	98174	569420	65	4	17252	9	N	16740	16742	0	67
*10	658866 X	89446	-0-	-569420	-0-	2674	1	84446	2	N	14799	14791	0	75
11	77850 X	75871	-0-	-1979	-0-	162	4	22818	9	N	11986	11996	0	65
						2506	1	77212	2					
						42	4	18414	9					
						2276	1	70788	2					
						103	4	16279	9					
						2031	1	60534	2					
						121	4	13185	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 8249 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 153438 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048														
06	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	9782	3	189	4	N	560	399	0	206
07	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	616	9							
08	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6034	3	29	4	N	460	555	0	108
09	10290 X	6399	-0-	-3891	-0-	506	9							
10	10633 X	6203	-0-	-4430	-0-	6293	3	91	4	N	489	336	0	257
11	10290 X	6897	-0-	-3393	-0-	538	9							
						5739	3	10	4	N	591	749	0	97
						650	9							
						5294	3	306	4	N	548	570	0	72
						603	9							
						5939	3	5	4	N	866	340	0	594
						953	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
UNBRIDLED 36 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	7120	PERF.	7293	- 11618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	108	1	7394	3	N	322	373	1	2 8	123
						354	9								
07	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6058	3	496	9	N	451	364	1	3 8	207
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5494	3	452	9	N	411	552	1	3 8	63
09	6990 X	5704	-0-	-1286	-0-	5163	3	541	9	N	492	362	1	2 8	191
10	7223 X	5797	-0-	-1426	-0-	32	1	5294	3	N	428	359	1	2 8	258
						471	9								
11	6990 X	5650	-0-	-1340	-0-	46	1	5150	3	N	413	372	1	3 8	296
						454	9								
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	7511	PERF.	7570	- 11907
06	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	17753	3	67	4	Y	1005	955	1	1 8	49
						1106	9								
07	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	12885	3	760	9	Y	691	664	1	1 8	75
08	DLQ G-10	11373	-0-	11373	11373	10858	3	515	9	Y	468	494	1	1 8	48
09	DLQ G-10	11841	-0-	11841	23214	11377	3	1	4	Y	421	447	1		22
						463	9								
10	DLQ G-10	12333	-0-	12333	35547	11956	3	1	4	Y	342	342	1		22
						376	9								
11	DLQ G-10	11019	-0-	11019	46566	10138	3	881	9	Y	801	764	1	1 8	58
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	8250	- 12778
06	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	15989	3	61	4	Y	612	641	1	1 8	30
						673	9								
07	14477 X	12789	-0-	-1688	-0-	12308	3	481	9	Y	437	419	1	1 8	47
08	DLQ G-10	13326	-0-	13326	13326	12893	3	433	9	Y	394	400	1	1 8	40
09	DLQ G-10	13421	-0-	13421	26747	12997	3	2	4	Y	384	403	1	1 8	20
						422	9								
10	DLQ G-10	15467	-0-	15467	42214	15035	3	1	4	Y	392	386	1	1 8	25
						431	9								
11	DLQ G-10	17568	-0-	17568	59782	17153	3	415	9	Y	377	373	1	2 8	27
EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6618	PERF.	6800	- 11081
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:	4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.	9708	- 19488
06	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	52894	3	5442	9	Y	4947	4865	0		204
07	91202 X	69528	-0-	-21674	-0-	63618	3	5910	9	Y	5373	5140	0	17 8	420
08	84754 X	48287	-0-	-36467	-0-	43406	3	4881	9	Y	4437	4684	0	51 8	122
09	81784 X	81784	-0-	-0-	-0-	75185	3	6599	9	Y	5999	5966	0	39 8	116
10	106858 X	106858	-0-	-0-	-0-	99754	3	7104	9	Y	6458	6345	0	22 8	207
*11	87591 X	87591	-0-	-0-	-0-	81237	3	6354	9	Y	5776	5742	0	70 8	171
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	7376	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
BURGOO KING 2 ZZ UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BURGOO KING 2 ZZ UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	N/A					
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC			WELL #:		166150	RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623 - 12050					
BACKSWING STATE			2001H															
06	14490 X	13821	-0-	-669	-0-	848	1	12760	3	Y	194	148	1	153				
						213	9											
07	14973 X	13253	-0-	-1720	-0-	829	1	12315	3	Y	99	162	1	90				
						109	9											
08	15159 X	9758	-0-	-5401	-0-	632	1	9013	3	Y	103	92	1	101				
						113	9											
09	14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	670	1	9526	3	Y	423	346	1	178				
						465	9											
10	15159 X	12989	-0-	-2170	-0-	829	1	11776	3	Y	349	305	1	222				
						384	9											
11	13830 X	10600	-0-	-3230	-0-	680	1	9661	3	Y	235	252	1	205				
						259	9											
GLENN			WELL #:		2001H	RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225 - 12780					
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	60	1	7661	3	Y	3086	3032	1	889				
						3395	9											
07	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	62	1	6692	3	Y	3034	3050	1	873				
						3337	9											
08	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	62	1	6706	3	Y	2897	2960	1	810				
						3187	9											
09	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	54	1	5971	3	Y	2452	2195	1	1067				
						2697	9											
10	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	60	1	5551	3	Y	2594	2745	1	916				
						2853	9											
*11	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	60	1	7162	3	Y	2472	2823	1	565				
						2719	9											
CARPENTER B UNIT			WELL #:		202H	RRCID ->	276204	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8359 - 12688					
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	930	1	4246	3	N	541	451	1	350				
						595	9											
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	992	1	3634	3	N	481	432	1	399				
						529	9											
08	4402 X	2548	-0-	-1854	-0-	992	1	1356	3	N	182			581				
						200	9											
09	4260 X	640	-0-	-3620	-0-	640	1			N	-0-			581				
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			581				
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			581				

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
ARMSTRONG N STATE UNIT														
WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4980 X	363	-0-	-4617	-0-	96	1	233	3	N	31			456
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	34	9							
08	1209 X	1080	-0-	-129	-0-	382	1	553	3	N	99			555
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	145	9							687
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	960	1	2396	3	N	132			
*11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	278	9							493
						962	1	2242	3	N	253	447	1	388
						354	9							
						960	1	2496	3	N	322	427	1	354
						381	9							
CAPTAIN CALL														
WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415														
06	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	1215	1	21242	3	Y	1270	1405	0	314
07	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	1397	9							
08	25528 X	25528	-0-	-0-	-0-	1270	1	21673	3	Y	1128	1064	0	378
09	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	1241	9							
10	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	1375	1	23299	3	Y	776	866	0	288
*11	24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	854	9							
						1398	1	23309	3	Y	1051	1096	0	242
						1156	9						1 8	
						1474	1	23095	3	Y	1273	1091	0	424
						1400	9							
						1419	1	21748	3	Y	1144	1257	0	311
						1258	9							
WETHERBEE														
WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925														
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	12	1	2515	3	Y	1017	692	1	485
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1119	9						14 8	
08	3782 X	2539	-0-	-1243	-0-	28	1	2473	3	Y	632	934	1	183
09	3660 X	2452	-0-	-1208	-0-	695	9							
10	3782 X	2875	-0-	-907	-0-	18	1	1919	3	Y	547	520	1	210
11	3660 X	2254	-0-	-1406	-0-	602	9							
						16	1	1818	3	Y	562	546	1	224
						618	9						2 8	
						10	1	1952	3	Y	830	745	1	309
						913	9							
						43	1	1454	3	Y	688	593	1	404
						757	9							
DEETS														
WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320														
06	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	1042	1	13550	3	Y	790	822	0	266
07	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	869	9							
08	15469 X	10716	-0-	-4753	-0-	889	1	11980	3	Y	755	860	0	161
09	14970 X	7753	-0-	-7217	-0-	831	9							
10	15469 X	9101	-0-	-6368	-0-	681	1	9153	3	Y	802	833	0	130
11	14970 X	11775	-0-	-3195	-0-	882	9							
						653	1	6467	3	Y	575	563	0	142
						633	9							
						654	1	7682	3	Y	695	715	0	122
						765	9							
						781	1	10255	3	Y	672	584	0	210
						739	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
CAPTAIN CALL														
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	747 1	13066	3	Y	1075	1164	0		276
						1183 9								
07	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	806 1	13755	3	Y	974	910	0		340
						1071 9								
08	16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	851 1	14426	3	Y	1208	1146	0		402
						1329 9								
09	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	771 1	12847	3	Y	1029	1156	0	1 8	274
						1132 9								
10	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	828 1	12982	3	Y	964	879	0		359
						1060 9								
*11	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	827 1	12669	3	Y	829	939	0		249
						912 9								
DEETS														
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149														
06	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	1308 1	17016	3	Y	669	711	0		227
						736 9								
07	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	1189 1	16020	3	Y	654	745	0		136
						719 9								
08	18631 X	17010	-0-	-1621	-0-	1123 1	15093	3	Y	722	745	0		113
						794 9								
09	18870 X	12316	-0-	-6554	-0-	1077 1	10665	3	Y	522	510	0		125
						574 9								
10	19499 X	14436	-0-	-5063	-0-	1078 1	12668	3	Y	627	643	0		109
						690 9								
11	18870 X	12914	-0-	-5956	-0-	868 1	11411	3	Y	577	505	0		181
						635 9								
BACKSWING STATE														
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725														
06	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1012 1	15224	3	Y	783	596	1		609
						861 9								
07	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	1068 1	15880	3	Y	816	928	1		497
						898 9								
08	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	1290 1	18401	3	Y	871	659	1		709
						958 9								
09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	1190 1	16927	3	Y	489	795	1		403
						538 9								
10	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	1033 1	14688	3	Y	689	636	1		456
						758 9								
*11	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	1060 1	15075	3	Y	470	514	1		412
						517 9								
CARPENTER A UNIT														
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587														
06	8070 X	841	-0-	-7229	-0-	601 1	240	9	N	218	462	1		423
07	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	896 1	6930	3	N	694	830	1		287
						763 9								
08	7781 X	6912	-0-	-869	-0-	992 1	4999	3	N	837	875	1		249
						921 9								
09	7530 X	6083	-0-	-1447	-0-	915 1	4383	3	N	714	443	1		520
						785 9								
10	8587 X	7015	-0-	-1572	-0-	922 1	5172	3	N	837	651	1		706
						921 9								
11	8310 X	5990	-0-	-2320	-0-	805 1	4710	3	N	432	437	1		701
						475 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM														
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	114	1	4080	3	Y	956	997	0	67
						38	4	1052	9					
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	83	1	3164	3	Y	1336	1254	0	149
						89	4	1470	9					
08	4960 X	1186	-0-	-3774	-0-	11	1	383	3	Y	719	798	0	70
						1	4	791	9					
09	4800 X	1882	-0-	-2918	-0-	31	1	1184	3	Y	604	605	0	69
						3	4	664	9					
10	4960 X	2438	-0-	-2522	-0-	55	1	2025	3	Y	317	347	0	39
						9	4	349	9					
11	4800 X	2038	-0-	-2762	-0-	44	1	1478	3	Y	465	451	0	52
						4	4	512	9				1 8	
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030														
06	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	960	1	8091	3	N	850	1338	1	361
						935	9							
07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	992	1	7987	3	N	832	461	1	732
						915	9							
08	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	992	1	7810	3	N	762	917	1	577
						838	9							
09	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	960	1	7355	3	N	781	922	1	436
						859	9							
10	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	977	1	6942	3	N	644	470	1	610
						708	9							
*11	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	960	1	8956	3	N	650	444	1	816
						715	9							
CARPENTER D UNIT														
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750														
06	4830 X	1391	-0-	-3439	-0-	40	1	1067	3	N	258			601
						284	9							
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	62	1	3655	3	N	642	891	1	352
						706	9							
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	N	406	403	1	355
						447	9							
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	60	1	1546	3	N	298			653
						328	9							
10	4433 X	2187	-0-	-2246	-0-	62	1	1772	3	N	321	436	1	538
						353	9							
11	4290 X	2012	-0-	-2278	-0-	60	1	1592	3	N	286	450	1	374
						45	4	315	9					
CAPTAIN CALL														
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440														
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	334	1	5832	3	Y	436	541	0	120
						480	9							
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	350	1	5960	3	Y	394	380	0	134
						433	9							
08	6386 X	6103	-0-	-283	-0-	311	1	5280	3	Y	465	449	0	150
						512	9							
09	6180 X	2761	-0-	-3419	-0-	144	1	2405	3	Y	193	282	0	61
						212	9							
10	6386 X	3416	-0-	-2970	-0-	182	1	2856	3	Y	344	292	0	113
						378	9							
11	6180 X	2976	-0-	-3204	-0-	167	1	2563	3	Y	224	271	0	66
						246	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150										
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7800 X	5821	-0-	-1979	-0-	945	1	3669	3	N	1097	1595	1	305
07	8060 X	6194	-0-	-1866	-0-	1207	9	3923	3	N	1163	452	1	1016
08	8060 X	4565	-0-	-3495	-0-	992	1	2505	3	N	971	1295	1	692
09	5820 X	4243	-0-	-1577	-0-	1279	9	2247	3	N	942	1342	1	292
10	6200 X	4324	-0-	-1876	-0-	992	1	2324	3	N	916	427	1	781
11	6000 X	3900	-0-	-2100	-0-	1068	9	1958	3	N	893	1370	1	304
						960	1							
						982	9							
GRISSOM				WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645			
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1190	1381	0	99
07	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	3	1	109	3	Y	1571	1487	0	183
						3	4	1728	9					
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	1550	1587	0	146
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	1506	1477	0	175
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1650	1626	0	199
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1670	1660	0	207
													2	8
SHEPARD STATE				WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400			
06	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	668	1	7885	3	N	2691	2649	1	1208
07	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	2960	9	9065	3	N	2786	3076	1	918
08	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1020	1	5782	3	N	1817	1700	1	1035
09	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	3065	9	6444	3	N	1668	1759	1	944
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	1022	1	6907	3	N	1684	898	1	1730
*11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	1999	9	6693	3	N	1724	2205	1	1246
						1835	9						3	8
						574	1							
						1852	9							
						1020	1							
						1896	9							
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815			
06	40890 X	36490	-0-	-4400	-0-	995	1	34437	3	N	962	1296	1	517
07	40579 X	36971	-0-	-3608	-0-	1058	9	34906	3	N	974	868	1	623
08	38812 X	37329	-0-	-1483	-0-	994	1	35196	3	N	1037	884	1	776
09	37560 X	36369	-0-	-1191	-0-	1071	9	34362	3	N	952	1392	1	336
10	38068 X	34776	-0-	-3292	-0-	992	1	32797	3	N	934	458	1	812
11	36480 X	32823	-0-	-3657	-0-	1141	9	30883	3	N	891	1272	1	431
						960	1							
						1047	9							
						952	1							
						1027	9							
						960	1							
						980	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
SHEPARD A STATE UNIT														
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8280 X	6714	-0-	-1566	-0-	56 1	6219 3	N	399	449 1			373	
07	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	439 9	7252 3	N	437	394 1			416	
08	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	62 1	7025 3	N	439	441 1			414	
09	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	481 9	7312 3	N	472	465 1			421	
10	7781 X	7755	-0-	-26	-0-	60 1	7301 3	N	356	445 1			332	
11	7530 X	6924	-0-	-606	-0-	519 9	6491 3	N	343	441 1	3 8		231	
						62 1								
						392 9								
						56 1								
						377 9								
LORENA														
WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285														
06	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	60 1	10270 3	N	164				579	
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	180 9	10937 3	N	214	465 1			328	
08	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	606 1	10524 3	N	209				537	
09	10500 X	10413	-0-	-87	-0-	235 9	10117 3	N	220	472 1			285	
10	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	62 1	11402 3	N	326				611	
11	11400 X	11314	-0-	-86	-0-	230 9	10845 3	N	372	421 1			562	
						54 1								
						242 9								
						62 1								
						359 9								
						60 1								
						409 9								
LORENA														
WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367														
06	8040 X	4941	-0-	-3099	-0-	85 1	4541 3	Y	285	375 0			63	
07	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	1 4	314 9							
08	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	95 1	10274 3	Y	551	530 0			84	
09	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	606 9	8555 3	Y	580	551 0			113	
10	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	157 1	638 9							
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	1 4	7469 3	Y	318	359 0			72	
						146 1	350 9							
						3 4	6659 3	Y	398	350 0			120	
						140 1	438 9							
						1 4		Y	-0-	120 0			-0-	
MITCHELL														
WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325														
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	50 1	4236 3	N	504	389 1			508	
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	554 9	4463 3	N	565	458 1			615	
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	48 1	5163 3	N	561	387 1			789	
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	622 9	4653 3	N	428	464 1			753	
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	52 1	4984 3	N	546				1299	
*11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	617 9	5849 3	N	520	749 1			1070	
						54 1								
						471 9								
						52 1								
						601 9								
						60 1								
						572 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
ALDRIN STATE														
WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	3360 X	96	-0-	-3264	-0-	96	1		N	-0-				184
07	3472 X	64	-0-	-3408	-0-	64	1		N	-0-				184
08	3131 X	399	-0-	-2732	-0-	382	1	17	9	15				199
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	960	1	103	9	94				293
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	960	1	641	3	304				597
						334	9							
*11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	384	1	134	3	78	421	1		254
						86	9							
LORENA														
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730														
06	11370 X	8400	-0-	-2970	-0-	147	1	7808	3	404	508	0		85
						1	4	444	9					
07	10168 X	6780	-0-	-3388	-0-	59	1	6414	3	279	314	0		50
						307	9							
08	16802 X	7013	-0-	-9789	-0-	123	1	6677	3	193	201	0		42
						1	4	212	9					
09	16260 X	5712	-0-	-10548	-0-	106	1	5443	3	145	155	0		32
						3	4	160	9					
10	16802 X	5809	-0-	-10993	-0-	112	1	5336	3	327	266	0		93
						1	4	360	9					
11	8400 X	6461	-0-	-1939	-0-	123	1	5933	3	333	354	0		72
						39	4	366	9					
WETHERBEE														
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350														
06	3300 X	2916	-0-	-384	-0-	8	1	1659	3	1135	721	1	15 8	505
						1249	9							
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	34	1	3042	3	1412	1604	1		313
						1553	9							
08	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	44	1	4624	3	1383	1208	1		488
						1521	9							
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	44	1	4948	3	1284	1255	1	5 8	512
						1412	9							
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	875	982	1		405
						963	9							
11	3570 X	711	-0-	-2859	-0-	17	1	560	3	122	315	1		212
						134	9							
DEETS														
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772														
06	12870 X	4965	-0-	-7905	-0-	342	1	4451	3	156	220	0		80
						172	9							
07	10478 X	5365	-0-	-5113	-0-	359	1	4846	3	145	183	0		42
						160	9							
08	9393 X	5067	-0-	-4326	-0-	340	1	4570	3	143	153	0		32
						157	9							
09	8820 X	3686	-0-	-5134	-0-	327	1	3234	3	114	111	0		35
						125	9							
10	9114 X	4321	-0-	-4793	-0-	327	1	3841	3	139	143	0		31
						153	9							
11	5190 X	4597	-0-	-593	-0-	314	1	4131	3	138	119	0		50
						152	9							

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC														
LORENA														
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	198	1	10528	3	Y	723	683 0	112	
						2	4	795	9					
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	63	1	6874	3	Y	401	444 0	69	
						441	9							
08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	128	1	6946	3	Y	328	330 0	67	
						1	4	361	9					
09	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	145	1	7425	3	Y	400	389 0	78	
						3	4	440	9					
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	169	1	7992	3	Y	426	375 0	129	
						1	4	469	9					
*11	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	176	1	8452	3	Y	535	553 0	111	
						55	4	589	9					

DEETS													WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502	
06	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	908	1	11816	3	Y	814	820 0	261	
						895	9							
07	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	1305	1	17584	3	Y	941	1017 0	185	
						1035	9							
08	24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	1608	1	21610	3	Y	1471	1437 0	219	
						1618	9							
09	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	1543	1	15269	3	Y	1055	1022 0	252	
						1161	9							
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	1543	1	18137	3	Y	1276	1308 0	220	
						1404	9							
11	15540 X	14554	-0-	-986	-0-	977	1	12833	3	Y	676	662 0	234	
						744	9							

CAPTAIN CALL													WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790	
06	9960 X	9139	-0-	-821	-0-	464	1	8121	3	Y	504	607 0	138	
						554	9							
07	10633 X	7931	-0-	-2702	-0-	406	1	6928	3	Y	543	500 0	181	
						597	9							
08	11067 X	6398	-0-	-4669	-0-	315	1	5333	3	Y	682	643 0	220	
						750	9							
09	10710 X	6248	-0-	-4462	-0-	327	1	5453	3	Y	425	525 0	120	
						468	9							
10	11067 X	4862	-0-	-6205	-0-	268	1	4197	3	Y	361	345 0	136	
						397	9							
11	9150 X	6202	-0-	-2948	-0-	347	1	5313	3	Y	493	502 0	127	
						542	9							

CAPTAIN CALL													WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER C UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 203H	80544 500 166150	ASSOCIATED RRCID -> 278659	CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8293 - 12652	CNTY: LOVING	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	807 628	1 9	3171	3	Y	571	596	0		373
07	5394 X	3495	-0-	-1899	-0-	92 612	1 9	2791	3	Y	556	351	0		578
08	6107 X	3693	-0-	-2414	-0-	59 631	1 9	3003	3	Y	574	579	0		573
09	5910 X	3467	-0-	-2443	-0-	57 556	1 9	2854	3	Y	505	366	0		712
10	6107 X	3281	-0-	-2826	-0-	59 501	1 9	2721	3	Y	455	672	0		495
11	4620 X	3290	-0-	-1330	-0-	59 551	1 9	2680	3	Y	501	15	0		981

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1002H	RRCID -> 278771	COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7701 - 11710			
06	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	1197 1151	1 9	24139	3	Y	1046	1178	0		191
07	26140 X	26140	-0-	-0-	-0-	858 1466	1 9	23816	3	Y	1333	1223	0		301
08	26660 X	16419	-0-	-10241	-0-	794 1275	1 9	14350	3	Y	1159	1117	0		343
09	25800 X	23178	-0-	-2622	-0-	1080 1344	1 9	20754	3	Y	1222	1203	0		362
10	26660 X	15247	-0-	-11413	-0-	818 1275	1 9	13154	3	Y	1159	1055	0		466
11	25800 X	18933	-0-	-6867	-0-	1023 972	1 9	16938	3	Y	884	1174	0		176

SHEPARD STATE				WELL #: 805	RRCID -> 279178	COMPL. DATE 12/01/2014				TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 408H	RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8350 - 12595			
06	11310 X	1038	-0-	-10272	-0-	8 198	1 9	832	3	Y	180	78	1	2 8	281
07	11687 X	100	-0-	-11587	-0-	1 11	1 9	88	3	Y	10	111	1		180
08	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-				Y	-0-	180	1			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-					-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-					-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-					-0-

WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 405H	RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH	8124	PERF. 8266 - 12500			
06	9810 X	282	-0-	-9528	-0-	282	3		Y	-0-					200
07	10137 X	593	-0-	-9544	-0-	568	3	25	9	Y	23				223
08	9300 X	1660	-0-	-7640	-0-	88 90	1 9	1482	3	Y	82				305
09	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	817 425	1 9	7361	3	Y	386	504	1	27 8	160
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	891 217	1 9	7045	3	Y	197	193	1		164
*11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	842 78	1 9	5749	3	Y	71	129	1		106

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150										
WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH		8090 PERF. 8295 - 12510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6690 X	28	-0-	-6662	-0-	28	3		Y	-0-				352
07	6913 X	1230	-0-	-5683	-0-	1218	3	12	9	11				363
08	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	512	1	8658	3	789				1152
09	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	868	9							
10	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	978	1	8804	3	1254	1755	1	94 8	557
*11	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	1379	9			1407	1061	1		903
						942	1	7443	3					
						1548	9			1355	1237	1		1021
						1018	1	6950	3					
						1491	9							

WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH		8127 PERF. 8226 - 12600		
06	5520 X	3299	-0-	-2221	-0-	24	1	2487	3	716	234	1	7 8	832
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	788	9							
08	6076 X	307	-0-	-5769	-0-	59	1	5133	3	913	671	1		1074
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	1004	9							
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	306	3	1	9	1	52	1		1023
11	5880 X	2651	-0-	-3229	-0-					-0-				1023
						2384	3	267	9	243				1023
														1266

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH		7506 PERF. 7741 - 11575		
06	20670 X	14862	-0-	-5808	-0-	663	1	13361	3	762	917	0		160
07	20739 X	15715	-0-	-5024	-0-	838	9							
08	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	509	1	14147	3	963	892	0		231
09	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	1059	9							
10	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	1128	1	20378	3	608	633	0		206
*11	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	669	9							
						690	1	13274	3	475	514	0		167
						523	9							
						1074	1	17279	3	606	526	0		247
						667	9							
						807	1	13370	3	672	786	0		133
						739	9							

SHEPARD STATE				WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH		9240 PERF. 9412 - 14065		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENA				WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH		7599 PERF. 7858 - 12360		
06	36750 X	30746	-0-	-6004	-0-	541	1	28853	3	1224	1254	0		209
07	37696 X	33656	-0-	-4040	-0-	6	4	1346	9					
08	35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	293	1	31685	3	1525	1499	0		235
09	34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	1678	9							
10	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	612	1	33287	3	1472	1418	0		289
*11	37201 X	37201	-0-	-0-	-0-	4	4	1619	9					
						623	1	31917	3	1677	1639	0	1 8	326
						15	4	1845	9					
						633	1	30039	3	1053	1027	0		352
						5	4	1158	9					
						721	1	34717	3	1396	1457	0		291
						227	4	1536	9					

SANDBAR (BONE SPRING)												//CONT.// 80544 500												ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: LOVING											
COG OPERATING LLC												//CONT.// 166150																																															
DEETS												WELL #: 605H												RRCID -> 286454												COMPL. DATE 08/18/2018												TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
06		52680 X	45026	-0-		-7654	-0-			1064	1	43298	3	Y	604			658	0		67																																						
07		50189 X	41873	-0-		-8316	-0-			664	9										185																																						
08		49910 X	41401	-0-		-8509	-0-			736	1	39543	3	Y	1447			1329	0		119																																						
09		46920 X	40439	-0-		-6481	-0-			2	4	1592	9								73																																						
10		48205 X	34586	-0-		-13619	-0-			453	1	40163	3	Y	683			749	0		128																																						
11		45030 X	35447	-0-		-9583	-0-			34	4	751	9								71																																						
										495	1	39385	3	Y	481			526	0	1 8																																							
										30	4	529	9																																														
										598	1	33062	3	Y	835			780	0																																								
										7	4	919	9																																														
										698	1	34281	3	Y	410			467	0																																								
										17	4	451	9																																														
CONOCOPHILLIPS COMPANY																																																											
RUSTLER HILLS																																																											
												172232																																															
												WELL #: 702H																																															
												RRCID -> 275696																																															
												COMPL. DATE 06/25/2018																																															
												TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318																																															
06		5197 X	5197	-0-		-0-	-0-			2929	3	2268	9	N	2062			2043	1		417																																						
07		7478 X	7478	-0-		-0-	-0-			4174	3	3304	9	N	3004			2971	1		450																																						
08		6663 X	6663	-0-		-0-	-0-			4164	3	2499	9	N	2272			2421	1		301																																						
09		8069 X	8069	-0-		-0-	-0-			5583	3	2486	9	N	2260			2278	1		283																																						
10		6980 X	6980	-0-		-0-	-0-			4427	3	2553	9	N	2321			2261	1		343																																						
*11		5766 X	5766	-0-		-0-	-0-			3507	3	2259	9	N	2054			2087	1		310																																						
RUSTLER HILLS 7																																																											
												WELL #: 701H																																															
												RRCID -> 276844																																															
												COMPL. DATE 08/20/2013																																															
												TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996																																															
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
08		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
RUSTLER HILLS 18																																																											
												WELL #: 1H																																															
												RRCID -> 277516																																															
												COMPL. DATE 09/12/2012																																															
												TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134																																															
06		5700 X	3294	-0-		-2406	-0-			2685	3	2	4	N	552			566	1		171																																						
07		8308 X	1211	-0-		-7097	-0-			607	9																																																
08		8525 X	446	-0-		-8079	-0-			1211	3			N	-0-						171																																						
09		8250 X	959	-0-		-7291	-0-			446	3			N	-0-						171																																						
10		8711 X	1012	-0-		-7699	-0-			959	3			N	-0-						171																																						
11		3300 X	2753	-0-		-547	-0-			1012	3			N	-0-						171																																						
										2753	3			N	-0-																																												
BLUE LACY BS																																																											
												WELL #: 804H																																															
												RRCID -> 277590																																															
												COMPL. DATE 12/03/2015																																															
												TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183																																															
06		95 N	95	-0-		-0-	-0-			38	3	57	9	Y	52			51	0		1																																						
07		135 N	135	-0-		-0-	-0-			29	3	106	9	Y	96			83	0		14																																						
08		DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	4			17	0		1																																						
09		DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	14			11	0		4																																						
10		DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-			4																																						
11		DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-			4																																						
JOHNNIE WALKER STATE																																																											
												WELL #: 602H																																															
												RRCID -> 278928																																															
												COMPL. DATE 06/17/2012																																															
												TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490																																															
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
VJ RANCH 55-16				WELL #:	1H	RRCID -> 264307	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8300 - 11895				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE							AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

STATE PATHFINDER				WELL #:	31H	RRCID -> 283455	COMPL. DATE 09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 9572 - 13534				
06	34380 X	30694	-0-	-3686	-0-	30318 2	376 9 Y	342	318 0	11 1	30			
07	33120 X	33120	-0-	-0-	-0-	32770 2	350 9 Y	318	318 0	4 1	26			
08	33803 X	33803	-0-	-0-	-0-	33500 2	303 9 Y	275	272 0	6 1	23			
09	30690 X	24837	-0-	-5853	-0-	24561 2	276 9 Y	251	232 0	16 1	16			
10	33108 X	30004	-0-	-3104	-0-	29665 2	339 9 Y	308	274 0	31 1	19			
*11	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	35461 2	369 9 Y	335	260 0	72 1	19			
									3 8					

STATE PATHFINDER				WELL #:	32H	RRCID -> 283456	COMPL. DATE 09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9480 - 13801				
06	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	32334 2	292 9 Y	265	248 0	10 1	23			
07	33635 X	29940	-0-	-3695	-0-	29791 2	149 9 Y	135	143 0	4 1	11			
08	33170 X	32403	-0-	-767	-0-	32181 2	222 9 Y	202	190 0	6 1	17			
09	32640 X	29020	-0-	-3620	-0-	28744 2	276 9 Y	251	227 0	19 1	16			
10	33728 X	31200	-0-	-2528	-0-	30879 2	321 9 Y	292	258 0	32 1	18			
11	32640 X	18650	-0-	-13990	-0-	18452 2	198 9 Y	180	154 0	30 1	11			
									3 8					

STATE PATHFINDER				WELL #:	33H	RRCID -> 283457	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9530 - 13811				
06	30256 X	30256	-0-	-0-	-0-	29847 2	409 9 Y	372	348 0	9 1	32			
07	30910 X	30910	-0-	-0-	-0-	30539 2	371 9 Y	337	338 0	3 1	28			
08	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	31895 2	612 9 Y	556	532 0	5 1	47			
09	30270 X	29439	-0-	-831	-0-	29097 2	342 9 Y	311	318 0	17 1	20			
10	31279 X	30014	-0-	-1265	-0-	29639 2	375 9 Y	341	309 0	31 1	21			
11	31470 X	30692	-0-	-778	-0-	30296 2	396 9 Y	360	308 0	50 1	22			
									1 8					

STATE PATHFINDER				WELL #:	34H	RRCID -> 283458	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9352 - 13726				
06	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	30381 2	1868 9 Y	1698	1586 0	9 1	151			
07	32488 X	31301	-0-	-1187	-0-	30232 2	1069 9 Y	972	1037 0	5 1	81			
08	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	31501 2	975 9 Y	886	884 0	8 1	75			
09	32250 X	27819	-0-	-4431	-0-	26886 2	933 9 Y	848	834 0	24 1	57			
10	33325 X	28633	-0-	-4692	-0-	27687 2	946 9 Y	860	830 0	31 1	56			
11	32250 X	27405	-0-	-4845	-0-	26440 2	965 9 Y	877	824 0	46 1	60			
									3 8					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
STATE MERCURY			WELL #: 10H			RRCID -> 283660			COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* DISPOSITIONS	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3960	X	3230	-0-	-730	-0-			2142	2	1088	9	Y	989	930 0	71
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-			3537	2	2	4	Y	1414	1366 0	119
08	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-			1555	9						
09	3300	X	88	-0-	-3212	-0-			1601	2	1	4	Y	647	709 0	56
10	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-			712	9						
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-			4	2	84	9	Y	76	127 0	5
									2936	2	921	9	Y	837	771 0	68
														-0-	68	-0-

STATE MAGELLAN			WELL #: 2H			RRCID -> 283664			COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880			
06	14310	X	8146	-0-	-6164	-0-			4735	2	3411	9	Y	3101	3168 1	290
07	14818	X	9627	-0-	-5191	-0-			6095	2	3532	9	Y	3211	3171 1	330
08	4309	X	4057	-0-	-252	-0-			1794	2	2263	9	Y	2057	2043 1	343
09	8160	X	3954	-0-	-4206	-0-			1656	2	2298	9	Y	2089	2064 1	341
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-			6990	2	3641	9	Y	3310	3393 1	257
11	9330	X	7849	-0-	-1481	-0-			5062	2	2787	9	Y	2534	2578 1	193

VOYAGER W			WELL #: 1H			RRCID -> 283671			COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869			
06	40650	X	30453	-0-	-10197	-0-			28947	2	1506	9	Y	1369	1337 0	98
07	42005	X	34009	-0-	-7996	-0-			32176	2	1833	9	Y	1666	1638 0	122
08	40703	X	34399	-0-	-6304	-0-			32718	2	1681	9	Y	1528	1531 0	113
09	38400	X	34157	-0-	-4243	-0-			32150	2	56	4	Y	1774	1748 0	109
10	45998	X	45998	-0-	-0-	-0-			1951	9						
*11	39675	X	39675	-0-	-0-	-0-			43576	2	2422	9	Y	2202	2128 0	135
									37627	2	2048	9	Y	1862	1803 0	127
														1	8	

STATE MERCURY			WELL #: 11H			RRCID -> 283678			COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262			
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-			7802	2	1	4	Y	1748	1734 0	126
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-			1923	9				2	8	
08	9052	X	8665	-0-	-387	-0-			7763	2	4	4	Y	2077	2027 0	175
09	9720	X	6437	-0-	-3283	-0-			2285	9						
10	10044	X	6996	-0-	-3048	-0-			7126	2	4	4	Y	1395	1448 0	120
11	9720	X	6680	-0-	-3040	-0-			1535	9				1	8	
									5273	2	7	4	Y	1052	1080 0	74
									1157	9				14	8	
									6017	2	979	9	Y	890	885 0	72
									6305	2	375	9	Y	341	380 0	19
														2	8	

STATE PATHFINDER			WELL #: 1H			RRCID -> 283679			COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623			
06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-			20261	2	205	9	Y	186	563 1	264
07	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-			21249	2	73	4	Y	332	186 1	410
08	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-			365	9						
09	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-			21195	2	75	4	Y	370	375 1	405
10	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-			407	9						
*11	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-			19662	2	84	4	Y	420	575 1	250
									462	9						
									20780	2	3	4	Y	505	394 1	361
									556	9						
									22698	2	638	9	Y	580	599 1	342

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	14315	2	370	9	Y	336	379	1	347
07	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	19904	2	68	4	Y	458	187	1	618
08	16895 X	3818	-0-	-13077	-0-	504	9							
09	16350 X	552	-0-	-15798	-0-	3703	2	13	4	Y	93	191	1	520
10	18166 X	12623	-0-	-5543	-0-	102	9							
11	17580 X	17565	-0-	-15	-0-	475	2	2	4	Y	68	1	8	587
						75	9							
						12224	2	2	4	Y	361	385	1	562
						397	9							
						17132	2	433	9	Y	394	569	1	386
STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120														
06	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	8812	2	611	9	Y	555	503	0	89
07	7812 X	7399	-0-	-413	-0-	1	1	6794	2	Y	548	573	0	63
08	10106 X	6182	-0-	-3924	-0-	1	4	603	9					
09	9780 X	5981	-0-	-3799	-0-	5720	2	462	9	Y	420	414	0	68
10	10106 X	5187	-0-	-4919	-0-	5513	2	43	4	Y	386	383	0	58
11	9420 X	6070	-0-	-3350	-0-	425	9							
						1	1	4703	2	Y	439	451	0	41
						483	9							
						1	1	5601	2	Y	424	424	0	28
						2	4	466	9			3	8	
STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789														
06	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	13735	2	466	9	Y	424	385	0	68
07	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	1	1	13700	2	Y	548	551	0	63
08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	3	4	603	9					
09	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	12514	2	568	9	Y	516	494	0	83
10	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	11054	2	87	4	Y	350	368	0	53
*11	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	385	9							
						2	1	9276	2	Y	195	220	0	18
						215	9							
						1	1	9179	2	Y	48	46	0	2
						3	4	53	9			3	8	
STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905														
06	68340 X	29528	-0-	-38812	-0-	29253	2	275	9	Y	250	217	0	38
07	35402 X	30573	-0-	-4829	-0-	3	1	30270	2	Y	267	270	0	30
08	33170 X	30894	-0-	-2276	-0-	6	4	294	9					
09	32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	30602	2	292	9	Y	265	246	0	42
10	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	1	1	31601	2	Y	293	246	0	38
*11	32099 X	32099	-0-	-0-	-0-	249	4	322	9					
						6	1	32681	2	Y	348	320	0	30
						383	9							
						3	1	31724	2	Y	327	270	0	18
						12	4	360	9			14	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 7H	ASSOCIATED RRCID -> 283684	CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL	DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15780 X	13869	-0-	-1911	-0-	13074	2	795	9	Y	723	655	0	5	116
07	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	1	1	13727	2	Y	740	769	0	2	85
08	14818 X	13580	-0-	-1238	-0-	12995	2	585	9	Y	532	529	0	2	86
09	14340 X	12910	-0-	-1430	-0-	12181	2	96	4	Y	575	556	0	8	87
10	14818 X	12798	-0-	-2020	-0-	633	9	11765	2	Y	937	924	0	12	88
11	14070 X	12215	-0-	-1855	-0-	1031	9	11393	2	Y	743	759	0	18	49
						4	4	817	9			5	8		
STATE PATHFINDER				WELL #:	12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10990	- 15818
06	11250 X	497	-0-	-10753	-0-	405	2	92	9	Y	84	70	0		14
07	11625 X	11218	-0-	-407	-0-	1	1	10149	2	Y	969	870	0	1	112
08	T. A.	9654	-0-	9654	9654	2	4	1066	9						
09	T. A.	9336	-0-	9336	18990	8344	2	1054	9	Y	958	913	0	2	155
10	T. A.	11550	-0-	11550	30540	927	9	65	4	Y	843	855	0	5	130
11	T. A.	10221	-0-	10221	40761	2	1	9774	2	Y	1613	1579	0	10	153
						1774	9					1	8		
						1	1	9383	2	Y	758	840	0	17	50
						3	4	834	9			4	8		
STATE PATHFINDER				WELL #:	13H	RRCID -> 283688	COMPL. DATE 08/05/2015				TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10966	- 15794
06	9300 X	793	-0-	-8507	-0-	242	2	551	9	Y	501	460	0		81
07	9517 X	791	-0-	-8726	-0-	177	2	614	9	Y	558	575	0		64
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2105	2	602	9	Y	547	523	0		88
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3346	2	26	4	Y	525	523	0	2	81
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	578	9	7063	2	Y	669	680	0	7	63
*11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	736	9	6858	2	Y	561	571	0	11	37
						1	1	617	9			5	8		
						3	4								
STATE MERCURY				WELL #:	4H	RRCID -> 283689	COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL	DEPTH	8905	PERF. 9204	- 14030
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89				429
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	187	1		335
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153				488
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	1	8		619
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	188	1		510
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	190	1		321
STATE MERCURY				WELL #:	3H	RRCID -> 283690	COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL	DEPTH	8912	PERF. 9161	- 13990
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	42	1		93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
STATE MERCURY			WELL #:		1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH		8904 PERF. 9207 - 14048			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	25283	2	1060	9	Y	964	747	1	8	494	
07	26319 X	23887	-0-	-2432	-0-	23082	2	805	9	Y	732	1092	1		134	
08	26319 X	22711	-0-	-3608	-0-	21869	2	842	9	Y	765	558	1		341	
09	26340 X	22370	-0-	-3970	-0-	21585	2	785	9	Y	714	572	1		483	
10	27218 X	18064	-0-	-9154	-0-	17383	2	681	9	Y	619	774	1		328	
11	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-				328	
STATE MAGELLAN			WELL #:		8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH		10580 PERF.10872 - 15713			
06	14370 X	14013	-0-	-357	-0-	12547	2	1466	9	Y	1333	1302	0	5	75	
07	15283 X	14481	-0-	-802	-0-	12982	2	1499	9	Y	1363	1352	0	2	84	
08	14384 X	14086	-0-	-298	-0-	12736	2	1350	9	Y	1227	1227	0	3	80	
09	13920 X	12040	-0-	-1880	-0-	10909	2	1131	9	Y	1028	1027	0	8	60	
10	14384 X	11885	-0-	-2499	-0-	10693	2	14	4	Y	1071	1064	0	13	54	
*11	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	12813	2	1440	9	Y	1309	1285	0	22	48	
STATE MAGELLAN			WELL #:		9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH		10557 PERF.10812 - 14660			
06	13650 X	11709	-0-	-1941	-0-	10748	2	961	9	Y	874	854	0	4	49	
07	14105 X	11832	-0-	-2273	-0-	10751	2	1081	9	Y	983	970	0	1	61	
08	18848 X	10713	-0-	-8135	-0-	9847	2	866	9	Y	787	793	0	2	51	
09	18240 X	9317	-0-	-8923	-0-	8539	2	778	9	Y	707	659	0	6	39	
10	18507 X	8727	-0-	-9780	-0-	8065	2	10	4	Y	593	589	0	10	29	
11	11700 X	8236	-0-	-3464	-0-	7557	2	679	9	Y	617	603	0	14	22	
STATE MAGELLAN			WELL #:		7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH		10540 PERF.10963 - 15763			
06	9900 X	8230	-0-	-1670	-0-	7404	2	826	9	Y	751	730	0	2	42	
07	9362 X	9308	-0-	-54	-0-	8380	2	928	9	Y	844	833	0	1	52	
08	8742 X	3020	-0-	-5722	-0-	1987	2	1033	9	Y	939	928	0	2	61	
09	8460 X	867	-0-	-7593	-0-	380	2	487	9	Y	443	451	0	28	25	
10	8742 X	6408	-0-	-2334	-0-	5943	2	12	4	Y	412	410	0	6	21	
11	8460 X	6776	-0-	-1684	-0-	6189	2	587	9	Y	534	500	0	10	19	
EXCELSIOR 12			WELL #:		3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH		9160 PERF. 9637 - 14327			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	346	2	57	9	Y	52	52	8		-0-	
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	405	2	33	9	Y	30	1	1	29	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 283827		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	-0-	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EXCELSIOR 12				WELL #:		5H	RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307										
06	7560	X	1610	-0-	-0-	-5950	-0-	-0-	811	2	799	9	Y	726	752	0	6	8	56
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	2047	9	Y	1861	1758	0			159
08	2046	X	453	-0-	-0-	-1593	-0-	-0-	282	2	171	9	Y	155	297	0	3	8	14
09	1980	X	195	-0-	-0-	-1785	-0-	-0-	96	2	99	9	Y	90	22	0	81	8	1
10	2790	N	984	-0-	-0-	-1806	-0-	-0-	970	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	1
11	450	N	318	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	271	2	47	9	Y	43	7	0	1	1	1
															35	8			
EXCELSIOR 12				WELL #:		6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255										
06	3930	X	749	-0-	-0-	-3181	-0-	-0-	385	2	364	9	Y	331	309	0	3	8	25
07	4371	X	863	-0-	-0-	-3508	-0-	-0-	230	2	633	9	Y	575	551	0			49
08	4371	X	1991	-0-	-0-	-2380	-0-	-0-	1284	2	707	9	Y	643	631	0	2	8	59
09	4230	X	1186	-0-	-0-	-3044	-0-	-0-	1034	2	152	9	Y	138	134	0	1	1	11
															51	8			
10	868	X	438	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	11	0			-0-
11	1920	X	223	-0-	-0-	-1697	-0-	-0-	98	2	125	9	Y	114	91	0	12	8	11
STATE VIKING E				WELL #:		1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922										
06	72571	X	72571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71674	2	897	9	Y	815	768	0	20	1	110
07	68272	X	68272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67507	2	765	9	Y	695	685	0	7	1	113
08	70990	X	68727	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-	67903	2	824	9	Y	749	723	0	11	1	128
09	72570	X	65848	-0-	-0-	-6722	-0-	-0-	65012	2	836	9	Y	760	746	0	39	1	98
															5	8			
10	74989	X	67552	-0-	-0-	-7437	-0-	-0-	66910	2	642	9	Y	584	536	0	62	1	84
11	72570	X	66585	-0-	-0-	-5985	-0-	-0-	65992	2	1	4	Y	538	469	0	97	1	54
									592	9					2	8			
STATE GALILEO				WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148										
06	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23233	2	1291	9	Y	1174	1114	0	7	1	123
07	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18980	2	1441	9	Y	1310	1285	0	14	1	134
08	27280	X	17717	-0-	-0-	-9563	-0-	-0-	16275	2	5	4	Y	1306	1314	0	3	1	123
									1437	9					0				
09	26400	X	19908	-0-	-0-	-6492	-0-	-0-	18339	2	1569	9	Y	1426	1408	0	12	1	125
															4	8			
10	27280	X	16519	-0-	-0-	-10761	-0-	-0-	14982	2	1537	9	Y	1397	1011	0	395	1	115
															1	8			
11	24510	X	12056	-0-	-0-	-12454	-0-	-0-	10521	2	1535	9	Y	1395	1405	0	15	1	87
															3	8			

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE GALILEO														
WELL #: 2H RRCID -> 283907														
COMPL. DATE 02/12/2015														
TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146														
CNTY: LOVING														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
80544 500														
253162														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND														
AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
EOM														
BALANCE														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
06	21540 X	77	-0-	-21463	-0-	77	2		Y	-0-				-0-
07	24397 X	10479	-0-	-13918	-0-	10471	2	8 9	Y	7	5 0	1 1		1
08	T. A.	8941	-0-	8941	8941	8743	2	3 4	Y	177	159 0	2 1		17
09	T. A.	209	-0-	209	9150	195	9	3 9	Y	3	17 0	3 8		-0-
10	T. A.	6419	-0-	6419	15569	206	2	12 9	Y	11	2 0	7 1		-0-
11	T. A.	9278	-0-	9278	24847	6407	2	25 9	Y	23	2 8	8 8		-0-
						15	1							
STATE GALILEO														
WELL #: 3H RRCID -> 283908														
COMPL. DATE 07/11/2015														
TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866														
06	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	13300	2	5479 9	Y	4981	4709 0	5 1		523
07	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	14273	2	4278 9	Y	3889	3975 0	39 1		398
08	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	13766	2	4 4	Y	1422	1680 0	3 1		134
09	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	1564	9				3 8			
10	13206 X	2581	-0-	-10625	-0-	13343	2	1496 9	Y	1360	1364 0	9 1		120
11	12780 X	10740	-0-	-2040	-0-	1645	2	936 9	Y	851	653 0	247 1		71
						9552	2	1188 9	Y	1080	1068 0	15 1		67
											1 8			
STATE GALILEO														
WELL #: 6H RRCID -> 283909														
COMPL. DATE 03/02/2015														
TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10952 - 15758														
06	13770 X	12515	-0-	-1255	-0-	258	1	10479 2	Y	1616	1597 0	4 1		424
07	14229 X	13919	-0-	-310	-0-	1778	9				3 8			
08	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	264	1	11504 2	Y	1952	1892 0	2 1		482
09	13590 X	12136	-0-	-1454	-0-	4	4	2147 9						
10	14043 X	9173	-0-	-4870	-0-	289	1	11927 2	Y	1985	1816 0	3 1		647
*11	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	65	4	2184 9			1 8			
						255	1	10079 2	Y	1609	1701 0	8 1		524
						32	4	1770 9			23 8			
						142	1	7364 2	Y	1515	1725 0	9 1		304
						1667	9				1 8			
						186	1	10202 2	Y	3513	2744 0	20 1		1041
						8	4	3864 9			12 8			
STATE APACHE 57														
WELL #: 203H RRCID -> 284699														
COMPL. DATE 04/21/2018														
TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GEMINI														
WELL #: 1H RRCID -> 285194														
COMPL. DATE 05/27/2014														
TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055														
06	2190 X	2042	-0-	-148	-0-	1160	2	882 9	Y	802	920 1	1 8		269
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1726	2	1382 9	Y	1256	1293 1			232
08	2263 X	1994	-0-	-269	-0-	1046	2	948 9	Y	862	746 1	1 8		347
09	2040 X	395	-0-	-1645	-0-	4	2	391 9	Y	355	369 1	8 8		325
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	2762	2	1386 9	Y	1260	1318 1	1 8		266
11	3000 X	1790	-0-	-1210	-0-	1285	2	505 9	Y	459	392 1	11 8		322

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
GEMINI				WELL #:		2H	RRCID -> 285195	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL	DEPTH	9036	PERF. 9341 - 14206			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	7320 X	2022	-0-	-5298	-0-	910	2	1112	9	Y	1011	930	1	288	
07	7564 X	1942	-0-	-5622	-0-	1031	2	911	9	Y	828	923	1	193	
08	3813 X	1961	-0-	-1852	-0-	1053	2	908	9	Y	825	749	1	268	
09	2010 X	581	-0-	-1429	-0-	7	2	574	9	Y	522	376	1	402	
10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	2647	2	2134	9	Y	1940	2065	1	276	
11	2010 X	325	-0-	-1685	-0-	196	2	129	9	Y	117	182	1	198	
GEMINI				WELL #:		3H	RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL	DEPTH	9037	PERF. 9349 - 14040			
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1904	2	1388	9	Y	1262	1460	1	168	
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	1761	2	1209	9	Y	1099	1116	1	151	
08	2821 X	2703	-0-	-118	-0-	1660	2	1043	9	Y	948	936	1	161	
09	2730 X	467	-0-	-2263	-0-	10	2	457	9	Y	415	372	1	186	
10	2821 X	1365	-0-	-1456	-0-	730	2	635	9	Y	577	555	1	207	
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	99	190	1	103	
GEMINI				WELL #:		7H	RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL	DEPTH	9028	PERF. 9329 - 14221			
06	17790 X	9432	-0-	-8358	-0-	6909	2	2523	9	Y	2294	2226	0	151	
												2	8		
07	18383 X	1256	-0-	-17127	-0-	501	2	755	9	Y	686	779	0	49	
08	12245 X	1092	-0-	-11153	-0-	466	2	626	9	Y	569	577	0	41	
09	11850 X	148	-0-	-11702	-0-	7	2	141	9	Y	128	145	0	7	
												13	8		
10	12245 X	127	-0-	-12118	-0-	10	2	117	9	Y	106	67	0	1	
												2	8		
11	9420 X	354	-0-	-9066	-0-	202	2	152	9	Y	138	124	0	1	
												12	8		
STATE PATHFINDER				WELL #:		8H	RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10580	PERF. 10895 - 15698			
06	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	16679	2	2922	9	Y	2656	2368	0	428	
												3	8		
07	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	2	1	18251	2	Y	2657	2776	0	307	
						4	4	2923	9						
08	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	17148	2	2959	9	Y	2690	2559	0	434	
												1	8		
09	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	15463	2	121	4	Y	1791	1910	0	274	
						1970	9					30	8		
10	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	3	1	16488	2	Y	1395	1517	0	131	
						1535	9					2	8		
*11	18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	2	1	15767	2	Y	2647	2560	0	177	
						6	4	2912	9			13	8		
STATE PATHFINDER				WELL #:		9H	RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 11082 - 15623			
06	23070 X	18868	-0-	-4202	-0-	17777	2	1091	9	Y	992	925	0	159	
												1	8		
07	22816 X	15077	-0-	-7739	-0-	2	1	14177	2	Y	814	877	0	94	
						3	4	895	9						
08	20987 X	15082	-0-	-5905	-0-	13935	2	1147	9	Y	1043	965	0	168	
												1	8		
09	20310 X	15174	-0-	-5136	-0-	13625	2	107	4	Y	1311	1251	0	201	
						1442	9					16	8		
10	20987 X	16697	-0-	-4290	-0-	3	1	15057	2	Y	1488	1529	0	140	
						1637	9								
11	18870 X	15777	-0-	-3093	-0-	1	1	14456	2	Y	1195	1223	0	79	
						5	4	1315	9			8	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
				WELL #:	14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.10072	- 14949		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28980 X	27351	-0-	-1629	-0-	25593	2	1758	9	Y	1598	1466 4	0 8	10	1	256
07	29946 X	27970	-0-	-1976	-0-	3 5	1 4	25943 2019	2 9	Y	1835	1875	0	4	1	212
08	29729 X	27846	-0-	-1883	-0-	25991	2	1855	9	Y	1686	1620 1	0 8	5	1	272
09	28770 X	26008	-0-	-2762	-0-	1 187	1 4	23864 1956	2 9	Y	1778	1734 27	0 8	18	1	271
10	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	6 8137	1 9	35280 9	2	Y	7397	6925 2	0 8	38	1	703
*11	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	4 13	1 4	36644 6295	2 9	Y	5723	5971 10	0 8	62	1	383
STATE PATHFINDER				WELL #:	15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.10771	- 15195		
06	15060 X	13631	-0-	-1429	-0-	12596	2	1035	9	Y	941	868 1	0 8	5	1	151
07	15562 X	13247	-0-	-2315	-0-	1 2	1 4	12351 893	2 9	Y	812	867 0	0	2	1	94
08	14198 X	13375	-0-	-823	-0-	12062	2	1313	9	Y	1194	1093	0	2	1	193
09	13740 X	12040	-0-	-1700	-0-	11158	2	87	4	Y	723	790 7	0 8	8	1	111
10	14198 X	13278	-0-	-920	-0-	795 2	9 1	12450	2	Y	751	776 0	0	15	1	70
11	13620 X	13485	-0-	-135	-0-	826 1	9 1	12597 882	2 9	Y	802	780 1	0 8	23	1	52
STATE PATHFINDER				WELL #:	16H	RRCID ->	285202	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10092	- 14926		
06	28860 X	27720	-0-	-1140	-0-	24571	2	3149	9	Y	2863	2628 2	0 8	8	1	461
07	29822 X	28603	-0-	-1219	-0-	3 5	1 4	25109 3486	2 9	Y	3169	3261 0	0	3	1	366
08	27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	24498	2	3366	9	Y	3060	2927 1	0 8	4	1	494
09	22350 X	6943	-0-	-15407	-0-	5257 1645	2 9	41	4	Y	1495	1715 45	0 8	3	1	226
10	23095 X	1162	-0-	-21933	-0-	713	2	449	9	Y	408	594 0	0	1	1	39
11	22350 X	13472	-0-	-8878	-0-	5448 8022	2 9	2	4	Y	7293	6807 24	0 8	9	1	492
STATE PATHFINDER				WELL #:	17H	RRCID ->	285203	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL	DEPTH	10711	PERF.10977	- 15817		
06	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	16115	2	1031	9	Y	937	888 2	0 8	6	1	150
07	18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	2 4	1 4	18185 769	2 9	Y	699	766 0	0	2	1	81
08	19592 X	17224	-0-	-2368	-0-	16134	2	1090	9	Y	991	909 31	0 0	3	1	160
09	18960 X	37	-0-	-18923	-0-	3	2	34	9	Y	31	186 0	0			5
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	3	8 0	0			-0-
11	18360 X	33	-0-	-18327	-0-	2	2	31	9	Y	28	26 0	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 3H	ASSOCIATED RRCID -> 285205	CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH	9030	PERF. 9302 - 18983	CNTY: LOVING		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	53640 X	687	-0-	-52953	-0-		407 84	2 9	196	4	Y	76	50	0	10	8	44
07	49290 X	146	-0-	-49144	-0-		23 7	2 9	116	4	Y	6	41	0			9
08	2480 X	266	-0-	-2214	-0-		226 7	2 9	33	4	Y	6	10	0	2	8	3
09	870 X	211	-0-	-659	-0-		96 44	2 9	71	4	Y	40	3	0	38	8	2
10	713 X	114	-0-	-599	-0-		48 18	2 9	48	4	Y	16	9	0			9
11	690 X	174	-0-	-516	-0-		54	2	120	9	Y	109	26	0	11	8	81
STATE ATLAS B				WELL #:	4H	RRCID -> 285206	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH	9038	PERF. 9151 - 19073			
06	66480 X	38768	-0-	-27712	-0-		36818 1519	2 9	431	4	Y	1381	1037 9	0 8	14	1	908
07	68696 X	19830	-0-	-48866	-0-		18681 947	2 9	202	4	Y	861	837	0	3	1	929
08	66588 X	12056	-0-	-54532	-0-		11051 965	2 9	40	4	Y	877	1076 4	0 8	2	1	724
09	61650 X	10164	-0-	-51486	-0-		9189 870	2 9	105	4	Y	791	721 88	0 8	7	1	699
10	54002 X	18822	-0-	-35180	-0-		17134 1609	2 9	79	4	Y	1463	1371 13	0 8	20	1	758
11	38760 X	12057	-0-	-26703	-0-		11142	2	915	9	Y	832	892 28	0 8	20	1	650
STATE MERCURY				WELL #:	2H	RRCID -> 285207	COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL	DEPTH	9441	PERF. 9590 - 14434			
06	12360 X	12256	-0-	-104	-0-		11069	2	1187	9	Y	1079	752	1	1	8	946
07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-		12390	2	1356	9	Y	1233	1682	1			497
08	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-		13289	2	1297	9	Y	1179	936	1			740
09	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-		13061	2	1271	9	Y	1155	1132	1	1	8	762
10	13268 X	4781	-0-	-8487	-0-		4020	2	761	9	Y	692	904	1			550
11	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-						Y	-0-					550
STATE MERCURY				WELL #:	9H	RRCID -> 285208	COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL	DEPTH	10632	PERF. 10683 - 15401			
06	10260 X	5968	-0-	-4292	-0-		4217 1750	2 9	1	4	Y	1591	1601 1	0 8	1	1	115
07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-		4022 1904	2 9	2	4	Y	1731	1700	0			146
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-		3817 1755	2 9	2	4	Y	1595	1603	0	1	1	137
09	5970 X	370	-0-	-5600	-0-		22	2	348	9	Y	316	421	0	10	8	22
10	6169 X	250	-0-	-5919	-0-		16	2	234	9	Y	213	218	0			17
11	5970 X	80	-0-	-5890	-0-		6	2	74	9	Y	67	78	0	2	8	4
STATE MAGELLAN				WELL #:	1H	RRCID -> 285209	COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL	DEPTH	8991	PERF. 9312 - 14111			
06	13890 X	10669	-0-	-3221	-0-		9367	2	1302	9	Y	1184	1153 2	0 8	3	1	66
07	13826 X	11030	-0-	-2796	-0-		9624	2	1406	9	Y	1278	1264	0	1	1	79
08	11005 X	10774	-0-	-231	-0-		9539	2	1235	9	Y	1123	1126 1	0 8	2	1	73
09	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-		9907	2	793	9	Y	721	719 27	0 8	7	1	41
10	11036 X	8614	-0-	-2422	-0-		7914 684	2 9	16	4	Y	622	621 2	0 8	9	1	31
*11	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-		11932	2	739	9	Y	672	645 14	0 8	20	1	24

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1483

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 6H	ASSOCIATED RRCID -> 285210		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8367	X	8367	-0-	-0-		-0-	7132	2	1235	9	Y	1123	1103 1	0 8	2	1	63
07	8401	X	7657	-0-	-744		-0-	6477	2	1180	9	Y	1073	1069	0	1	1	66
08	9648	X	9648	-0-	-0-		-0-	8398	2	1250	9	Y	1136	1125	0	2	1	74
09	8640	X	8581	-0-	-59		-0-	7503	2	1078	9	Y	980	975 1	0 8	5	1	57
10	8928	X	7036	-0-	-1892		-0-	6199 825	2 9	12	4	Y	750	762	0	7	1	38
11	8640	X	6867	-0-	-1773		-0-	6038	2	829	9	Y	754	749 6	0 8	9	1	28
STATE MAGELLAN					WELL #:	10H	RRCID -> 285211	COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511	PERF.10836	- 15667				
06	16741	X	16741	-0-	-0-		-0-	13833	2	2908	9	Y	2644	2591 2	0 8	5	1	149
07	18499	X	18499	-0-	-0-		-0-	15501	2	2998	9	Y	2725	2704	0	2	1	168
08	17144	X	17144	-0-	-0-		-0-	14619	2	2525	9	Y	2295	2310	0	3	1	149
09	14565	X	14565	-0-	-0-		-0-	12183	2	2382	9	Y	2165	2156 1	0 8	9	1	127
10	14632	X	10225	-0-	-4407		-0-	8481 1734	2 9	10	4	Y	1576	1615	0	9	1	79
11	14160	X	-0-	-0-	-14160		-0-					Y	-0-	79	0			-0-
STATE MAGELLAN					WELL #:	11H	RRCID -> 285212	COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9367	- 14256				
06	30390	X	21735	-0-	-8655		-0-	19592	2	2143	9	Y	1948	1906 1	0 8	6	1	109
07	30597	X	29268	-0-	-1329		-0-	26461	2	2807	9	Y	2552	2500	0	4	1	157
08	28582	X	25365	-0-	-3217		-0-	22705	2	2660	9	Y	2418	2412	0	5	1	157
09	27660	X	7784	-0-	-19876		-0-	6648	2	1136	9	Y	1033	1115 1	0 8	5	1	61
10	29264	X	14748	-0-	-14516		-0-	13431 1300	2 9	17	4	Y	1182	1168	0	16	1	59
11	28320	X	7524	-0-	-20796		-0-	6671	2	853	9	Y	775	776 18	0 8	12	1	28
STATE MAGELLAN					WELL #:	13H	RRCID -> 285213	COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639	PERF.11941	- 16769				
06	10680	X	7670	-0-	-3010		-0-	6351	2	1319	9	Y	1199	1175 8	0 8	2	1	67
07	9393	X	6333	-0-	-3060		-0-	5467	2	866	9	Y	787	805	0	1	1	48
08	8680	X	5643	-0-	-3037		-0-	5162	2	481	9	Y	437	454 2	0 8	1	1	28
09	8370	X	5428	-0-	-2942		-0-	4748	2	680	9	Y	618	546 63	0 8	4	1	33
10	8649	X	5139	-0-	-3510		-0-	4343 778	2 9	18	4	Y	707	699	0	5	1	36
11	7680	X	5667	-0-	-2013		-0-	4473	2	1194	9	Y	1085	1050 22	0 8	9	1	40

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
STATE MAGELLAN		WELL #:		14H	RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL	DEPTH	9787	PERF.10149	- 15009					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN				WELL #:		15H	RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10163	- 14853			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN				WELL #:		16H	RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10193	- 14956			
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-			78 2		11 9		Y	10	10 8				-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-			98 2				Y	-0-					-0-
08	T. A.	12	-0-	-0-	12			2 2		10 9		Y	9	6 0		3 8		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12							Y	54	54 8				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN				WELL #:		17H	RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.10091	- 14913			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN				WELL #:		18H	RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.10205	- 15051			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN				WELL #:		19H	RRCID ->	285219	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.10084	- 14036			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS C				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 285221		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2017				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	96450 X	126	-0-	-0-	-96324	-0-		1	2	124	4	Y	1	63	0	1	8	-0-	
07	91140 X	122	-0-	-0-	-91018	-0-		14	2	105	4	Y	3					3	
08	58280 X	37	-0-	-0-	-58243	-0-		31	4	6	9	Y	5	4	0	1	8	3	
09	29400 X	94	-0-	-0-	-29306	-0-		3	2	68	4	Y	21	3	0	16	8	5	
10	465 X	47	-0-	-0-	-418	-0-		23	9										
11	120 X	42	-0-	-0-	-78	-0-		45	4	2	9	Y	2	5	0	2	8	-0-	
								13	2	29	9	Y	26	4	0	2	8	20	
STATE ATLAS D					WELL #:	6H	RRCID -> 285222	COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895							
06	35550 X	-0-	-0-	-0-	-35550	-0-						Y	-0-	5	0			-0-	
07	31527 X	-0-	-0-	-0-	-31527	-0-						Y	-0-					-0-	
08	682 X	48	-0-	-0-	-634	-0-		3	2	45	9	Y	41	7	0			34	
09	360 X	319	-0-	-0-	-41	-0-		126	2	193	9	Y	175	34	0			175	
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2	361	9	Y	328	329	0			174	
*11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2	153	9	Y	139	198	0			115	
STATE GALILEO					WELL #:	4H	RRCID -> 285233	COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10666 PERF. 11028 - 15824							
06	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	-0-		12487	2	1345	9	Y	1223	1152	0		4	1	128
07	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	-0-		13916	2	1503	9	Y	1366	1340	0		14	1	140
08	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	-0-		13203	2	4	4	Y	1514	1508	0		2	1	143
09	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	9					1	8				
10	13609 X	13278	-0-	-0-	-331	-0-		12311	2	1713	9	Y	1557	1539	0		8	1	136
*11	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	-0-		11537	2	1741	9	Y	1583	1146	0		442	1	131
								11829	2	1771	9	Y	1610	1612	0		20	1	99
														10	8				
STATE GALILEO					WELL #:	5H	RRCID -> 285235	COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10118 - 14932							
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
STATE GALILEO					WELL #:	9H	RRCID -> 285236	COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10940 - 15758							
06	9720 X	9175	-0-	-0-	-545	-0-		8607	2	568	9	Y	516	486	0		3	1	54
07	10075 X	6565	-0-	-0-	-3510	-0-		6286	2	279	9	Y	254	279	0		3	1	26
08	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	-0-		8866	2	3	4	Y	632	596	0		2	1	60
09	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	-0-		695	9										
10	9486 X	9459	-0-	-0-	-27	-0-		8600	2	790	9	Y	718	693	0		6	1	62
11	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	-0-		8680	2	779	9	Y	708	508	0		200	1	58
*11														4	8				
								8708	2	586	9	Y	533	535	0		15	1	32
														9	8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL.	DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9142	PERF.	9393 - 13956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1184	-0-	1184	1184	914	2	270	9	Y	245	150 0	1 1	-4
10	T. A.	10	-0-	10	1194	2	2	8	9	Y	7	90 8		-0-
11	T. A.	27	-0-	27	1221	2	2	25	9	Y	23	11 0		-0-
	ATLAS			WELL #:	2H	RRCID ->	285238	COMPL.	DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9119	PERF. 9050 - 13805
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-			-0-
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	218	-0-	218	218	12	2	206	9	Y	187	124 0	60 8	3
10	T. A.	1557	-0-	1557	1775	1040	2	517	9	Y	470	462 0	2 1	9
11	T. A.	1012	-0-	1012	2787	620	2	392	9	Y	356	297 0	37 1	8
												23 8		
	EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)			WELL #:	1H	RRCID ->	285239	COMPL.	DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	9082	PERF. 9690 - 14256
06	15780 X	1453	-0-	-14327	-0-	1069	2	1	4	N	348	370 1	3 8	419
						383	9							
07	14973 X	554	-0-	-14419	-0-	551	2	3	9	N	3			422
08	14353 X	528	-0-	-13825	-0-	518	2	10	9	N	9	1 8		430
09	10830 X	214	-0-	-10616	-0-	78	2	136	9	N	124	187 1	29 8	338
10	1488 X	294	-0-	-1194	-0-	271	2	23	9	N	21			359
11	1440 X	630	-0-	-810	-0-	530	2	100	9	N	91	1 1	14 8	435
	STATE ATLAS G			WELL #:	9H	RRCID ->	287085	COMPL.	DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	9015	PERF. 9246 - 19092
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	601	-0-	601	601	2	2	538	4	Y	55	53 8		2
						61	9							
10	T. A.	34	-0-	34	635	34	4			Y	-0-	2 0		-0-
11	T. A.	28	-0-	28	663	2	2	26	9	Y	24	1 0	21 8	2
	STATE ATLAS I			WELL #:	11H	RRCID ->	287086	COMPL.	DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8997	PERF. 9212 - 18713
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	782	-0-	782	782	558	2	64	4	Y	145	132 8		13
						160	9							
10	T. A.	1283	-0-	1283	2065	1244	2	38	4	Y	1	13 0	1 1	-0-
						1	9							
11	T. A.	905	-0-	905	2970	854	2	51	9	Y	46	1 1	45 8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
STATE ATLAS H				WELL #:	10H	RRCID ->	287090	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8995	PERF.	9247 - 18740					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	191	-0-	191	191		183	2	6	4	Y	2	2	8				-0-	
							2	9											
09	T. A.	468	-0-	468	659		241	2	52	4	Y	159	130	8				29	
							175	9											
10	T. A.	222	-0-	222	881		187	2	35	4	Y	-0-	29	0				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	881						Y	30	30	8				-0-	
STATE MERCURY E				WELL #:	34H	RRCID ->	289030	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	8966	PERF.	9124 - 19051					
06	341310 X	253405	-0-	-87905	-0-		240238	2	13167	9	Y	11970	11803	0	77	1		330	
													16	8					
07	352687 X	228755	-0-	-123932	-0-		217880	2	10875	9	Y	9886	9692	0	303	1		221	
08	352687 X	204390	-0-	-148297	-0-		195053	2	9337	9	Y	8488	8303	0	151	1		250	
													5	8					
09	334740 X	185532	-0-	-149208	-0-		176449	2	2443	4	Y	6036	5999	0	115	1		165	
							6640	9					7	8					
10	286843 X	143303	-0-	-143540	-0-		137266	2	6037	9	Y	5488	5361	0	141	1		148	
													3	8					
11	253410 X	11	-0-	-253399	-0-		8	2	3	4	Y	-0-	5	0				143	
STATE MERCURY F				WELL #:	35H	RRCID ->	289031	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	8962	PERF.	9175 - 18956					
06	218439 X	218439	-0-	-0-	-0-		193934	2	24505	9	Y	22277	21967	0	61	1		616	
													13	8					
07	212536 X	207730	-0-	-4806	-0-		186056	2	21674	9	Y	19704	19305	0	575	1		440	
08	212536 X	192582	-0-	-19954	-0-		173355	2	19227	9	Y	17479	17129	0	270	1		516	
													4	8					
09	205680 X	164841	-0-	-40839	-0-		146685	2	2017	4	Y	14672	14685	0	93	1		405	
							16139	9					5	8					
10	212536 X	154704	-0-	-57832	-0-		139217	2	15487	9	Y	14079	13958	0	139	1		385	
													2	8					
11	205680 X	1748	-0-	-203932	-0-		1303	2	412	4	Y	30	14	0	2	1		399	
							33	9											
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	8880	PERF.	9017 - 19063					
06	327030 X	125664	-0-	-201366	-0-		106984	2	18680	9	Y	16982	16833	0	45	1		213	
													36	8					
07	337931 X	127237	-0-	-210694	-0-		111367	2	15870	9	Y	14427	14456	0	17	1		167	
08	224688 X	134546	-0-	-90142	-0-		118806	2	15740	9	Y	14309	14298	0	30	1		135	
													13	8					
09	125670 X	103641	-0-	-22029	-0-		91040	2	12601	9	Y	11455	10993	0	175	1		158	
													264	8					
10	129859 X	493	-0-	-129366	-0-		34	2	20	4	Y	399	534	0	10	1		7	
							439	9					6	8					
11	130200 X	35	-0-	-130165	-0-		1	2	4	4	Y	27	17	0	1	1		-0-	
							30	9					16	8					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	103H	RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	8893	PERF.	9220 - 19036	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	371640 X	214410	-0-	-157230	-0-	198610	2	15800	9	Y	14364	14253	0	61 1	180
07	384028 X	203584	-0-	-180444	-0-	187856	2	15728	9	Y	14298	14290	0	22 1	166
08	322989 X	205028	-0-	-117961	-0-	190529	2	14499	9	Y	13181	13183	0	35 1	124
09	276000 X	187659	-0-	-88341	-0-	174577	2	13082	9	Y	11893	11500	0	211 1	165
10	285200 X	182158	-0-	-103042	-0-	170291	2	100	4	Y	10697	10300	0	381 1	181
11	214410 X	119896	-0-	-94514	-0-	113205	2	68	4	Y	6021	5623	0	442 1	85
						6623	9					52	8		
MCGREGOR D 5 UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	289092	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	8995	PERF.	9292 - 18893	
06	10440 X	4075	-0-	-6365	-0-	2790	2	10	4	Y	1159	1158	1		20
						1275	9								
07	10788 X	2652	-0-	-8136	-0-	2595	2	57	9	Y	52	71	1		1
08	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
09	10440 X	5566	-0-	-4874	-0-	4258	2	1308	9	Y	1189	670	1	505 8	14
10	7285 X	5179	-0-	-2106	-0-	4407	2	61	4	Y	646	645	1		15
						711	9								
*11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5262	2	730	9	Y	664	429	1	240 8	10
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	102H	RRCID ->	289119	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	8885	PERF.	9111 - 18950	
06	400620 X	5015	-0-	-395605	-0-	5014	2	1	9	Y	1	44	0	1 1	-0-
07	413974 X	2759	-0-	-411215	-0-	239	2	2520	9	Y	2291	2264	0		27
08	349866 X	-0-	-0-	-349866	-0-	-0-				Y	1	27	0	1 8	-0-
09	282930 X	8929	-0-	-274001	-0-	6976	2	1953	9	Y	1775	1668	0	19 1	24
												64	8		
10	66495 X	11899	-0-	-54596	-0-	9425	2	15	4	Y	2235	2173	0	48 1	38
						2459	9								
*11	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	9591	2	24	4	Y	3255	3040	0	154 1	47
						3581	9					52	8		
VOYAGER W				WELL #:	9H	RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.	10687 - 15348	
06	0 W	18300	-0-	18300	729300	16633	2	1667	9	Y	1515	1541	0	6 1	109
												2	8		
07	0 W	9576	-0-	9576	738876	8645	2	931	9	Y	846	892	0	1 1	62
08	0 W	6264	-0-	6264	745140	5463	2	801	9	Y	728	735	0	1 1	54
09	0 W	14936	-0-	14936	760076	12447	2	21	4	Y	2244	2138	0	8 1	139
						2468	9					13	8		
10	0 W	13574	-0-	13574	773650	10902	2	2672	9	Y	2429	2407	0	10 1	151
11	0 W	1492	-0-	1492	775142	1065	2	427	9	Y	388	510	0	1 1	27
												1	8		
VOYAGER W				WELL #:	10H	RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	10633 - 15273	
06	57690 X	22159	-0-	-35531	-0-	18311	2	3848	9	Y	3498	3377	0	7 1	252
												4	8		
07	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	21885	2	3927	9	Y	3570	3557	0	3 1	262
08	24771 X	24771	-0-	-0-	-0-	21239	2	3532	9	Y	3211	3229	0	4 1	238
												2	8		
09	22170 X	19943	-0-	-2227	-0-	16430	2	28	4	Y	3168	3167	0	12 1	195
						3485	9					32	8		
10	25823 X	19760	-0-	-6063	-0-	15748	2	4012	9	Y	3647	3596	0	19 1	227
11	24990 X	19089	-0-	-5901	-0-	15139	2	3950	9	Y	3591	3522	0	29 1	251
												16	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 11H	ASSOCIATED RRCID -> 289355		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	47280	X	-0-	-0-	-47280	-0-							Y	-0-					-0-
07	48856	X	-0-	-0-	-48856	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STATE VIKING E					WELL #:	6H	RRCID -> 289392	COMPL. DATE 04/13/2018			TOTAL DEPTH 8894	PERF. 9187 - 13637							
06	38848	X	38848	-0-	-0-	-0-	38611	2	237	9	Y	215	189	0		13	1		15
07	38748	X	38748	-0-	-0-	-0-	37937	2	811	9	Y	737	694	0		5	1		53
08	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	36007	2	605	9	Y	550	552	0		6	1		45
09	33981	X	33981	-0-	-0-	-0-	33531	2	400	9	Y	409	403	0		22	1		23
10	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33319	2	481	9	Y	437	395	0		34	1		31
*11	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	30402	2	92	9	Y	84	61	0		49	1		2

STATE VIKING E					WELL #:	7H	RRCID -> 289396	COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 8877	PERF. 9269 - 13595							
06	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	32617	2	272	9	Y	247	221	0		10	1		17
07	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	34772	2	770	9	Y	700	662	0		4	1		51
08	35604	X	35604	-0-	-0-	-0-	34762	2	842	9	Y	765	746	0		6	1		63
09	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	33990	2	1100	9	Y	1000	958	0		22	1		57
10	35830	X	35830	-0-	-0-	-0-	34742	2	1088	9	Y	989	935	0		36	1		74
*11	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	33040	2	1247	9	Y	1134	1091	0		51	1		54

STATE VIKING E					WELL #:	8H	RRCID -> 289397	COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 8870	PERF. 9081 - 13751							
06	37120	X	37120	-0-	-0-	-0-	35893	2	1227	9	Y	1115	1079	0		13	1		82
07	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	40630	2	1200	9	Y	1091	1088	0		6	1		79
08	44211	X	44211	-0-	-0-	-0-	43032	2	1179	9	Y	1072	1053	0		9	1		88
09	44098	X	44098	-0-	-0-	-0-	43156	2	942	9	Y	856	845	0		32	1		48
10	47762	X	47762	-0-	-0-	-0-	46815	2	947	9	Y	861	791	0		54	1		63
*11	49394	X	49394	-0-	-0-	-0-	48375	2	1019	9	Y	926	845	0		88	1		42

STATE VIKING E					WELL #:	14H	RRCID -> 289398	COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 10489	PERF.10694 - 15206							
06	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	17504	2	3522	9	Y	3202	3121	0		7	1		238
07	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	17318	2	2125	9	Y	1932	2026	0		3	1		141
08	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	16888	2	2626	9	Y	2387	2327	0		4	1		196
09	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	15879	2	2033	9	Y	1848	1892	0		15	1		108
10	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	15289	2	2135	9	Y	1941	1876	0		23	1		149
*11	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	9965	2	1558	9	Y	1416	1467	0		23	1		70

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE VIKING E				WELL #:	22H	RRCID ->	289399	COMPL.	DATE 04/09/2018	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10837	-	15221	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	18398	2	2142	9	Y	1947	1885 0	8 1	144	
07	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	19483	2	2198	9	Y	1998	1993 0	3 1	146	
08	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	17262	2	1811	9	Y	1646	1652 0	4 1	135	
09	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	15171	2	1528	9	Y	1389	1398 0	13 1	80	
10	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	15162	2	1664	9	Y	1513	1455 0	21 1	116	
*11	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15453	2	1940	9	Y	1764	1745 0	34 1	87	
												14 8			

STATE VIKING E				WELL #:	19H	RRCID ->	289401	COMPL.	DATE 04/09/2018	TOTAL	DEPTH 9306	PERF. 9606	-	14146	
06	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	32435	2	791	9	Y	719	630 0	12 1	98	
07	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	33538	2	1290	9	Y	1173	1075 0	4 1	192	
08	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	35307	2	1296	9	Y	1178	1160 0	7 1	203	
09	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	32655	2	637	9	Y	579	671 0	23 1	74	
10	32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	31864	2	930	9	Y	845	754 0	35 1	130	
*11	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	29332	2	1	4	Y	917	892 0	44 1	107	
						1009	9					4 8			

STATE VIKING E				WELL #:	17H	RRCID ->	289402	COMPL.	DATE 04/09/2018	TOTAL	DEPTH 9646	PERF. 9911	-	14463	
06	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	13832	2	1203	9	Y	1094	1066 0	4 1	150	
07	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	13039	2	1032	9	Y	938	933 0	2 1	153	
08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	11103	2	1037	9	Y	943	930 0	2 1	163	
09	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	9232	2	1115	9	Y	1014	1012 0	6 1	134	
10	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9063	2	963	9	Y	875	861 0	9 1	139	
*11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	9760	2	1146	9	Y	1042	1022 0	18 1	123	
												18 8			

ORION B 5				WELL #:	3H	RRCID ->	289403	COMPL.	DATE 08/05/2018	TOTAL	DEPTH 9009	PERF. 9353	-	13759	
06	145410 X	1181	-0-	-144229	-0-	476	2	705	9	Y	641	659 0	8 8	34	
07	150257 X	765	-0-	-149492	-0-	736	2	29	9	Y	26	58 0		2	
08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	529	2	153	9	Y	139	130 0	4 8	7	
09	5940 X	800	-0-	-5140	-0-	536	2	264	9	Y	240	147 0	91 8	9	
10	1674 X	475	-0-	-1199	-0-	471	2	4	9	Y	4	9 0	1 1	-0-	
11	1170 X	61	-0-	-1109	-0-	28	2	33	9	Y	30	1 0	29 8	-0-	
												3 8			

STATE VIKING E				WELL #:	16H	RRCID ->	289405	COMPL.	DATE 04/12/2018	TOTAL	DEPTH 9240	PERF. 9430	-	14118	
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	30585	2	410	9	Y	373	321 0	9 1	50	
07	28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	28181	2	633	9	Y	575	528 0	3 1	94	
08	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	27551	2	710	9	Y	645	624 0	4 1	111	
09	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	26176	2	850	9	Y	773	758 0	15 1	102	
10	27648 X	27648	-0-	-0-	-0-	26927	2	721	9	Y	655	632 0	24 1	101	
*11	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	27847	2	1	4	Y	743	708 0	46 1	85	
						817	9					5 8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION A 5				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:		ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W		1356	-0-	1356	1262918		74	2	1282	9	Y	1165	1118 0	3 8	62
07	0 W		1610	-0-	1610	1264528		146	2	1464	9	Y	1331	1315 0		78
08	0 W		971	-0-	971	1265499		123	2	848	9	Y	771	809 0	2 8	38
09	0 W		5456	-0-	5456	1270955		319	2	5137	9	Y	4670	4390 0	51 8	267
10	0 W		3871	-0-	3871	1274826		233	2	3638	9	Y	3307	3383 0	1 8	190
11	0 W		177	-0-	177	1275003		148	2	29	9	Y	26	190 0	26 8	-0-
STATE VIKING E				WELL #:		21H	RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493						
06	33813 X		33813	-0-	-0-	-0-	29658	2	4155	9	Y	3777	3683 0	14 1		281
07	34573 X		34573	-0-	-0-	-0-	31123	2	3450	9	Y	3136	3183 0	5 1		229
08	33310 X		33310	-0-	-0-	-0-	30144	2	3166	9	Y	2878	2862 0	7 1		237
09	32700 X		32700	-0-	-0-	-0-	28323	2	4377	9	Y	3979	3938 0	24 1		235
10	33064 X		33064	-0-	-0-	-0-	28585	2	4479	9	Y	4072	3955 0	39 1		313
*11	30374 X		30374	-0-	-0-	-0-	26550	2	3824	9	Y	3476	3543 0	65 1		172
ORION A 5				WELL #:		1HR	RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791						
06	149160 X		772	-0-	-148388	-0-	268	2	504	9	Y	458	430 0	7 8		24
07	154132 X		1252	-0-	-152880	-0-	229	2	1023	9	Y	930	900 0			54
08	355 X		355	-0-	-0-	-0-	346	2	9	9	Y	8	59 0	3 8		-0-
09	2040 X		364	-0-	-1676	-0-	292	2	72	9	Y	65	1 0	64 8		-0-
10	1240 X		239	-0-	-1001	-0-	147	2	92	9	Y	84	77 0	2 8		5
11	1200 X		198	-0-	-1002	-0-	178	2	20	9	Y	18	5 0	18 8		-0-
STATE VIKING E				WELL #:		18H	RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290						
06	18816 X		18816	-0-	-0-	-0-	16958	2	1858	9	Y	1689	1642 0	6 1		232
07	18859 X		18859	-0-	-0-	-0-	17003	2	1856	9	Y	1687	1641 0	2 1		276
08	16542 X		16542	-0-	-0-	-0-	15040	2	1502	9	Y	1365	1401 0	3 1		236
09	14782 X		14782	-0-	-0-	-0-	13085	2	1697	9	Y	1543	1534 0	9 1		205
10	15962 X		15962	-0-	-0-	-0-	13776	2	2186	9	Y	1987	1859 0	14 1		316
*11	14619 X		14619	-0-	-0-	-0-	12692	2	1	4	Y	1751	1820 0	23 1		210
ORION B 5				WELL #:		4H	RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792						
06	125010 X		504	-0-	-124506	-0-	492	2	12	9	Y	11	11 8			-0-
07	129177 X		21	-0-	-129156	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8			-0-
09	113 X		113	-0-	-0-	-0-	21	2	92	9	Y	84	84 8			-0-
10	527 X		203	-0-	-324	-0-	201	2	2	9	Y	2	2 8			-0-
11	510 X		-0-	-0-	-510	-0-					Y	25	25 8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
ORION B 5																
WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	100110 X	15392	-0-	-84718	-0-	12704	2	2688	9	Y	2444	2377	0	6	1	130
07	103447 X	2947	-0-	-100500	-0-	2286	2	661	9	Y	601	696	0			35
08	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	7177	2	2164	9	Y	1967	1900	0	2	1	96
09	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9092	2	1934	9	Y	1758	1639	0	9	1	95
10	15903 X	11152	-0-	-4751	-0-	8931	2	2221	9	Y	2019	1983	0	13	1	115
11	15390 X	9786	-0-	-5604	-0-	7250	2	2536	9	Y	2305	2196	0	17	1	157
												50	8			
STATE VIKING E																
WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12	9	0	1	1	-0-
												2	8			
STATE MERCURY B																
WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033																
06	378240 X	233867	-0-	-144373	-0-	225387	2	8480	9	Y	7709	7577	0	72	1	211
07	390848 X	208352	-0-	-182496	-0-	201701	2	6651	9	Y	6046	5927	0	195	1	135
08	186948 X	186948	-0-	-0-	-0-	181364	2	5584	9	Y	5076	4958	0	99	1	149
09	322080 X	44196	-0-	-277884	-0-	42392	2	587	4	Y	1106	1198	0	25	1	30
10	284549 X	128	-0-	-284421	-0-	1217	9					2	8			
11	233880 X	143	-0-	-233737	-0-	12	2	116	9	Y	105	131	0	1	8	3
						48	4	95	9	Y	86	3	8			86
STATE VIKING E																
WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037																
06	40712 X	40712	-0-	-0-	-0-	38360	2	2352	9	Y	2138	2080	0	14	1	158
07	45482 X	45482	-0-	-0-	-0-	42597	2	2885	9	Y	2623	2584	0	6	1	191
08	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	44335	2	2837	9	Y	2579	2546	0	9	1	212
09	44830 X	44830	-0-	-0-	-0-	42432	2	2398	9	Y	2180	2192	0	34	1	126
10	43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	41618	2	1926	9	Y	1751	1692	0	52	1	132
*11	40840 X	40840	-0-	-0-	-0-	39313	2	1527	9	Y	1388	1367	0	78	1	66
												9	8			
STATE MERCURY A																
WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878																
06	390570 X	251542	-0-	-139028	-0-	237727	2	13815	9	Y	12559	12381	0	68	1	346
07	403589 X	228983	-0-	-174606	-0-	216814	2	12169	9	Y	11063	10826	0	336	1	247
08	403589 X	206322	-0-	-197267	-0-	195617	2	10705	9	Y	9732	9520	0	167	1	287
09	327240 X	192040	-0-	-135200	-0-	180493	2	2496	4	Y	8228	8133	0	150	1	225
10	304947 X	157310	-0-	-147637	-0-	9051	9					7	8			
11	251550 X	109	-0-	-251441	-0-	149092	2	8218	9	Y	7471	7297	0	195	1	201
												3	8			
						83	2	26	4	Y	-0-	7	0			194

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
VOYAGER W														
WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	57690 X	7238	-0-	-50452	-0-	5200	2	2038	9	Y	1853	1796	0	2 1
07	59613 X	8553	-0-	-51060	-0-	5808	2	2745	9	Y	2495	2444	0	1 1
08	59613 X	9821	-0-	-49792	-0-	6738	2	3083	9	Y	2803	2775	0	1 1
09	9960 X	9915	-0-	-45	-0-	6319	2	10	4	Y	3260	3202	0	4 1
10	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	3586	9	4533	9	Y	4121	4048	0	12 1
*11	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	9469	2	5429	9	Y	4935	4796	0	24 1
												26	8	346
VOYAGER W														
WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312														
06	49320 X	23250	-0-	-26070	-0-	19724	2	3526	9	Y	3205	3123	0	7 1
07	50964 X	23569	-0-	-27395	-0-	19616	2	3953	9	Y	3594	3558	0	3 1
08	50964 X	23068	-0-	-27896	-0-	19217	2	3851	9	Y	3501	3500	0	4 1
09	26310 X	22768	-0-	-3542	-0-	18428	2	32	4	Y	3916	3894	0	13 1
10	25854 X	25554	-0-	-300	-0-	4308	9	4826	9	Y	4387	4335	0	22 1
11	23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	20728	2	3986	9	Y	3624	3590	0	29 1
						17321	2					25	8	253
VOYAGER W														
WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425														
06	44640 X	22365	-0-	-22275	-0-	17401	2	4964	9	Y	4513	4344	0	6 1
07	46128 X	17056	-0-	-29072	-0-	15735	2	1321	9	Y	1201	1437	0	2 1
08	46128 X	13867	-0-	-32261	-0-	12735	2	1132	9	Y	1029	1038	0	2 1
09	22380 X	13037	-0-	-9343	-0-	10384	2	18	4	Y	2395	2286	0	7 1
10	23126 X	10900	-0-	-12226	-0-	2635	9	2616	9	Y	2378	2367	0	10 1
11	22380 X	11190	-0-	-11190	-0-	8289	2	2901	9	Y	2637	2573	0	16 1
												11	8	185
STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10470 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 553H			RRCID -> 289889			COMPL. DATE 06/05/2020			TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATLANTIS UNIT			WELL #: 12H			RRCID -> 289950			COMPL. DATE 03/24/2020			TOTAL DEPTH 9694 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATLANTIS UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 289951			COMPL. DATE 03/16/2020			TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATLANTIS UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 290008			COMPL. DATE 03/29/2020			TOTAL DEPTH 10489 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATLANTIS UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 290012			COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 10469 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEMINI			WELL #: 556H			RRCID -> 290022			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	107048	-0-	107048	107048	67849	2	2429	4	Y	33427	20108	0	13128	1	191
						36770	9									
*11	SHUT IN	102241	-0-	102241	209289	70346	2	31895	9	Y	28995	28151	0	652	1	299
												84	8			

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.															
GEMINI															
WELL #: 555H RRCID -> 290078 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * PERF	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	126190	-0-	126190	126190	81643	2	250	4	N	40270	24225	0	15814	231
						44297	9								
11	SHUT IN	119726	-0-	119726	245916	81772	2	37954	9	N	34504	33513	0	764	356
												102	8		
GEMINI															
WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	117789	-0-	117789	117789	76906	2	126	4	Y	37052	22281	0	14559	212
						40757	9								
*11	SHUT IN	108634	-0-	108634	226423	78593	2	30041	9	Y	27310	26523	0	631	281
												87	8		
GEMINI															
WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	145411	-0-	145411	145411	92348	2	250	4	Y	48012	28892	0	18845	275
						52813	9								
*11	SHUT IN	128645	-0-	128645	274056	92941	2	35704	9	Y	32458	31536	0	754	334
												109	8		
GEMINI															
WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	136317	-0-	136317	136317	89065	2	126	4	Y	42842	25773	0	16824	245
						47126	9								
*11	SHUT IN	124658	-0-	124658	260975	88105	2	36553	9	Y	33230	32272	0	757	342
												104	8		
STATE MERCURY D															
WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE MERCURY C															
WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																
STATE MERCURY			WELL #: 24HR			RRCID -> 290241			COMPL. DATE 03/13/2020			TOTAL DEPTH 9258 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE MERCURY			WELL #: 25H			RRCID -> 290242			COMPL. DATE 03/07/2020			TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE MERCURY			WELL #: 27H			RRCID -> 290243			COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 10543 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE MERCURY			WELL #: 29H			RRCID -> 290244			COMPL. DATE 03/11/2020			TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE MERCURY			WELL #: 38H			RRCID -> 290246			COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 9333 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE MERCURY			WELL #: 23H			RRCID -> 290255			COMPL. DATE 03/24/2020			TOTAL DEPTH 10449 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.//					80544 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LOVING														
IMPETRO OPERATING LLC															WELL #:					2H					RRCID -> 285386					COMPL. DATE 07/14/2018					TOTAL DEPTH 9757					PERF. 9977 - 14524									
A.G. HILL																																																	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																												
06	53610	X	38893	-0-	-14717	-0-	-14717	-0-	-	-	31678	4	7215	9	Y	6559	6397	1			323																												
07	42222	X	39163	-0-	-3059	-0-	-3059	-0-	-	-	32400	4	6763	9	Y	6148	5734	1			708																												
08	DLQ G-10		43313	-0-	43313	-0-	43313	43313	-	-	36520	4	6793	9	Y	6175	6411	1	19	8	453																												
09	80370	X	37057	-0-	-43313	-0-	-43313	-0-	-	-	31259	4	5798	9	Y	5271	4986	1	4	8	734																												
10	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	30010	4	5619	9	Y	5108	5225	1	2	8	615																												
11	39360	X	NO RPT	-0-	-39360	-0-	-39360	-0-	-	-					Y	NO RPT					615																												
ANTELOPE															WELL #:					1H					RRCID -> 285419					COMPL. DATE 06/06/2018					TOTAL DEPTH 11131					PERF. 11400 - 16960									
06	74700	X	24267	-0-	-50433	-0-	-50433	-0-	-	-	22685	4	1582	9	N	1438	1049	1			521																												
07	67757	X	67757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	64011	4	3746	9	N	3405	3707	1	15	8	204																												
08	69108	X	69108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	66035	4	3073	9	N	2794	2456	1	30	8	512																												
09	60705	X	60705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	58057	4	2648	9	N	2407	2633	1			286																												
10	67766	X	55226	-0-	-12540	-0-	-12540	-0-	-	-	52641	4	2585	9	N	2350	2393	1	4	8	239																												
11	66870	X	NO RPT	-0-	-66870	-0-	-66870	-0-	-	-					N	NO RPT					239																												
TIGER															WELL #:					3H					RRCID -> 286849					COMPL. DATE 10/17/2018					TOTAL DEPTH 11309					PERF. 11400 - 19034									
06	55770	X	37835	-0-	-17935	-0-	-17935	-0-	-	-	30025	4	7810	9	Y	7100	7956	1			247																												
07	57629	X	6214	-0-	-51415	-0-	-51415	-0-	-	-	90	4	6124	9	Y	5567	5567	1			247																												
08	67186	X	67186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	2360	1	42488	2	Y	4803	4930	1	8	8	112																												
											17055	4	5283	9																																			
09	52150	X	52150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	2518	1	45318	2	Y	3922	3776	1	14	8	244																												
											4314	9																																					
10	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	1985	1	35547	2	Y	3797	4024	1			17																												
											4177	9																																					
11	55770	X	NO RPT	-0-	-55770	-0-	-55770	-0-	-	-					Y	NO RPT					17																												
MEWBOURNE OIL COMPANY															562560					WELL #:					B2010B					RRCID -> 278671					COMPL. DATE 08/26/2015					TOTAL DEPTH 8821					PERF. 9172 - 13500				
TXL WEST '11'																																																	
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-	-8730	-0-	-	-					N	15					386																												
07	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	21	1	7459	2	N	1851	1748	0			489																												
											2036	9																																					
08	9021	X	7602	-0-	-1419	-0-	-1419	-0-	-	-	30	1	5996	2	N	1433	1410	0			512																												
											1576	9																																					
09	8730	X	6130	-0-	-2600	-0-	-2600	-0-	-	-	30	1	4820	2	N	1164	1232	0			444																												
											1280	9																																					
10	9021	X	5407	-0-	-3614	-0-	-3614	-0-	-	-	27	1	4217	2	N	1057	1062	0			439																												
											1163	9																																					
11	8730	X	2362	-0-	-6368	-0-	-6368	-0-	-	-	13	1	1744	2	N	550	691	0			298																												
											605	9																																					
TXL 41															WELL #:					B201DM					RRCID -> 278674					COMPL. DATE 09/29/2015					TOTAL DEPTH 8869					PERF. 9375 - 13512									
06	20460	X	15027	-0-	-5433	-0-	-5433	-0-	-	-	866	1	9764	2	N	3997	4447	1			760																												
											4397	9																																					
07	16988	X	12494	-0-	-4494	-0-	-4494	-0-	-	-	779	1	7852	2	N	3512	3853	1			419																												
											3863	9																																					
08	16988	X	8065	-0-	-8923	-0-	-8923	-0-	-	-	572	1	4805	2	N	2444	1982	1			881																												
											2688	9																																					
09	15030	X	10176	-0-	-4854	-0-	-4854	-0-	-	-	1018	1	5084	2	N	3704	4015	1			570																												
											4074	9																																					
10	15531	X	8168	-0-	-7363	-0-	-7363	-0-	-	-	1086	1	3643	2	N	3126	2209	1			1487																												
											3439	9																																					
11	15030	X	9785	-0-	-5245	-0-	-5245	-0-	-	-	1047	1	5505	2	N	2939	3901	1			525																												
											3233	9																																					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//			562560											
ZUMA 3						WELL #: B201AP			RRCID -> 279050			COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	354	1	4395	2	N	1843	3145	1			460	
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	2027	9	5899	2	N	2608	2112	1			956	
08	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	673	1	6453	2	N	2554	3086	1			424	
09	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	2869	9	6557	2	N	2376	2189	1			611	
10	9455 X	7410	-0-	-2045	-0-	666	1	4739	2	N	1836	2129	1			318	
11	9600 X	1116	-0-	-8484	-0-	2809	9	477	2	N	443	607	1	24	8	130	
						651	1										
						2614	9										
						651	1										
						2020	9										
						152	1										
						487	9										
TXL 31						WELL #: B201B0			RRCID -> 279204			COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630		
06	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	887	1	6474	2	N	1935	2213	1			687	
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	2129	9	5584	2	N	1339	1132	1			894	
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	700	1	5023	2	N	1743	2050	1			587	
09	9480 X	9315	-0-	-165	-0-	1473	9	6396	2	N	1692	1738	1			541	
10	9796 X	6674	-0-	-3122	-0-	991	1	4075	2	N	1439	1438	1			542	
11	9480 X	5422	-0-	-4058	-0-	1917	9	3088	2	N	1331	1516	1			357	
						1058	1										
						1861	9										
						1016	1										
						1583	9										
						870	1										
						1464	9										
TXL WEST '11'						WELL #: B201PA			RRCID -> 280420			COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641		
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	30	1	1314	2	N	10	840	0			67	
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1156	9	2018	2	N	1051	653	0			278	
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	583	653	0			208	
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	641	9	2916	2	N	666	620	0			254	
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	529	563	0			220	
*11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	733	9	3370	2	N	588	489	0			319	
						31	1										
						582	9										
						30	1										
						647	9										
TXL 31						WELL #: B201CN			RRCID -> 280428			COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400		
06	6090 X	3944	-0-	-2146	-0-	831	1	2149	2	N	876	1084	1			311	
07	6293 X	1369	-0-	-4924	-0-	964	9	696	9	N	633	522	1			422	
08	6293 X	1814	-0-	-4479	-0-	673	1	6	2	N	598	819	1			201	
09	4320 X	3570	-0-	-750	-0-	1150	1	1592	2	N	925	830	1			296	
10	4061 X	3501	-0-	-560	-0-	658	9	1568	2	N	716	742	1			270	
11	3930 X	1762	-0-	-2168	-0-	960	1	208	2	N	592	703	1			159	
						1018	9										
						1145	1										
						788	9										
						903	1										
						651	9										

SANDBAR (BONE SPRING)															
MEWBOURNE OIL COMPANY															
TXL 40/45															
WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	1230	1	5937	2	N	3288	4009	1	6 8	556
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3617	9	1704	2	N	859	927	1	4 8	484
08	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	419	1	4969	2	N	2810	1823	1		1471
09	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	945	9	9138	2	N	3681	3994	1		1158
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	860	1	467	2	N	759	1062	1		855
*11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	3091	9	2006	2	N	1616	1491	1		980
						1170	1								
						4049	9								
						690	1								
						835	9								
						1138	1								
						1778	9								
ZUMA 3															
WELL #: B203B0 RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337															
06	11820 X	6933	-0-	-4887	-0-	863	1	3229	2	N	2583	3358	1		494
07	12214 X	6419	-0-	-5795	-0-	2841	9	2794	2	N	2140	2004	1		630
08	12214 X	8542	-0-	-3672	-0-	1271	1	4663	2	N	2371	2543	1		458
09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	2354	9	5871	2	N	2070	1924	1		604
10	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	1271	1	6288	2	N	1987	2156	1		435
11	8280 X	1493	-0-	-6787	-0-	2608	9	793	2	N	450	706	1		179
						1230	1								
						2277	9								
						1271	1								
						2186	9								
						205	1								
						495	9								
TXL 7															
WELL #: B201B0 RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275															
06	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	808	1	11277	2	N	2897	3457	1		502
07	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	3187	9	13930	2	N	3064	2705	1		861
08	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	1271	1	11794	2	N	2559	2643	1		777
09	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	3370	9	14298	2	N	2651	2381	1		1047
10	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	969	1	14611	2	N	2529	2768	1		808
*11	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	2815	9	14474	2	N	2383	2568	1		623
						1190	1								
						2916	9								
						1230	1								
						2782	9								
						1189	1								
						2621	9								
TXL 31															
WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180															
06	15300 X	11613	-0-	-3687	-0-	873	1	8110	2	N	2391	3308	1		717
07	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	2630	9	12262	2	N	2762	2549	1		930
08	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	1238	1	13763	2	N	2588	2745	1		773
09	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	3038	9	8885	2	N	2099	1798	1		1074
10	16523 X	13612	-0-	-2911	-0-	1269	1	9843	2	N	2297	2579	1		792
11	17310 X	13501	-0-	-3809	-0-	2847	9	10245	2	N	2050	2239	1		603
						1110	1								
						2309	9								
						1242	1								
						2527	9								
						1001	1								
						2255	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 3														
WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
06	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-	1230	1	24086	2	Y	3516	3541	0	837
07	29959 X	29959	-0-	-0-	-0-	3868	9	25176	2	Y	3195	3201	0	831
08	28685 X	28685	-0-	-0-	-0-	1268	1	23688	2	Y	3387	3403	0	815
09	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	3515	9	21718	2	Y	3769	3766	0	818
10	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	1271	1	17628	2	Y	2387	2720	0	485
*11	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	3726	9	15808	2	Y	2587	2439	0	633
						1230	1							
						2846	9							
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335														
06	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	866	1	20335	2	N	8267	8912	1	1525
07	29853 X	28564	-0-	-1289	-0-	9094	9	19802	2	N	6903	6832	1	1596
08	29853 X	28251	-0-	-1602	-0-	1169	1	19508	2	N	6960	7647	1	909
09	30300 X	28820	-0-	-1480	-0-	7593	9	19693	2	N	7334	7297	1	946
10	31310 X	28779	-0-	-2531	-0-	1087	1	19632	2	N	7280	7337	1	889
*11	30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	7656	9	21265	2	N	7190	7182	1	897
						1060	1							
						8067	9							
						1139	1							
						8008	9							
						1230	1							
						7909	9							
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182														
06	20460 X	14447	-0-	-6013	-0-	923	1	9204	2	N	3927	4773	1	1182
07	18259 X	15219	-0-	-3040	-0-	4320	9	9845	2	N	3897	4440	1	639
08	18259 X	12417	-0-	-5842	-0-	1087	1	7931	2	N	3229	2613	1	1255
09	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	4287	9	11657	2	N	4125	4947	1	433
10	15221 X	14613	-0-	-608	-0-	934	1	9199	2	N	3860	3373	1	920
11	14730 X	11460	-0-	-3270	-0-	3552	9	6255	2	N	3618	3397	1	1141
						987	1							
						4538	9							
						1168	1							
						4246	9							
						1225	1							
						3980	9							
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610														
06	22290 X	17663	-0-	-4627	-0-	1106	1	12674	2	N	3530	3992	0	548
07	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	3883	9	14256	2	N	3574	3561	0	561
08	25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	1024	1	19738	2	N	4081	4028	0	614
09	19080 X	14430	-0-	-4650	-0-	3931	9	10082	2	N	2964	2833	0	745
10	19716 X	17135	-0-	-2581	-0-	1261	1	12709	2	N	2980	2915	0	810
11	24660 X	11118	-0-	-13542	-0-	4489	9	7777	2	N	2222	2466	0	566
						1088	1							
						3260	9							
						1148	1							
						3278	9							
						897	1							
						2444	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 47														
WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	27090 X	17333	-0-	-9757	-0-	1107	1	12686	2	N	3218	3454	0	500
07	25637 X	15050	-0-	-10587	-0-	3540	9	10774	2	N	2975	3008	0	467
08	25637 X	20737	-0-	-4900	-0-	1003	1	15377	2	N	3742	3646	0	563
09	24810 X	11105	-0-	-13705	-0-	3273	9	7186	2	N	2517	2447	0	633
10	17918 X	11027	-0-	-6891	-0-	1244	1	6841	2	N	2687	2590	0	730
11	20070 X	6218	-0-	-13852	-0-	4116	9	3199	2	N	1782	2058	0	454
						1150	1							
						2769	9							
						1230	1							
						2956	9							
						1059	1							
						1960	9							
ZUMA 3														
WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465														
06	16620 X	12922	-0-	-3698	-0-	30	1	9585	2	N	3006	3235	0	430
07	19623 X	12224	-0-	-7399	-0-	3307	9	9187	2	N	2734	2589	0	575
08	19623 X	12150	-0-	-7473	-0-	30	1	9215	2	N	2641	2691	0	525
09	18990 X	12209	-0-	-6781	-0-	3007	9	9533	2	N	2405	2265	0	665
10	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	2905	9	11066	2	N	2401	2533	0	533
11	12930 X	11273	-0-	-1657	-0-	30	1	7634	2	N	2178	2043	0	668
						2646	9							
						1275	1							
						2641	9							
						1243	1							
						2396	9							
TXL 40/45														
WELL #: H302B0 RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988														
06	0 W	69744	-0-	69744	237524	23	1	56052	2	N	12426	13489	0	592
07	0 W	69293	-0-	69293	306817	13669	9	56027	2	N	12035	12155	0	472
08	0 W	67533	-0-	67533	374350	27	1	55181	2	N	11201	11266	0	407
09	0 W	49196	-0-	49196	423546	13239	9	39885	2	N	8437	7943	0	901
10	0 W	48656	-0-	48656	472202	31	1	38592	2	N	8789	9068	0	622
11	0 W	42686	-0-	42686	514888	12321	9	36261	2	N	4967	5206	0	383
						30	1							
						9281	9							
						396	1							
						9668	9							
						961	1							
						5464	9							
TXL 40/45														
WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772														
06	95200 X	95200	-0-	-0-	-0-	30	1	71342	2	N	21662	22561	0	1033
07	100515 X	100515	-0-	-0-	-0-	23828	9	74649	2	N	23486	23597	0	922
08	162025 X	162025	-0-	-0-	-0-	31	1	124075	2	N	34472	34141	0	1252
09	30360 X	25582	-0-	-4778	-0-	25835	9	18556	2	N	6360	6933	0	679
10	115204 X	115204	-0-	-0-	-0-	31	1	86975	2	N	24879	23796	0	1762
*11	89000 X	89000	-0-	-0-	-0-	37919	9	63782	2	N	21408	21520	0	1650
						30	1							
						6996	9							
						862	1							
						27367	9							
						1669	1							
						23549	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC															
SID M. KYLE 26															
WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648															
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380															
06		11760 X		-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-		-0-
07		12152 X		-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-		-0-
08		403 X		-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430															
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170															
06		8970 X		-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-		-0-
07		9269 X		-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-		-0-
08		7533 X		-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733															
06		7500 X		-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-		-0-
07		6758 X		-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-		-0-
08		6758 X		-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326															
06		2070 X		-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098															
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		236
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		236
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	236 0	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
SID M. KYLE 26														
WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	722	1	5778	2		Y	2149 2101 0	48
							122	4	2364	9				
09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	2055	1	12661	2		Y	3172 3141 0	79
							3489	9						
*10	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	614	1	14062	2		Y	2785 2804 0	60
							3064	9						
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	60
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 10775 - 13723														
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 10639 - 13440														
06	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-						Y	-0-	-0-
07	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-						Y	-0-	-0-
08	26908	X	7772	-0-	-19136	-0-	741	1	5927	2		Y	890 870 0	20
							125	4	979	9				
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1147	1	7065	2		Y	1204 1194 0	30
							1324	9						
*10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	180	1	4115	2		Y	1144 1149 0	25
							1258	9						
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-						Y	NO RPT	25

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//				80544 500				CAPACITY				CNTY: LOVING			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082															
SKYE STATE 36				WELL #: 1H				RRCID -> 287134				COMPL. DATE 02/12/2019				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
SHELL WESTERN E&P				774719															
ROSS 55-2-46				WELL #: 1H				RRCID -> 274853				COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRIDWELL 54-1-34 LOV				WELL #: 1H				RRCID -> 275587				COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					743	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2473	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2473	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2473	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2473	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2473	
LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #: 1H				RRCID -> 275864				COMPL. DATE 12/23/2012				TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-					49	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-					49	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT					-0-	
HANGING H 55-1-32 LOV				WELL #: 1H				RRCID -> 275867				COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407			
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-					-0-	
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-					-0-	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-					384	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-					384	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-					384	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-					384	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	145439						N	NO RPT					384	
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017																			

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	15514	3	10	4	N	780	1059	1	310
						858	9							
*06	20070 X	6983	-0-	-13087	-0-	6652	3	4	4	N	297	333	1	274
						327	9							
07	21328 X	6232	-0-	-15096	-0-	3968	3	52	4	N	2011	1875	1	9877
						2212	9							
08	21328 X	5334	-0-	-15994	-0-	4010	3	31	4	N	1175	1361	1	9691
						1293	9							
09	19050 X	3343	-0-	-15707	-0-	2264	3	25	4	N	958	813	1	9836
						1054	9							
10	15965 X	3515	-0-	-12450	-0-	2436	3	25	4	N	958	1095	1	9699
						1054	9							
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			9699
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039														
*05	620 X	457	-0-	-163	-0-	99	3	13	4	Y	314	1	0	39
						345	9							
*06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	16	4	838	9	Y	762	729	1	72
07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	36	4	1507	9	Y	1370	1235	1	9616
08	T. A.	1724	-0-	1724	1724	40	4	1684	9	Y	1531	1443	1	9704
09	T. A.	755	-0-	755	2479	18	4	737	9	Y	670	879	1	9495
10	T. A.	709	-0-	709	3188	16	4	693	9	Y	630	584	1	9541
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3188					Y	NO RPT			9541
LINDLEY 54-2-30														
WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965														
*05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			1755
*06	1530 X	19	-0-	-1511	-0-	13	3	6	9	N	5			1760
07	1581 X	6	-0-	-1575	-0-	6	3			N	-0-			2555
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			2555
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1			2556
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2556
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			2556
BRIDWELL 54-1-40 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103														
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1363
BULLHEAD STATE 55-1-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277188		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	345	1	17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2183
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19														
JOHNSON 54-2-26														
		WELL #:		1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501				
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			389
JOHNSON 54-2-34														
		WELL #:		1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500				
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197	1	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
JOHNSON 54-2-36 LOV														
		WELL #:		2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090				
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			336
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			336
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003				N	NO RPT			2063
JOHNSON 54-2-38 LOV														
		WELL #:		1H		RRCID -> 277196		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612				
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866				N	NO RPT			133
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV														
		WELL #:		1H		RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020				
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			221
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			221
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			221
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			221
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			221

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
JOHNSON 54-2-46 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT			26
JOHNSON 54-2-48 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-			537
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT			537
LINDLEY 54-2-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1998
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1998
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV														
WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134														
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-			214
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT			214
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014														
LINDLEY 54-2-30														
WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			21
LINDLEY 54-2-32 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529														
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P															
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1468
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945															
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536															
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4149
JOHNSON 54-2-40															
WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382															
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT				253
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174															
*05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	2954	3	88	4	Y	1644	1550	1		336
						1808	9								
*06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	4136	3	112	4	Y	1824	2024	1		136
						2006	9								
07	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	4452	3	117	4	Y	1886	1668	1		3409
						2075	9								
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	2445	3	102	4	Y	2238	2297	1		3350
						2462	9								
09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	3658	3	99	4	Y	2063	2125	1		3288
						2269	9								
10	6448 X	5099	-0-	-1349	-0-	2985	3	102	4	Y	1829	1665	1		3452
						2012	9								
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT				3452

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
WALLACE 54-1-42 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	1 0	6 1	496
*06	7410 X	-11	-0-	-7399	-0-	9	3	2	9	N	2			498
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			1055
08	5301 X	502	-0-	-4799	-0-	348	3	5	4	N	135			1190
						149	9							
09	630 X	11	-0-	-619	-0-	11	3			N	-0-			1190
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	3			1193
11	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			1193
TOM MCKNIGHT 21														
WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2141
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			2144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2144
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2144
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10645 - 15054														
06	DELQ PR	40951	-0-	40951	154754	32	1	30965	3	N	8810	8763	0	-0-
						263	4	9691	9					
07	187844 X	33090	-0-	-154754	-0-	1	1	23019	3	N	7047	6996	0	-0-
						67	4	2251	5					
08	44051 X	34760	-0-	-9291	-0-	27	1	16628	3	N	7308	7253	0	15
						89	4	9977	5					
09	42630 X	29041	-0-	-13589	-0-	16	1	15749	3	N	6196	6174	0	-0-
						125	4	6335	5			36	8	
10	44051 X	29886	-0-	-14165	-0-	24	1	10409	3	N	6284	6253	0	-0-
						81	4	12460	5					
11	40950 X	NO RPT	-0-	-40950	-0-					N	NO RPT			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 14														
WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			101
CBR 10														
WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 10		WELL #:			RRCID -> 276764	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL DEPTH	7824	PERF. 8169	- 12041	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018											
CBR 22		WELL #:		2H	RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8062	- 12430	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					407	
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 8053	- 11925	
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5017 2	12 4	N	106	12 8	239
						117 9					
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3748 3	11 4	N	103	196 1	142
						113 9					
08	4867 X	4293	-0-	-574	-0-	4177 3	10 4	N	96	5 8	233
						106 9					
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4743 3	9 4	N	87	9 8	311
						96 9					
10	4929 X	4220	-0-	-709	-0-	4097 3	11 4	N	102	183 1	221
						112 9					
11	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	4117 3	9 4	N	80	7 8	294
						88 9					
LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9065	- 13185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
08	14B2 EXT	793	-0-	793	793	793 1		Y	-0-		34
*09	793	-0-	-0-	-793	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 9136	- 12760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		137
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8203	- 12323	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623											
LINDSAY 2			WELL #:		2H	RRCID ->	278466	COMPL.	DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	8972	PERF.	9316 - 13436	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
07	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95		9 4	86	9	Y	78	192	0	38
*08	95		-0-	-0-	-95	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
COVINGTON 46			WELL #:		1H	RRCID ->	278512	COMPL.	DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7402 - 11522	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21 4			N	-0-			149
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 4			N	-0-			149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			149
CBR 22			WELL #:		3H	RRCID ->	278634	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	8567 - 12687	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	-0-		14 4	146	9	N	133			165
CBR 12			WELL #:		1H	RRCID ->	278773	COMPL.	DATE	01/01/2012	TOTAL	DEPTH	8355	PERF.	9033 - 12105	
06	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19		2 4	17	9	N	15	94	1	-0-
07	19		-0-	-0-	-19	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDSAY 10			WELL #:		1H	RRCID ->	278774	COMPL.	DATE	12/01/2012	TOTAL	DEPTH	8782	PERF.	9358 - 12982	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
CBR 16			WELL #:			RRCID ->	278776	COMPL.	DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	7621	PERF.	8076 - 11700	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017																

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 22		WELL #:		1H	RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8087 - 11711	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7981 - 11853	
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4757	2	61 4	N	96	172 1	12 8	234
						106	9						
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4357	3	21 4	N	86	5 8		315
						95	9						
08	5115 X	2731	-0-	-2384	-0-	2529	3	147 4	N	50	188 1	3 8	174
						55	9						
09	4950 X	3845	-0-	-1105	-0-	3688	3	55 4	N	93	7 8		260
						102	9						
*10	5115 X	4590	-0-	-525	-0-	4226	3	230 4	N	122	182 1	10 8	190
						134	9						
11	4920 X	3031	-0-	-1889	-0-	2680	3	213 4	N	125	5 8		310
						138	9						

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7937 - 12057	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946 - 11570	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583 - 13207	
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			187
07	198 X	-0-	-0-	-198	-0-				Y	-0-			187
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9587 - 13600	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
TXL 21		WELL #:		B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH		8157		PERF. 9265		- 13590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TXL 33		WELL #:		B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH		9139		PERF. 9464		- 13867	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
CBR 32		WELL #:		9H		RRCID -> 283156		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH		9062		PERF. 9067		- 13437	
06	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	16093 2	436 4	Y	4711	4730	1	40	8				446
						5182 9											
07	27714 X	22553	-0-	-5161	-0-	17153 3	297 4	Y	4639	4605	1	19	8				461
						5103 9											
08	27714 X	22720	-0-	-4994	-0-	918 1	15777 3	Y	4584	4474	1	23	8				548
						983 4	5042 9										
09	26820 X	20537	-0-	-6283	-0-	844 1	14729 3	Y	4138	4052	1	29	8				605
						412 4	4552 9										
10	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	838 1	14156 3	Y	4067	3859	1	54	8				759
						8672 4	4474 9										
11	21990 X	19496	-0-	-2494	-0-	895 1	13903 3	Y	3929	4318	1	27	8				343
						376 4	4322 9										
LINDSAY 9		WELL #:		6H		RRCID -> 283464		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH		10500		PERF. 10574		- 15220	
06	23880 X	17505	-0-	-6375	-0-	407 1	12992 2	Y	3309	3255	0	2	8				222
						466 4	3640 9										
07	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	352 1	12465 3	Y	3403	3488	0						137
						2438 4	3743 9										
08	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	931 1	13920 3	Y	3286	3285	0	2	8				136
						1452 4	3615 9										
09	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	890 1	14429 3	Y	3323	3312	0	1	8				146
						429 4	3655 9										
*10	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	882 1	13597 3	Y	3235	3198	0						183
						538 4	3559 9										
11	12960 X	12764	-0-	-196	-0-	893 1	7717 3	Y	3394	3515	0	1	8				61
						421 4	3733 9										
CBR 22		WELL #:		24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH		9951		PERF. 9975		- 14635	
06	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	422 1	11389 2	N	3297	3227	0	30	8				183
						375 4	3627 9										
07	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	436 1	12134 3	N	3344	3394	0	14	8				119
						360 4	3678 9										
08	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	928 1	13576 3	N	3440	3429	0	19	8				111
						370 4	3784 9										
09	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	903 1	13255 3	N	3347	3238	0	27	8				193
						379 4	3682 9										
10	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	932 1	12911 3	N	3449	3505	0	32	8				105
						440 4	3794 9										
*11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	901 1	13911 3	N	3275	3235	0	27	8				118
						393 4	3603 9										

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 11-2				WELL #:	1H	RRCID	-> 284847	COMPL.	DATE 10/04/2018	TOTAL	DEPTH 10251	PERF.10588	- 20714		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	54720 X	51760	-0-	-2960	-0-	41275	2	959	4	Y	8660	8565	0	102 8	25
07	56544 X	54363	-0-	-2181	-0-	9526	9								
08	DLQ G-10	52071	-0-	52071	52071	43820	3	977	4	Y	8696	8495	0	49 8	177
09	DLQ G-10	48125	-0-	48125	100196	9566	9								
10	DLQ G-10	39826	-0-	39826	140022	627	1	40449	3	Y	8224	8288	0	55 8	58
11	DLQ G-10	45602	-0-	45602	185624	1949	4	9046	9						
						610	1	37922	3	Y	7886	7826	0	73 8	45
						918	4	8675	9						
						530	1	31561	3	Y	6380	6320	0	75 8	30
						717	4	7018	9						
						670	1	35097	3	Y	8070	7986	0	66 8	48
						958	4	8877	9						
CBR 9-4M				WELL #:	13H	RRCID	-> 285324	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 9887	PERF.10346	- 20204		
06	68700 X	60771	-0-	-7929	-0-	49399	2	1328	4	N	9131	9280	0	123 8	170
07	67642 X	40732	-0-	-26910	-0-	10044	9								
08	65875 X	42778	-0-	-23097	-0-	31319	3	125	4	N	8444	8357	0	35 8	222
09	60780 X	47349	-0-	-13431	-0-	9288	9								
10	62806 X	54841	-0-	-7965	-0-	33028	3	9750	9	N	8864	8836	0	43 8	207
11	60780 X	18821	-0-	-41959	-0-	37128	3	10221	9	N	9292	9354	0	68 8	77
						43901	3	32	4	N	9916	9790	0	100 8	103
						10908	9								
						15244	3	3577	9	N	3252	3242	0	27 8	86
CBR 22-27A				WELL #:	1H	RRCID	-> 285383	COMPL.	DATE 09/22/2019	TOTAL	DEPTH 9862	PERF.10425	- 20535		
06	71388 X	71388	-0-	-0-	-0-	58251	2	439	4	Y	11544	11410	0	142 8	54
07	78058 X	70850	-0-	-7208	-0-	12698	9								
08	DLQ G-10	67874	-0-	67874	67874	57568	3	889	4	Y	11266	11133	0	65 8	122
09	DLQ G-10	64202	-0-	64202	132076	12393	9								
10	DLQ G-10	63425	-0-	63425	195501	580	1	54845	3	Y	10241	10239	0	73 8	51
11	DLQ G-10	58061	-0-	58061	253562	1184	4	11265	9						
						546	1	52445	3	Y	9475	9359	0	99 8	68
						788	4	10423	9						
						549	1	50069	3	Y	9331	9228	0	121 8	50
						2543	4	10264	9						
						521	1	44403	3	Y	8338	8261	0	87 8	40
						3965	4	9172	9						
CBR 22-27B				WELL #:	2H	RRCID	-> 285385	COMPL.	DATE 10/04/2019	TOTAL	DEPTH 9884	PERF.10347	- 20460		
06	74130 X	60479	-0-	-13651	-0-	49521	2	467	4	Y	9537	9420	0	121 8	45
07	76601 X	62096	-0-	-14505	-0-	10491	9								
08	DLQ G-10	59003	-0-	59003	59003	51962	3	125	4	Y	9099	8987	0	58 8	99
09	DLQ G-10	56260	-0-	56260	115263	10009	9								
*10	DLQ G-10	56983	-0-	56983	172246	519	1	47139	3	Y	8688	8680	0	64 8	43
11	DLQ G-10	52407	-0-	52407	224653	1788	4	9557	9						
						500	1	46290	3	Y	8091	7989	0	87 8	58
						570	4	8900	9						
						521	1	47008	3	Y	8075	7985	0	105 8	43
						571	4	8883	9						
						517	1	43412	3	Y	7416	7344	0	79 8	36
						320	4	8158	9						

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22-27C				//CONT.// WELL #:	80544 500 942623 3H	ASSOCIATED RRCID -> 285809	CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	73650 X	66698	-0-		-6952		-0-	54089 12581 9	2	28	4	Y	11437	11307 0		131 8		54
07	76105 X	66484	-0-		-9621		-0-	54520 11961 9	3	3	4	Y	10874	10750 0		60 8		118
08	DLQ G-10	62800	-0-		62800		62800	477 66 4	1	50809 11448 3	3	Y	10407	10407 0		66 8		52
09	DLQ G-10	61572	-0-		61572		124372	479 11281 9	1	49812 3	3	Y	10255	10140 0		93 8		74
*10	187124 X	62752	-0-		-124372		-0-	506 305 4	1	50708 11233 9	3	Y	10212	10119 0		112 8		55
*11	57365 X	57365	-0-		-0-		-0-	488 21 4	1	46870 9986 9	3	Y	9078	9004 0		85 8		44
CBR 11-2B-56-1				WELL #:	332H	RRCID -> 287133	COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711							
06	53992 X	53992	-0-		-0-		-0-	44098 9098 9	2	796	4	Y	8271	8168 0		109 8		24
07	54345 X	54345	-0-		-0-		-0-	45014 9193 9	3	138	4	Y	8357	8161 0		50 8		170
08	53539 X	53539	-0-		-0-		-0-	629 2199 4	1	41907 8804 9	3	Y	8004	8060 0		58 8		56
09	47658 X	47658	-0-		-0-		-0-	627 563 4	1	39079 7389 9	3	Y	6717	6660 0		74 8		39
10	47598 X	47598	-0-		-0-		-0-	676 578 4	1	39216 7128 9	3	Y	6480	6397 0		92 8		30
*11	45412 X	45412	-0-		-0-		-0-	699 6400 9	1	38313 3	3	Y	5818	5743 0		70 8		35
CBR 11-2C-56-1				WELL #:	333H	RRCID -> 287159	COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540							
06	64710 X	56929	-0-		-7781		-0-	46155 10361 9	2	413	4	Y	9419	9315 0		113 8		27
07	56171 X	56171	-0-		-0-		-0-	46175 610 1	3	9996 42287 3	9	Y	9087	8878 0		51 8		185
08	52253 X	52253	-0-		-0-		-0-	209 574 4	1	9147 38145 9	9	Y	8315	8386 0		55 8		59
09	49343 X	49343	-0-		-0-		-0-	1639 635 1	4	8985 38322 3	9	Y	8168	8106 0		74 8		47
10	48763 X	48763	-0-		-0-		-0-	721 655 1	4	9085 35103 3	9	Y	8259	8177 0		90 8		39
*11	44084 X	44084	-0-		-0-		-0-	22 8304 9	4			Y	7549	7479 0		64 8		45
CBR 11-2D-56-1				WELL #:	334H	RRCID -> 287161	COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684							
06	77190 X	60804	-0-		-16386		-0-	47354 12606 9	2	844	4	Y	11460	11354 0		117 8		33
07	61789 X	61789	-0-		-0-		-0-	49389 12296 9	3	104	4	Y	11178	10928 0		55 8		228
08	58757 X	58757	-0-		-0-		-0-	628 2175 4	1	44390 11564 9	3	Y	10513	10606 0		61 8		74
09	52133 X	52133	-0-		-0-		-0-	602 603 4	1	40208 10720 3	3	Y	9745	9687 0		76 8		56
*10	52553 X	52553	-0-		-0-		-0-	652 480 4	1	40433 10988 9	3	Y	9989	9908 0		90 8		47
11	46230 X	27659	-0-		-18571		-0-	388 98 4	1	21527 5646 9	3	Y	5133	5110 0		39 8		31

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 32-29A-56-1				WELL #:	331H	RRCID -> 287197	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 9952 - 19793			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	57540 X	42522	-0-	-15018	-0-	32652	2	228 4	Y	8765	8681 0	80 8	135	
07	52111 X	41125	-0-	-10986	-0-	9642	9							
08	DLQ G-10	39797	-0-	39797	39797	32004	3	167 4	Y	8140	8110 0	36 8	129	
09	DLQ G-10	35463	-0-	35463	75260	8954	9							
*10	108865 X	33605	-0-	-75260	-0-	520	1	30393 3	Y	7901	7883 0	40 8	107	
*11	30179 X	30179	-0-	-0-	-0-	193	4	8691 9						
						493	1	26905 3	Y	7293	7224 0		176	
						43	4	8022 9						
						508	1	25211 3	Y	7121	7108 0	59 8	130	
						53	4	7833 9						
						504	1	22325 3	Y	6682	6708 0	41 8	63	
						7350	9							

CBR 32-29B-56-1				WELL #:	332H	RRCID -> 287198	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH	9676	PERF. 9932 - 20000			
06	67200 X	49138	-0-	-18062	-0-	39748	2	174 4	Y	8378	8284 0	97 8	129	
07	63333 X	49832	-0-	-13501	-0-	9216	9							
08	47123 X	47123	-0-	-0-	-0-	40989	3	118 4	Y	7932	7891 0	45 8	125	
09	43414 X	43414	-0-	-0-	-0-	8725	9							
*10	43142 X	43142	-0-	-0-	-0-	612	1	38349 3	Y	7420	7395 0	50 8	100	
11	38520 X	36677	-0-	-1843	-0-	8162	9							
						582	1	34833 3	Y	6834	6769 0		165	
						482	4	7517 9						
						613	1	34173 3	Y	6838	6798 0	81 8	124	
						834	4	7522 9						
						577	1	28376 3	Y	5997	6011 0	54 8	56	
						1127	4	6597 9						

CBR 32-29C-56-1				WELL #:	333H	RRCID -> 287199	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9878 - 20026			
06	68820 X	51093	-0-	-17727	-0-	40188	2	220 4	Y	9714	9619 0	98 8	150	
07	62703 X	51228	-0-	-11475	-0-	10685	9							
08	50219 X	50219	-0-	-0-	-0-	40679	3	232 4	Y	9379	9336 0	45 8	148	
09	47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	10317	9							
10	46755 X	46755	-0-	-0-	-0-	600	1	39662 3	Y	8861	8865 0	52 8	92	
*11	40506 X	40506	-0-	-0-	-0-	210	4	9747 9						
						601	1	38041 3	Y	8437	8179 0	71 8	279	
						55	4	9281 9						
						611	1	37200 3	Y	8131	8175 0	86 8	149	
						8944	9							
						595	1	32021 3	Y	7173	7197 0	58 8	67	
						7890	9							

CBR 6-7-56-1				WELL #:	332H	RRCID -> 287501	COMPL. DATE 08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9667	PERF. 9899 - 20016			
06	108240 X	79912	-0-	-28328	-0-	61772	2	626 4	Y	15922	15863 0	151 8	62	
07	103385 X	79839	-0-	-23546	-0-	17514	9							
08	78066 X	78066	-0-	-0-	-0-	62412	3	539 4	Y	15353	15243 0	70 8	102	
09	76132 X	76132	-0-	-0-	-0-	16888	9							
10	75101 X	75101	-0-	-0-	-0-	923	1	60887 3	Y	14613	14558 0	80 8	77	
*11	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	182	4	16074 9						
						1031	1	59426 3	Y	13907	13798 0	112 8	74	
						377	4	15298 9						
						1054	1	58697 3	Y	13662	13536 0	137 8	63	
						322	4	15028 9						
						1059	1	58405 3	Y	12762	12587 0	107 8	131	
						335	4	14038 9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 6-7-56-1				WELL #:	331H	RRCID -> 287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9926 - 20094	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	102330	X	84418	-0-	-17912	-0-	65328	2	470	4	Y	16927	16864	0
							18620	9					160	8
07	100533	X	89600	-0-	-10933	-0-	70561	3	651	4	Y	16716	16592	0
							18388	9					79	8
08	87701	X	87701	-0-	-0-	-0-	1015	1	68808	3	Y	16147	16082	0
							116	4	17762	9			90	8
09	82965	X	82965	-0-	-0-	-0-	1104	1	64826	3	Y	14895	14779	0
							650	4	16385	9			123	8
10	83763	X	83763	-0-	-0-	-0-	1146	1	65554	3	Y	14924	14781	0
							647	4	16416	9			153	8
*11	76581	X	76581	-0-	-0-	-0-	1075	1	59051	3	Y	14005	13821	0
							1049	4	15406	9			109	8
														144
CBR 10 PILOT				WELL #:	1	RRCID -> 288024	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11488	PERF.	N/A	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CBR 27-22D-56-1				WELL #:	335H	RRCID -> 288593	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.	9902 - 19864	
06	109110	X	74580	-0-	-34530	-0-	57010	2	2697	4	Y	13521	13349	0
							14873	9					145	8
07	71123	X	71123	-0-	-0-	-0-	55002	3	2191	4	Y	12664	12578	0
							13930	9					62	8
08	67287	X	67287	-0-	-0-	-0-	52165	3	2122	4	Y	11818	11783	0
							13000	9					70	8
09	94200	X	61579	-0-	-32621	-0-	48108	3	1759	4	Y	10647	10577	0
							11712	9					92	8
10	86211	X	58698	-0-	-27513	-0-	47183	3	190	4	Y	10295	10176	0
							11325	9					108	8
11	74580	X	53983	-0-	-20597	-0-	42373	3	1500	4	Y	9191	9114	0
							10110	9					78	8
BIG JAY 27				WELL #:	337H	RRCID -> 288594	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10083 - 14733	
06	34650	X	18771	-0-	-15879	-0-	14354	2	656	4	Y	3419	3377	0
							3761	9					36	8
07	35805	X	21098	-0-	-14707	-0-	16556	3	653	4	Y	3535	3506	0
							3889	9					19	8
08	35805	X	18507	-0-	-17298	-0-	14350	3	633	4	Y	3204	3196	0
							3524	9					19	8
09	27060	X	17529	-0-	-9531	-0-	13736	3	489	4	Y	3004	2983	0
							3304	9					26	8
10	22537	X	16120	-0-	-6417	-0-	12898	3	52	4	Y	2882	2850	0
							3170	9					29	8
11	20430	X	15634	-0-	-4796	-0-	12346	3	363	4	Y	2659	2635	0
							2925	9					23	8

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 27-22E-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	288602	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	9812	- 19837
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	109110	X	83561	-0-	-25549	-0-	62429 18205	2 9	2927	4	Y	16550	16361	0	127
07	112747	X	80097	-0-	-32650	-0-	61147 16591	3 9	2359	4	Y	15083	14987	0	153
08	112747	X	70183	-0-	-42564	-0-	53461 14563	3 9	2159	4	Y	13239	13216	0	104
09	109110	X	65570	-0-	-43540	-0-	50379 13387	3 9	1804	4	Y	12170	12097	0	81
*10	99541	X	62527	-0-	-37014	-0-	49364 12964	3 9	199	4	Y	11785	11665	0	93
11	83550	X	57932	-0-	-25618	-0-	44706 11743	3 9	1483	4	Y	10675	10591	0	95
CBR 8-5A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	288998	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	10224	- 20394
06	165133	X	165133	-0-	-0-	-0-	126168 38762	2 9	203	4	Y	35238	35064	0	121
07	140984	X	140984	-0-	-0-	-0-	107799 32756	3 9	429	4	Y	29778	29714	0	66
08	153853	X	122420	-0-	-31433	-0-	918 165	1 4	92903	3	Y	25849	25734	0	72
09	148890	X	108261	-0-	-40629	-0-	814 331	1 4	81917	3	Y	22908	22779	0	58
10	153853	X	106514	-0-	-47339	-0-	845 525	1 4	80541	3	Y	22366	22167	0	73
11	148890	X	98790	-0-	-50100	-0-	830 182	1 4	75482	3	Y	20269	20142	0	71
CBR 17-20A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289060	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL	DEPTH	9654	PERF.	10274	- 20444
06	553911	X	180861	-0-	-373050	-0-	134294 45320	2 9	1247	4	Y	41200	41012	0	142
07	153862	X	153862	-0-	-0-	-0-	114968 37660	3 9	1234	4	Y	34236	34174	0	76
08	116693	X	116693	-0-	-0-	-0-	851 430	1 4	86052	3	Y	26691	26590	0	75
09	148890	X	120591	-0-	-28299	-0-	898 286	1 4	90341	3	Y	26424	26271	0	67
10	153853	X	117021	-0-	-36832	-0-	924 549	1 4	88045	3	Y	25003	24788	0	81
11	148890	X	105762	-0-	-43128	-0-	882 206	1 4	80254	3	Y	22200	22063	0	78
LINDSAY 10-15R-55-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.	10597	- 18307
06	512119	X	102281	-0-	-409838	-0-	79307 20942	3 9	2032	4	N	19038	19174	0	182
07	123597	X	93458	-0-	-30139	-0-	74155 18470	3 9	833	4	N	16791	16779	0	194
08	87330	X	87330	-0-	-0-	-0-	68191 16783	3 9	2356	4	N	15257	15243	0	199
09	119610	X	78685	-0-	-40925	-0-	63022 14958	3 9	705	4	N	13598	13542	0	250
10	119412	X	76880	-0-	-42532	-0-	60764 14671	3 9	1445	4	N	13337	13332	0	253
11	102270	X	69967	-0-	-32303	-0-	55956 13025	3 9	986	4	N	11841	11874	0	217

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623																	
CBR 35-38-56-1			WELL #: 331H			RRCID -> 289500			COMPL. DATE 04/15/2020			TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CBR 35-38-56-1			WELL #: 332H			RRCID -> 289508			COMPL. DATE 04/05/2020			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CBR 35-38-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 289509			COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 9885 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LINDSAY 10-15T-55-1			WELL #: 332H			RRCID -> 289650			COMPL. DATE 06/10/2020			TOTAL DEPTH 10556 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CBR 10-3A-56-1			WELL #: 331H			RRCID -> 289869			COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083								
09	SHUT IN	197358	-0-	197358	197358	135107	3	7078	4	Y	50157	49696	0	256	8	205				
						55173	9													
10	SHUT IN	248728	-0-	248728	446086	178925	3	5297	4	Y	58642	58151	0	419	8	277				
						64506	9													
*11	641407 X	195321	-0-	-446086	-0-	149384	3	3073	4	Y	38967	38811	0	265	8	168				
						42864	9													
CBR 10-3B-56-1			WELL #: 332H			RRCID -> 289870			COMPL. DATE 09/02/2020			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 10398 - 20521								
09	SHUT IN	204508	-0-	204508	204508	153628	3	7410	4	Y	39518	39067	0	290	8	161				
						43470	9													
10	SHUT IN	138332	-0-	138332	342840	107525	3	3710	4	Y	24634	24426	0	253	8	116				
						27097	9													
*11	437876 X	95036	-0-	-342840	-0-	74849	3	1742	4	Y	16768	16679	0	133	8	72				
						18445	9													
CBR 9-4G-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 289913			COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10370 - 20491								
09	SHUT IN	208824	-0-	208824	208824	155968	3	5931	4	Y	42659	37098	0	5013	1	548				
						46925	9													
*10	SHUT IN	192452	-0-	192452	401276	147748	3	6149	4	Y	35050	33941	0	1203	1	120				
						38555	9					334	8							
*11	486887 X	85611	-0-	-401276	-0-	65072	3	3432	4	Y	15552	15467	0	119	8	86				
						17107	9													

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 9-4H-56-1															
WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
09	SHUT IN	198169	-0-	198169	198169	134943	3	7175	4	Y	50955	44313	0	5988	1
						56051	9								654
*10	SHUT IN	263160	-0-	263160	461329	175569	3	10449	4	Y	70129	67737	0	2400	1
						77142	9					404	8		242
*11	666462 X	205133	-0-	-461329	-0-	146882	3	5255	4	Y	48178	47887	0	265	8
						52996	9								268
CBR 35-38-56-1															
WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CBR 35-38-56-1															
WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LINDSAY 9-4A-55-1															
WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10834 - 20939															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	137257	-0-	137257	137257	106850	3	4137	4	Y	23882	23703	0		179
						26270	9								
10	SHUT IN	215033	-0-	215033	352290	169605	3	4617	4	Y	37101	37039	0		241
						40811	9								
*11	495016 X	142726	-0-	-352290	-0-	112060	3	2966	4	Y	25182	25247	0		176
						27700	9								
LINDSAY 3-10A-55-1															
WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 11081 - 18368															
09	SHUT IN	140385	-0-	140385	140385	96926	3	11226	4	Y	29303	28843	0		460
						32233	9								
10	SHUT IN	152734	-0-	152734	293119	115066	3	4815	4	Y	29866	30156	0		170
						32853	9								
*11	386397 X	93278	-0-	-293119	-0-	72173	3	1629	4	Y	17705	17760	0		115
						19476	9								
CBR 9-4J-56-1															
WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 10185 - 20215															
09	SHUT IN	193278	-0-	193278	193278	142374	3	5752	4	Y	41047	35696	0	4824	1
						45152	9								527
10	SHUT IN	179012	-0-	179012	372290	136663	3	6343	4	Y	32733	31713	0	1124	1
						36006	9					311	8		112
*11	468245 X	95955	-0-	-372290	-0-	72688	3	4792	4	Y	16795	16679	0	135	8
						18475	9								93
CBR 35-38-56-1															
WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1521

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 2-11A-55-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 942623 331H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
						RRCID ->	290062	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.	10971	- 18128	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN		135100	-0-	135100	135100	87395	3	16475	4	Y	28391	27946	0		445
10	SHUT IN		144543	-0-	144543	279643	31230	9								
							105545	3	6427	4	Y	29610	29886	0		169
							32571	9								
*11	378106 X		98463	-0-	-279643	-0-	74496	3	2650	4	Y	19379	19422	0		126
							21317	9								
CBR 17-20C-56-1					WELL #:	332H	RRCID ->	290214	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.	10159	- 20348
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CBR 8-5F-56-1					WELL #:	321H	RRCID ->	290229	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9229	PERF.	9552	- 19741
11	SHUT IN		52534	-0-	52534	52534	35418	3	1696	4	Y	14018	13714	0		304
							15420	9								
SANTA ROSA (ELLENBURGER) GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC SANTA ROSA					80925 800 334922	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
					WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL	DEPTH	8869	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC SANTA ROSA STATE					80929 500 700976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
					WELL #:	1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5777	- 5784
06	3480 X		-0-	-0-	-3480	-0-					N	8				95
07	3689 X	19	-0-	-0-	-3670	-0-	19	2			N	-0-				95
08	3689 X		-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-				95
09	2460 X		-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				95
10	31 X		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				95
11	30 X	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				95
SAPPHIRE (DETRITAL) STANOLIND PRODUCTION LLC HARRAL 'A'					81019 500 813985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
					WELL #:	1	RRCID ->	279542	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	11302	PERF.	9381	- 9995
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					08/26/2020	- P/A 08/26/20										
HARRAL 12					WELL #:	1	RRCID ->	280271	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL	DEPTH	10238	PERF.	9616	- 9850
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					08/12/2020	- P/A 08/12/20										

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)				81407 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
SCHARBAUER, C. -D-				WELL #:		4		RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 4800 - 5760					
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)				81738 500	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430										
SCOTT, F.H. STATE				WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 5510 - 5665	
06	1980 #	1395	-0-	-585	-0-	1369	2	26	9	N	24		181	
07	2046 #	1075	-0-	-971	-0-	1052	2	23	9	N	21	173 1	29	
08	2046 #	2014	-0-	-32	-0-	1988	2	26	9	N	24		53	
09	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2411	2	20	9	N	18		71	
10	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	1999	2	23	9	N	21		92	
11	1950 #	1063	-0-	-887	-0-	1059	2	4	9	N	4		96	

SCOTT, F. H. STATE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187914	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5665	-	5408
06	210	#	208	-0-	-2	-0-	133	2	75	9	N	68	171	1		114
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	122	2	77	9	N	70				184
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	139	2	62	9	N	56	163	1		77
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	132	2	61	9	N	55				132
10	217	#	172	-0-	-45	-0-	109	2	63	9	N	57				189
11	210	#	174	-0-	-36	-0-	110	2	64	9	N	58	184	1		63

SHAFTER LAKE (YATES)				82570 700 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS	
BRADY, W. PRODUCTION, INC.				088241							
UNIVERSITY -L-				WELL #:	1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92 2	N	-0-		-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-	-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID -> 020781	COMPL.	DATE 10/08/1945	TOTAL	DEPTH	2954	PERF.	N/A
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														CNTY: ANDREWS	
BURK ROYALTY CO., LTD.															
CREWS, E. R. ESTATE															
//CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-				-0-
STATE SCHOOL BOARD															
WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010															
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964															
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-				-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC															
UNIVERSITY 14-11															
WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
UNIVERSITY BLK 14															
WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		135967									
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY -P-		WELL #:		2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
FUELED RESOURCES INC		288421											
UNIVERSITY		WELL #:		8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421														
THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #: 2	RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002								

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE				WELL #: 3	RRCID -> 167620	COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047								

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. KELLY		484936		WELL #: 1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070								

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP STEVENSON, JAMES		495445		WELL #: 1	RRCID -> 020812	COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								

06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	775 N	585	-0-	-190	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I"				WELL #: 1	RRCID -> 205630	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012								

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

SHAFTER LAKE (YATES)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
UNIVERSITY "I"														
WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
LZB ENERGY, LLC														
UNIVERSITY 14-8														
WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020 - P/A 06/26/20														
UNIVERSITY 14-12														
WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
07	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2020 - P/A 07/15/20														
UNIVERSITY 14-10														
WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A														
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2020 - P/A 07/07/20														
UNIVERSITY 14-9														
WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020 - P/A 07/10/20														
UNIVERSITY 14-3														
WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2020 - P/A 06/30/20														
UNIVERSITY 14-3														
WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A														
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2020 - P/A 07/02/20														
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION														
UNIVERSITY 10-14														
WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				//CONT.//		753981													
UNIVERSITY 13-14				WELL #:		1	RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2972 - 2982						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1 N		-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:		1	RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2953 - 2975						
06		5 N		-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:		2	RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3222 - 4274						
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14				WELL #:		3	RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2954 - 2998						
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14				WELL #:		1	RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2896 - 2980						
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #:		1	RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2950 - 2996						
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14				WELL #:		5	RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 2955						
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N		-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)										82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION										//CONT.//		753981									
UNIVERSITY 9-14										WELL #:		3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2939 - 2985	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

UNIVERSITY 10-14										WELL #:		2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2985 - 3032	
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 13-14										WELL #:		2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2987 - 3034	
06		1	N	-0-	-0-	-1		-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 3-14										WELL #:		5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2967 - 3014	
06		2	N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					-0-	
07		310	N	-0-	-0-	-310		-0-						N	-0-					-0-	
08		31	N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 3-14										WELL #:		6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 2985 - 3030	
06		1	N	-0-	-0-	-1		-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 12-14 NE										WELL #:		4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2983 - 3036	
06		6	N	-0-	-0-	-6		-0-						N	-0-					-0-	
07		1209	N	-0-	-0-	-1209		-0-						N	-0-					-0-	
08		124	N	-0-	-0-	-124		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 8-14										WELL #:		2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2900 - 2946	
06		3	N	-0-	-0-	-3		-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981														
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974														
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		753981						
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID -> 167618	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2968	-	3011
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	-	3007
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC		861689								
STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE 11/15/1948	TOTAL DEPTH 3065	PERF. N/A		
06	330 N	95	-0-	-235	-0-	95 2		N	-0-	-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23 2		N	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
SHEFFIELD (ELLENBURGER)		82864 664			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		423656								
CANON		WELL #:		1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251	-	9547
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)		82864 780			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		423656								
CANNON -10-		WELL #:		1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700	-	7720
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHEFFIELD (MCKEE 8340)		82864 830			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		423656								
CANNON-10		WELL #:		1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670	PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHEFFIELD (STRAWN)										82864 850	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY										423656							
CANON, C.C.										WELL #:	3	RRCID -> 076109	COMPL. DATE 09/17/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 2516	-	3080
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/29/2020							
SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)										82871 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726							
CANON, CHARLES										WELL #:	5	RRCID -> 272605	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7300	-	7482
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
CANON, CHARLES										WELL #:	3	RRCID -> 275227	COMPL. DATE 06/29/1966	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 7230	-	7352
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-			
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)										82871 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
NORAMCO PRODUCTION, LLC										612624							
CANON ALLISON 84										WELL #:		RRCID -> 121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8273	-	8284
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				45			
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/08/2017							
ALLIED-WALDO -83-										WELL #:	1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 8280	-	8454
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				151			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				151			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				151			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				151			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				151			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				151			
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)										82871 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726							
CANON, CHARLES										WELL #:	4	RRCID -> 072203	COMPL. DATE 07/21/1966	TOTAL DEPTH 7778	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			

SHIPLEY (YATES)		83292 875	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: WARD	
RADIUS OPERATING, LLC		687835					
SLOAN		WELL #: 4	RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980	TOTAL DEPTH 2353	PERF. 2166 - 2252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020 - P/A 10/22/2020							
SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PECOS	
MCDONALD, RICHARD A.		546696					
SIERRA MADERA		WELL #: 1	RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617					
GUTHRIE 86		WELL #: 2	RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517 - 7648
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
GUTHRIE 87		WELL #: 3	RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420 - 7664
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 1	RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7435 - 7635
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X	RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7421 - 7610
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC POWELL 26															//CONT.// 83518 500 385826					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HOWARD									
															WELL #: 2					RRCID -> 164461					COMPL. DATE 07/18/1997					TOTAL DEPTH 7850					PERF. 7470 - 7569				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE				
06		240	N		138		-0-		-102		-0-		-0-				138		3				N		-0-									-0-					
07		248	N		187		-0-		-61		-0-		-0-				187		3				N		-0-									-0-					
08		217	N		168		-0-		-49		-0-		-0-				168		3				N		-0-									-0-					
09		150	N		146		-0-		-4		-0-		-0-				146		3				N		-0-									-0-					
10		186	N		-0-		-0-		-186		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
11		150	N		-0-		-0-		-150		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
POWELL 24															WELL #: 1					RRCID -> 175885					COMPL. DATE 10/18/1999					TOTAL DEPTH 7750					PERF. 7325 - 7655				
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-				
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-				
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-				
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-				
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-				
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-				
POWELL 13															WELL #: 3R					RRCID -> 180318					COMPL. DATE 11/10/2000					TOTAL DEPTH 7800					PERF. 7334 - 7610				
06		1080	N		971		-0-		-109		-0-		-0-				971		3				N		-0-										70				
07		989	N		989		-0-		-0-		-0-		-0-				989		3				N		-0-									70					
08		1054	N		957		-0-		-97		-0-		-0-				957		3				N		-0-									70					
09		990	N		990		-0-		-0-		-0-		-0-				990		3				N		-0-									70					
10		992	N		964		-0-		-28		-0-		-0-				964		3				N		-0-									70					
*11		1073	N		1073		-0-		-0-		-0-		-0-				1073		3				N		-0-									70					
POWELL 26															WELL #: 3					RRCID -> 184714					COMPL. DATE 06/29/2001					TOTAL DEPTH 7950					PERF. 7554 - 7706				
06		584	N		584		-0-		-0-		-0-		-0-				573		3		11	9	N		10									137					
07		620	N		599		-0-		-21		-0-		-0-				590		3			9	N		8									145					
08		589	N		545		-0-		-44		-0-		-0-				533		3		12	9	N		11									156					
09		570	N		345		-0-		-225		-0-		-0-				339		3			6	9	N		5								161					
10		589	N		33		-0-		-556		-0-		-0-				33		3				N		-0-									161					
11		540	N		91		-0-		-449		-0-		-0-				89		3			2	9	N		2								163					
POWELL 13															WELL #: 5					RRCID -> 185185					COMPL. DATE 05/24/2001					TOTAL DEPTH 7903					PERF. 7350 - 7604				
06		378	N		378		-0-		-0-		-0-		-0-				378		3				N		-0-									187					
07		417	N		417		-0-		-0-		-0-		-0-				400		3		17	9	N		15									202					
08		435	N		435		-0-		-0-		-0-		-0-				402		3			33	9	N		30								232					
09		416	N		416		-0-		-0-		-0-		-0-				386		3			30	9	N		27		169	1					90					
10		403	N		352		-0-		-51		-0-		-0-				341		3		11	9	N		10									100					
11		420	N		194		-0-		-226		-0-		-0-				194		3				N		-0-									100					
POWELL 24															WELL #: 2					RRCID -> 188069					COMPL. DATE 06/16/2000					TOTAL DEPTH 7744					PERF. 7555 - 7754				
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
10		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
11		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-									-0-					
POWELL 13															WELL #: 7					RRCID -> 191176					COMPL. DATE 08/23/2002					TOTAL DEPTH 7915					PERF. 7368 - 7636				
06		270	N		189		-0-		-81		-0-		-0-				189		3				N		-0-									76					
07		279	N		186		-0-		-93		-0-		-0-				186		3				N		-0-									76					
08		217	N		188		-0-		-29		-0-		-0-				188		3				N		-0-									76					
09		209	N		209		-0-		-0-		-0-		-0-				209		3				N		-0-									76					
10		241	N		241		-0-		-0-		-0-		-0-				241		3				N		-0-									76					
*11		268	N		268		-0-		-0-		-0-		-0-				268		3				N		-0-									76					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD					
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
POWELL 24		WELL #:		3		RRCID -> 287249		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7353 - 7616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	600 N	414	-0-	-186	-0-		414 3			N	-0-			237	
07	620 N	343	-0-	-277	-0-		343 3			N	-0-			237	
08	620 N	220	-0-	-400	-0-		217 3		3 9	N	3			240	
09	420 N	341	-0-	-79	-0-		341 3			N	-0-			240	
10	341 N	289	-0-	-52	-0-		289 3			N	-0-			240	
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3			N	-0-			240	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
POWELL RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7607 - 7683	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
POWELL RANCH "36"				WELL #:		1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7449 - 7544	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TEXACO "35"				WELL #:		1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7560 - 7570	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
POWELL RANCH "36"				WELL #:		2		RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7389 - 7644	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TEXACO N35				WELL #:		2		RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7682	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
TEXACO "25"		WELL #:		1		RRCID -> 170851		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	134 1		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1		RRCID -> 172104		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558			
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	90 1	228 2	N		-0-			62
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	93 1	230 2	N		-0-			62
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	93 1	231 2	N		-0-			62
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	90 1	229 2	N		-0-			62
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	93 1	236 2	N		-0-			62
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	90 1	142 2	N		-0-			62
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1		RRCID -> 172340		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666			
06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	30 1 4 9	1077 2	N		4			64
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9	1094 2	N		2			66
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	31 1 1 9	1091 2	N		1			67
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	30 1 1 9	1027 2	N		1			68
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	1103 2	N		1			69
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	30 1 3 9	804 2	N		3			72
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1		RRCID -> 172859		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 173740		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2		RRCID -> 173871		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
06	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	30	1	1703	2	N	-0-			217
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	2	N	-0-			217
08	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	31	1	1432	2	N	-0-			217
09	1740 N	1542	-0-	-198	-0-	30	1	1512	2	N	-0-			217
10	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	31	1	1547	2	N	3			220
						3	9							
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	-0-			220
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
06	930 N	840	-0-	-90	-0-	60	1	774	2	N	5			95
						6	9							
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	7			102
						8	9							
08	899 N	777	-0-	-122	-0-	62	1	706	2	N	8			110
						9	9							
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	60	1	747	2	N	5			115
						6	9							
10	899 N	685	-0-	-214	-0-	62	1	620	2	N	3			118
						3	9							
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	N	7			125
						8	9							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		2055 N	459	-0-	-1596	-0-	30	1	429	2	Y	-0-		18
07		558 N	451	-0-	-107	-0-	31	1	420	2	Y	-0-		18
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	31	1	418	2	Y	-0-		18
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	30	1	401	2	Y	2		20
							2	9						
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	31	1	417	2	Y	9	25 1	4
							10	9						
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-		4
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451														
06		6030 #	5811	-0-	-219	-0-	5811	2			N	-0-		-0-
07		6118 R	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-		-0-
08		6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-		-0-
09		6003 R	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-		-0-
10		6107 #	6057	-0-	-50	-0-	6057	2			N	-0-		-0-
*11		6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-		-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660														
06	3000 N	3171	-0-	171	171	3171	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	582	-0-	-2425	-0-	582	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	711	-0-	-2199	-0-	711	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	2050	-0-	-957	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
*11	2910 X	1250	-0-	-1660	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			79
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			79
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			79
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-			79
SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959														
06	7200	6259	-0-	-941	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
07	7037 #	5525	-0-	-1512	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
08	7037 #	5682	-0-	-1355	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
09	6810 #	4447	-0-	-2363	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
10	6696 #	4795	-0-	-1901	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
*11	6270 #	4831	-0-	-1439	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC. 328627														
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)														
RAYDEN CALDWELL														
84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
695567														
WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1050 N	888	-0-	-162	-0-	888	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	3			N	-0-			-0-
08	930 N	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
SODA LAKE (FUSSELMAN)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
T. B. PRUETT GAS UNIT														
84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD														
524907														
WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SPRABERRY (TREND AREA)														
APACHE CORPORATION														
LYNCH, JUNE T.														
85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
027200														
WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019														
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC														
LUCKY "13"														
036636														
WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108														
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-			-0-
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			-0-
HUNT OIL COMPANY														
MOELLER, FRANCIS														
416330														
WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC														
FERGUSON BROTHERS "30"														
423716														
WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540														
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1			1
07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			1
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			1
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1			2
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			2
*11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1			3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			6
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			6
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			6
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			6
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			6
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			6
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
*11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
06	420 #	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1			65
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			65
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1			66
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2			68
*10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1			69
*11	766 R	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2			71
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
06	T. A.	128	-0-	128	327	127	2	1	9	Y	1			2
07	T. A.	113	-0-	113	440	112	2	1	9	Y	1			3
08	557 R	117	-0-	-440	-0-	117	2			Y	-0-			3
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	1			4
*10	124 #	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1			5
*11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	4	1	3
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2			12
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1			13
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1			14
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2			16
*10	93 #	89	-0-	-4	-0-	87	2	2	9	Y	2			18
*11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3	13	1	8
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
06	T. A.	36	-0-	36	85	36	2			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			7
08	T. A.	14	-0-	14	99	14	2			Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-			7
*10	105 R	6	-0-	-99	-0-	6	2			Y	-0-			7
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			7
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588														
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	8	-0-	8	8	5	2	3	9	Y	3			3
*11	T. A.	77	-0-	77	85	73	2	4	9	Y	4	2	1	5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			7
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-			7
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			7
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-			7
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			7
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			7
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609														
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1			26
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1			27
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1			28
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			28
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1			29
*11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			29
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
06	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-			1
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-			1
08	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			1
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			1
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-			1
*11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			1
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-			1
07	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-			1
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-			1
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-			1
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			1
11	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-			1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		Y	-0-			2	
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-			2	
08	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			2	
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			2	
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			2	
11	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	2		Y	-0-			2	
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
06	330 #	280	-0-	-50	-0-	279	2	1	9	Y	1		18	
07	341 #	240	-0-	-101	-0-	239	2	1	9	Y	1		19	
08	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2		Y	-0-			19	
09	330 #	283	-0-	-47	-0-	280	2	3	9	Y	3		22	
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1		23	
11	270 #	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	Y	1		24	
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4		28	
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	90	2	2	9	Y	2		30	
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1		31	
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2		33	
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2		35	
*11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	26 1	12	
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			1	
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			1	
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			1	
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			1	
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			1	
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			1	
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2		6	
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1		7	
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1		8	
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2		10	
10	403 #	382	-0-	-21	-0-	381	2	1	9	Y	1		11	
*11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1		12	
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-	
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1		1	
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			1	
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1		2	
*11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		1 1	1	
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606														
06	690 #	674	-0-	-16	-0-	670	2	4	9	Y	4		25	
07	713 #	668	-0-	-45	-0-	666	2	2	9	Y	2		27	
08	713 #	649	-0-	-64	-0-	646	2	3	9	Y	3		30	
09	690 #	636	-0-	-54	-0-	633	2	3	9	Y	3		33	
10	682 #	644	-0-	-38	-0-	642	2	2	9	Y	2		35	
*11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3	26 1	12	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924															
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2				Y	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2				Y	-0-			-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2				Y	-0-			-0-
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2				Y	-0-			-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2				Y	-0-			-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2				Y	-0-			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762															
06	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2				Y	-0-			-0-
07	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2				Y	-0-			-0-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2				Y	-0-			-0-
09	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2				Y	-0-			-0-
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2				Y	-0-			-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2				Y	-0-			-0-
BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841															
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-			-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-			-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2				Y	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-			-0-
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2				Y	-0-			-0-
*11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-			-0-
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844															
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-			-0-
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9		Y	7			7
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	211	2	56	9		Y	51	4	1	54
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	193	2	55	9		Y	50	46	1	58
*11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	190	2	51	9		Y	46			104
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641															
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-			6
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2				Y	-0-			6
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2				Y	-0-			6
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-			6
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2				Y	-0-			6
*11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-			6
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758															
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9		Y	2	4	1	4
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9		Y	2	2	1	4
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9		Y	2	3	1	3
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	96	2	3	9		Y	3	3	1	3
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	86	2	2	9		Y	2	3	1	2
*11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9		Y	3			5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894															
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2				Y	-0-	15 1		4
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2				Y	-0-			4
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2				Y	-0-			4
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2				Y	-0-			4
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				Y	-0-			4
*11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2				Y	-0-			4
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803															
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	78	2	4	9	Y	4	9 1			9
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	71	2	3	9	Y	3				12
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	62	2	9	9	Y	8	10 1			10
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3				13
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	Y	3	12 1			4
*11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2				6
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776															
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	104	2	4	9	Y	4	9 1			8
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5 1			8
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4	5 1			7
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5 1			6
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	5 1			5
*11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4				9
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022															
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	23	2	2	9	Y	2	11 1			9
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	Y	3				12
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	27	2	12	9	Y	11				23
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	Y	8				31
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7				38
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7				45

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	9	1			9
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	34	2	3	9	Y	3					12
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	39	2	9	9	Y	8	10	1			10
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	53	2	3	9	Y	3					13
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	12	1			4
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	Y	2					6
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531																
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					1
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					1
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					1
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					1
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1
*11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636																
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					2
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808																
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823																
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538																
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					5
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					5
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					5
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	4	1			4
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			4
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2	3	1			3
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3	3	1			3
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2	3	1			2
*11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					5
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722																
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					27
07	465 #	456	-0-	-9	-0-	455	2	1	9	Y	1					28
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2					30
09	450 #	428	-0-	-22	-0-	427	2	1	9	Y	1					31
10	465 #	439	-0-	-26	-0-	436	2	3	9	Y	3					34
*11	495 R	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	25	1			12
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A																
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854																
06	875 R	494	-0-	-381	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	279	-0-	-217	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	241	-0-	-255	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274																
06	164 R	95	-0-	-69	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728																
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817																
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-				-0-
07	132 R	127	-0-	-5	-0-	127	2		Y	-0-				-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-				-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-				-0-
*10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-				-0-
*11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-				-0-
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380														
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	200	2	15 9	N	14				14
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-				14
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1 9	Y	1				15
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	1				16
*10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1 9	Y	1				17
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-				17
PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752														
06	14B2 EXT	73	-0-	73	148	73	2		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	230	82	2		Y	-0-				-0-
08	317 R	87	-0-	-230	-0-	87	2		Y	-0-				-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
*10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-				-0-
*11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342														
06	14B2 EXT	110	-0-	110	217	110	2		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	115	-0-	115	332	115	2		Y	-0-				-0-
08	465 R	133	-0-	-332	-0-	133	2		Y	-0-				-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-				-0-
*10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-				-0-
*11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544														
06	14B2 EXT	461	-0-	461	918	461	2		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	464	-0-	464	1382	464	2		Y	-0-				-0-
*08	1765 R	383	-0-	-1382	-0-	383	2		Y	-0-				-0-
*09	450 #	228	-0-	-222	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
*10	465 #	231	-0-	-234	-0-	231	2		Y	-0-				-0-
*11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-				-0-
PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030														
06	14B2 EXT	100	-0-	100	247	97	2	3 9	Y	3				60
07	14B2 EXT	102	-0-	102	349	99	2	3 9	Y	3				63
08	459 R	110	-0-	-349	-0-	108	2	2 9	Y	2				65
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-				65
*10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-	48 1			17
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-				17
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268														
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-				-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
*10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-				-0-
*11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 #	755	-0-	-85	-0-	646	3	109	9	N	99			203
07	837 #	782	-0-	-55	-0-	669	3	113	9	N	103	190	1	116
08	806 #	792	-0-	-14	-0-	660	3	132	9	N	120			236
09	780 #	719	-0-	-61	-0-	616	3	103	9	N	94	183	1	147
10	806 #	719	-0-	-87	-0-	614	3	105	9	N	95			242
11	780 #	710	-0-	-70	-0-	605	3	105	9	N	95	188	1	149
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE3 OPERATING LLC 518310														
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710														
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*01	837 N	41	-0-	-796	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*02	464 N	33	-0-	-431	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566														
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11596 - 11786														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
OVINTIV USA INC. 628658																
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 10826 - 10828																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	64 S	64	-0-	-0-	-0-	33	3	1	4	Y	27	30	1			4
07	54 S	54	-0-	-0-	-0-	30	3	24	9	Y	22	23	1			3
08	66 S	66	-0-	-0-	-0-	37	3	1	4	Y	25	22	1			6
09	62 S	62	-0-	-0-	-0-	28	9									
10	57 S	57	-0-	-0-	-0-	34	3	28	9	Y	25	27	1			4
11	30 S	29	-0-	-1	-0-	31	3	26	9	Y	24	22	1			6
						1	4	28	9	Y	25	29	1			2
OXY USA INC. 630591																
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210																
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004																
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					182
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					182
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					182
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					182
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					182
*11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					182
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652																
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182																
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	N	14					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393																
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	70	1	10	9	Y	9					77
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					77
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					77
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 #	16	-0-	-14	-0-				14	1	2	9	Y	2				26
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-				26
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-				26
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-								Y	-0-				26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				26
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985																		
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498																		
06	DLQ G-10	283	-0-	283	729				281	3	2	9	Y	2				6
07	1430 R	701	-0-	-729	-0-				694	3	7	9	Y	6	6	1		6
08	784 R	784	-0-	-0-	-0-				776	3	8	9	Y	7	8	1		5
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-				672	3	7	9	Y	6	10	1		1
10	871 R	871	-0-	-0-	-0-				864	3	7	9	Y	6	4	1		3
*11	915 R	915	-0-	-0-	-0-				909	3	6	9	Y	5	5	1		3
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494																		
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-				270	3			Y	-0-				-0-
07	279 #	239	-0-	-40	-0-				239	3			Y	-0-				-0-
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-				303	3			Y	-0-				-0-
09	270 #	253	-0-	-17	-0-				253	3			Y	-0-				-0-
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-				321	3			Y	-0-				-0-
*11	402 R	402	-0-	-0-	-0-				402	3			Y	-0-				-0-
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590																		
06	60 #	34	-0-	-26	-0-				34	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-				45	3			Y	-0-				-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-				76	3			Y	-0-				-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-				38	3			Y	-0-				-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-				36	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-				28	3			Y	-0-				-0-
MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317																		
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-				777	3	9	9	Y	8				13
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-				516	3	8	9	Y	7	11	1		9
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-				576	3	12	9	Y	11	10	1		10
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-				590	3	24	9	Y	22	27	1		5
10	590 R	590	-0-	-0-	-0-				573	3	17	9	Y	15	14	1		6
*11	573 R	573	-0-	-0-	-0-				553	3	20	9	Y	18				24
MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
STANOLIND PRODUCTION LLC														
FERGUSON C														
		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
		//CONT.//		813985										
		WELL #:		129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3		Y	-0-				-0-
07	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3		Y	-0-				-0-
08	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3		Y	-0-				-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-				-0-
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				-0-
*11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-				-0-
COUNCIL														
		WELL #:		1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522		
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-				-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-				-0-
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-				-0-
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	76	3	316	9	287	253	1		34
10	279 #	183	-0-	-96	-0-	66	3	117	9	106	100	1		40
11	270 #	114	-0-	-156	-0-	35	3	79	9	72	73	1		39
MARTIN														
		WELL #:		736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407		
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3		Y	-0-				-0-
07	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3		Y	-0-				-0-
08	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3		Y	-0-				-0-
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-				-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-				-0-
FERGUSON D														
		WELL #:		120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FERGUSON D														
		WELL #:		220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432		
06	300 #	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	2				2
07	310 #	241	-0-	-69	-0-	240	3	1	9	1	1	1		2
08	310 #	259	-0-	-51	-0-	255	3	4	9	4	2	1		4
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	270	3	9	9	8	10	1		2
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	227	3	7	9	6	6	1		2
11	240 #	36	-0-	-204	-0-	35	3	1	9	1				3
FERGUSON D														
		WELL #:		320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520		
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	3		Y	-0-				-0-
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3		Y	-0-				-0-
08	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3		Y	-0-				-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	3		Y	-0-				-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-				-0-
11	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	3		Y	-0-				-0-
COUNCIL														
		WELL #:		2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474		
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-				-0-
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3		Y	-0-				-0-
08	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		Y	-0-				-0-
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	97	3		Y	-0-				-0-
10	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3		Y	-0-				-0-
11	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	3		Y	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C				WELL #:	229	RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402				
06	270 #	144	-0-	-126	-0-	140	3	4	9	Y	4					5
07	279 #	96	-0-	-183	-0-	86	3	10	9	Y	9	4	1			10
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	142	3	14	9	Y	13	10	1			13
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	104	3	28	9	Y	25	33	1			5
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	125	3	25	9	Y	23	21	1			7
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	83	3	21	9	Y	19					26

ALLEIN				WELL #:	1622	RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614				
06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	450 #	313	-0-	-137	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578	RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7954 - 8050					
FERGUSON -18-				WELL #:	2											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18-				WELL #:	3	RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7957 - 8060				
06	0 W	390	-0-	390	2664	328	3	62	9	Y	56					113
07	2990 R	326	-0-	-2664	-0-	326	3			Y	-0-					113
08	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-	91	1			22
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	347	3	4	9	Y	4					26
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4					30
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	317	3	4	9	Y	4					34

FERGUSON -18-				WELL #:	1	RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7960 - 8052				
06	0 W	391	-0-	391	2669	329	3	62	9	Y	56					114
07	2996 R	327	-0-	-2669	-0-	327	3			Y	-0-					114
08	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-	92	1			22
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	348	3	4	9	Y	4					26
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4					30
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4					34

STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
SAHARA OPERATING COMPANY		743279													
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7672 - 7734					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7589 - 7725			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
COG OPERATING LLC		166150													
WILLIAMS		WELL #: 1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8424 - 8430					
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8400 - 8420					
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF.11850 - 12446					
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			135
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			135
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			135
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			135
10	1953	N	373	-0-	-1580	-0-	373	2			N	-0-			135
11	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	1615	2			N	-0-			135
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623													
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961														
VALLEY "F"				WELL #:	1	RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH		3290	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18						140
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14						154
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-		198 2		14 9		N	13						167
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-		250 2		30 9		N	27						194
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-		172 2		3 9		N	3						34
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		163 1				34

SURVEY 16 (10,300)				87304 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS		
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC				728256					
BARNHART ET AL FEE				WELL #:	2	RRCID -> 042904	COMPL. DATE 10/19/1967	TOTAL DEPTH 10390	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BARNHART, ET AL FEE				WELL #:	3	RRCID -> 048390	COMPL. DATE 05/14/1970	TOTAL DEPTH 10694	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)				87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION				027200									
SANDERS, JUNE	TRACT "A"			WELL #:	31	RRCID -> 184694	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH	11882	PERF.10010	- 16602
06	1920 N	1276	-0-	-644	-0-	262	2	971 3	Y	39	25	0	40
						43	9						
07	1953 N	1575	-0-	-378	-0-	620	2	891 3	Y	58	45	0	53
						64	9						
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	928	2	836 3	Y	67	75	0	45
						74	9						
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	652	2	813 3	Y	53	61	0	37
						58	9						
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	109	1	477 2	Y	47	46	0	38
						871	3	52 9					
11	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	113	1	61 2	Y	41	71	0	8
						1097	3	45 9					

SANDERS, JUNE TRACT -A-				WELL #:	9	RRCID -> 198878	COMPL.	DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11794	- 13023	
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	80 43 9	298	3	Y	39	25	0	40
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	215 42 9	309	3	Y	38	43	0	35
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	348 37 9	313	3	Y	34	46	0	23
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	229 46 9	286	3	Y	42	35	0	30
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38 307 3	168	2	Y	47	39	0	38
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	44 429 3	24 45 9	2	Y	41	71	0	8

SWEETIE PECK (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
LYNCH "17"															
WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	3	33	9	N	30	18	8		133
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3599	3	106	9	N	96	18	8		211
08	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6263	3	196	9	N	178	183	1		206
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4424	3	92	9	N	84	179	1		111
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				111
11	2040 X	838	-0-	-1202	-0-	838	3			N	-0-				111
HANNIFIN "20"															
WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209															
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	179	1		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
LYNCH, JUNE															
WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866															
06	6330 X	5487	-0-	-843	-0-	5399	3	88	9	Y	80	47	1		57
07	6665 X	6329	-0-	-336	-0-	6260	3	69	9	Y	63	59	1		61
08	6665 X	6488	-0-	-177	-0-	6438	3	50	9	Y	45	51	1		55
09	6450 X	6221	-0-	-229	-0-	6182	3	39	9	Y	35	53	1		37
10	6324 X	6098	-0-	-226	-0-	6033	3	65	9	Y	59	49	1		47
*11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6064	3	57	9	Y	52	65	1		34
REGIONS OPERATING, LLC															
PECK, JOSIE FAYE															
WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910															
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1309	3	33	9	N	30	188	1		160
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	3	6	9	N	5				165
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-				165
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				165
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				165
11	1650 N	704	-0-	-946	-0-	704	3			N	-0-				165
SM ENERGY COMPANY															
TXL "W" 33															
WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.)															
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
SMB TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC				028617											
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC				280640											
MAUER, B. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193											
SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 -	2250	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SOIL ENERGY, INC.				800520											
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 -	2144	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-			117
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			120
SPACE PRODUCTION INC.				807147											
STATE NEELY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 -	2199	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE						
RAMTEX ENERGY LLC				690225												
ADAMS				WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	-	1664						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC				028617												
STOKES, GOLDIE				WELL #: 1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239	PERF. 1374	-	1514						
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398												
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	-	970						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
DORAN				WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	-	2250						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
ROCA PRODUCTION, INC.				722193												
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595	-	1630						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
EATON				WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) SPACE PRODUCTION INC. STATE NEELY			//CONT.// 807147		87889 852	ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS						
			WELL #:		1	RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH		1240	PERF. 1183	-	1205		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
T.C.I., WEST (QUEEN)					87890 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC TESTA			WELL #:		423398 5 R	RRCID -> 251412		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 261	-	970		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DORAN			WELL #:		4	RRCID -> 251416		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF. 936	-	2250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)					87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC TESTA			WELL #:		423398 1	RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH		2231	PERF. 1572	-	1774		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					80
07	713 N	614	-0-	-99		-0-	600	2	14	9	N	13					93
08	829 N	829	-0-	-0-		-0-	820	2	9	9	N	8					101
09	3000 N	3349	-0-	349		349	3334	2	15	9	N	14					115
10	3100 N	3115	-0-	15		364	3098	2	17	9	N	15					130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	364				N	NO RPT					130
CORRIGAN STATE			WELL #:		4N	RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH		2050	PERF. 700	-	2050		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TESTA			WELL #:		5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 261	-	970		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				//CONT.//		423398													
DORAN				WELL #:		4	RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)						88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.						046623													
TXL "C"				WELL #:		302	RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OXY USA WTP LP						630555													
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		209	RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		309	RRCID -> 020974		COMPL. DATE 05/10/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		409	RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7910 - 7990						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		410	RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID -> 020979	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860	- 8010
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID -> 020991	COMPL. DATE 04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID -> 116619	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920	- 8090
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID -> 116620	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950	- 8000
06	40080 X	24462	-0-	-15618	-0-	24462 2	Y	-0-		-0-
07	40641 X	32593	-0-	-8048	-0-	32593 2	Y	-0-		-0-
08	40393 X	36113	-0-	-4280	-0-	36113 2	Y	-0-		-0-
09	30660 X	25126	-0-	-5534	-0-	25126 2	Y	-0-		-0-
*10	40771 X	40771	-0-	-0-	-0-	40771 2	Y	-0-		-0-
11	34950 X	NO RPT	-0-	-34950	-0-		Y	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID -> 130405	COMPL. DATE 03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928	- 8073
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION		027200								
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID -> 253059	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400	- 9542
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52 3		Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-		24 3		Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		Y	-0-		-0-
11	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200										
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		8
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	8 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TXL "E"		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OXY USA WTP LP		630555										
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TAURUS (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
JACKSON															
WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
9406 JV-P TAURUS															
WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
XTO ENERGY INC.															
PARISH 48															
WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
TAURUS (ELLENBURGER)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
HNG FEE 57															
WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
TENACITY (GLORIETA)														CNTY: ANDREWS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
UNIVERSITY ANDREWS															
WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338															
06	810 N	490	-0-	-320	-0-	4	1	486	3	N	-0-				-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-				-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				-0-
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-				-0-
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-				-0-
TEXAS BEND (ATOKA)														CNTY: LOVING	
FDL OPERATING, LLC															
VERMEJO															
WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THIGPIN (DEVONIAN)													CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC																						
THIGPIN E																						
WELL #: 1													RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7688 - 7693			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102				
BEACH EXPLORATION, INC.													058915		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7908 - 7925	
HUCKABY 26													WELL #: 1									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
THISTLE (OVERTHRUST)													89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.													616999		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2771 - 3146	
DOWNIE RANCH													WELL #: 303									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
DOWNIE RANCH													WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1592 - 1660	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
DOWNIE RANCH													WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2488 - 2551	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
DOWNIE RANCH													WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6239 - 6419	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

THISTLE (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
DOWIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
THREE BAR (DEVONIAN)														
MERCURY OPERATING, LLC 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
PARKER, J. E. A/C 7 "A" 560337 WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THREE BAR (WICHITA)														
VIN FISHER OPERATING, INC. 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
PARKER RANCH "21" 885942 WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THREE BAR (YATES)														
CARRUTH OIL & GAS, LLC 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
UNIVERSITY 11-5 135967 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FUELED RESOURCES INC														
PARKER, J. E. 288421 WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PARKER 3-A-54														
WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THREE BAR (YATES)														
FUELED RESOURCES INC														
PARKER, J. E.														
WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592														
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954														
06	1020 N	470	-0-	-550	-0-	470	3				N	-0-		-0-
07	930 N	262	-0-	-668	-0-	262	3				N	-0-		-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3				N	-0-		-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3				N	-0-		-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3				N	-0-		-0-
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3				N	-0-		-0-
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981														
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

THREE BAR (YATES)														
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981														
PARKER, J. E.														
WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PARKER, J. E.														
WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PARKER, J. E.														
WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PARKER, J. E.														
WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)														
STANOLIND PRODUCTION LLC														
HARRAL-COLLINS														
WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TMBRING (DEVONIAN)														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC														
LIGON "22" STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405														
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3				N	-0-		-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3				N	-0-		-0-
08	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3				N	-0-		-0-
09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3				N	-0-		-0-
10	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3				N	-0-		-0-
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1612	3	316	4		N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)													90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.													148113								
REEVES TXL FEE UNIT													WELL #: 4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS									
0																					
06	31380 X	21709	-0-	-9671	-0-	21709	2						N	-0-							-0-
07	29481 X	19373	-0-	-10108	-0-	19373	2						N	-0-							-0-
08	29481 X	23497	-0-	-5984	-0-	23497	2						N	-0-							-0-
09	28530 X	21959	-0-	-6571	-0-	21959	2						N	-0-							-0-
10	27311 X	16577	-0-	-10734	-0-	16577	2						N	-0-							-0-
11	22740 X	18475	-0-	-4265	-0-	18475	2						N	-0-							-0-
REEVES TXL FEE UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF. 17340 - 17360		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2						N	-0-							-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2						N	-0-							-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2						N	-0-							-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2						N	-0-							-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2						N	-0-							-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2						N	-0-							-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726								
CHAPPARAL													WELL #: 1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF. 17722 - 17874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
OXY USA INC.													630591								
HARDIN-STATE													WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A		
06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2						N	-0-							-0-
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2						N	-0-							-0-
08	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2						N	-0-							-0-
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2						N	-0-							-0-
10	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2						N	-0-							-0-
*11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2						N	-0-							-0-
SOUTHERN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
TORO (ELLENBURGER)													90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.													054313								
REEVES 'AH' FEE													WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

TORO (ELLENBURGER)				//CONT.//		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.						148113										
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800		PERF.19895 - 20735		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	31200 X	29233	-0-	-1967	-0-		29233	2				N	-0-			-0-
07	32240 X	25954	-0-	-6286	-0-		25954	2				N	-0-			-0-
08	32635 X	32635	-0-	-0-	-0-		32635	2				N	-0-			-0-
09	47668 X	47668	-0-	-0-	-0-		47668	2				N	-0-			-0-
10	57094 X	57094	-0-	-0-	-0-		57094	2				N	-0-			-0-
*11	53312 X	53312	-0-	-0-	-0-		53312	2				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475		PERF.20658 - 20953		
06	5910 X	5463	-0-	-447	-0-		5463	2				N	-0-			-0-
07	5890 X	4538	-0-	-1352	-0-		4538	2				N	-0-			-0-
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-		5934	2				N	-0-			-0-
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-		5815	2				N	-0-			-0-
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-		5886	2				N	-0-			-0-
*11	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-		5758	2				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000		PERF. N/A		
06	49762 X	49762	-0-	-0-	-0-		49762	2				N	-0-			-0-
07	44163 X	44163	-0-	-0-	-0-		44163	2				N	-0-			-0-
08	66092 X	66092	-0-	-0-	-0-		66092	2				N	-0-			-0-
09	58825 X	58825	-0-	-0-	-0-		58825	2				N	-0-			-0-
10	50018 X	50018	-0-	-0-	-0-		50018	2				N	-0-			-0-
*11	61952 X	61952	-0-	-0-	-0-		61952	2				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A		
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		3947	2				N	-0-			-0-
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-		3699	2				N	-0-			-0-
08	3999 X	3963	-0-	-36	-0-		3963	2				N	-0-			-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		4086	2				N	-0-			-0-
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-		4210	2				N	-0-			-0-
*11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-		4206	2				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042		PERF.19851 - 20372		
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-		6655	2				N	-0-			-0-
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-		6047	2				N	-0-			-0-
08	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-		7170	2				N	-0-			-0-
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-		6477	2				N	-0-			-0-
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-		6262	2				N	-0-			-0-
*11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		6273	2				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050		PERF. N/A		
06	2160 X	1688	-0-	-472	-0-		1688	2				N	-0-			-0-
07	1984 N	1516	-0-	-468	-0-		1516	2				N	-0-			-0-
08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-		1758	2				N	-0-			-0-
09	1680 N	1363	-0-	-317	-0-		1363	2				N	-0-			-0-
10	1519 N	1411	-0-	-108	-0-		1411	2				N	-0-			-0-
11	1710 N	1572	-0-	-138	-0-		1572	2				N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ELK RIVER RESOURCES, LLC				247760						
CAMPBELL STATE		WELL #:		1	RRCID -> 048844	COMPL. DATE 09/08/1970	TOTAL DEPTH 20970	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OXY USA INC.				630591						
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046769	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 21000	PERF.20482 - 21000		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	N	1	1 1	-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID -> 207109	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 21385	PERF.18228 - 18741		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN SOLUTIONS LLC				655846						
SHURTLEFF UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 15038	PERF. 4960 - 5110		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511						
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID -> 039403	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11354 - 11364		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
CINNABAR OPERATING, LLC				153510															
HUGHES KENT RANCH STATE				WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5800 - 6253							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOSEPHINE 38				WELL #: 1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260		PERF. 12195 - 12908							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058															
HARRISON STATE				WELL #: 2302		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 14714 - 14775							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162															
PEDRO STATE 9				WELL #: 1		RRCID -> 285322		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 13638		PERF. 9650 - 9982							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075															
TOYAH SWD				WELL #: 1		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 3950 - 6447							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOYAH SWD				WELL #: 1		RRCID -> 287897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9938 - 19730							
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: REEVES									
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.// 315075																				
TOYAH SWD WELL #: 2											RRCID ->	290088	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	3900 - 6596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LUXE OPERATING LLC											511772									
JOBE STATE											WELL #: 16		RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 - 11820
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-			
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-			2888	3		N	-0-					-0-			
*10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-			2432	3		N	-0-					-0-			
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-			2116	3		N	-0-					-0-			
BLOCK 59 STATE 35 1											WELL #: 2H		RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12391 - 14670
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-					205			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205			
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-			153	3		N	-0-					205			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205			
PELICAN RANCH STATE											WELL #: 1H		RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10600 - 12702
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						N	-0-					10			
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-					10			
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					10			
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-					10			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10			
ROBERTSON 265											WELL #: 1ST		RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10612 - 14212
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						N	-0-					-0-			
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-					-0-			
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-					-0-			
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
SHUFFIELD 72-14											WELL #: 1		RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	11995 - 12988
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-			21	1	336	3	N	-0-				-0-			
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			72	1	1266	3	N	-0-				-0-			
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			255	1	886	3	N	-0-				-0-			
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			201	1	1817	3	N	-0-				-0-			
*10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-			227	1	2124	3	N	-0-				-0-			
*11	3000 N	6425	-0-	3425	3425			594	1	5831	3	N	-0-				-0-			

TOYAH, NW (SHALE)														
LUXE OPERATING LLC														
MCCLURE STATE 72-23														
WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	3000 N	12175	-0-	9175	9175	12175	3			N	-0-			-0-
*10	3100 N	21927	-0-	18827	28002	21927	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	14864	-0-	11864	39866	14864	3			N	-0-			-0-
METHODIST STATE 72-38														
WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GROVE STATE 72-21														
WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOBE STATE 70-58														
WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030														
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
*10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
NOBLE 72-32														
WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK 59 STATE 36-7														
WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON STATE 56-10														
WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550														
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			161
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			161
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			161
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			161
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772																
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.12000 - 14602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	10710 X	-0-	-0-	-0-	-10710	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	11098 X	-0-	-0-	-0-	-11098	-0-	-0-						N	-0-					40	
08	11098 X	-0-	-0-	-0-	-11098	-0-	-0-						N	-0-					40	
09	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13568	3				N	-0-					40	
*10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13935	3				N	-0-					40	
*11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4077	3				N	-0-					40	

JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12488 - 15223								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HILL STATE 71-4		WELL #:		1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693		PERF.10269 - 11304								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694		PERF.10259 - 15735								
06	10110 X	-0-	-0-	-0-	-10110	-0-	-0-						N	-0-					33	
07	10447 X	-0-	-0-	-0-	-10447	-0-	-0-						N	-0-					33	
08	10447 X	-0-	-0-	-0-	-10447	-0-	-0-						N	-0-					33	
09	9870 X	-0-	-0-	-0-	-9870	-0-	-0-						N	-0-					33	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	

RECOVERY OPERATING LP		696542																		
BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:		1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600		PERF.17256 - 18454								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHELL WESTERN E&P		774719																		
JOHNSON STATE		WELL #:				RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10400 - 11677								
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017																				

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//	90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC			900329						
WELTNER TRUST 32-55		WELL #:	1D	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	17534 PERF. 3850 - 4360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623						
HANKINS STATE		WELL #:	1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473 PERF. 4392 - 4406
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TUNSTALL, JACK STATE		WELL #:	5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4478 - 4502
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19									
TUNSTALL (DELAWARE)			91817 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652						
GUM POPPER		WELL #:	1	RRCID ->	282437	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386 PERF. 4960 - 6770
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LONE TREE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505 PERF. 5250 - 7350
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:	1	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978 PERF. 5160 - 6540
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817	500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES								
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		642652													
MANBEARPIG		WELL #:		1		RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165 - 6860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
LEVIATHAN		WELL #:		1		RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300 - 6950					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BOSS JACK		WELL #:		1		RRCID ->	283692	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195 - 7000					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
WATER BEAR		WELL #:		1		RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 - 6900					
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		728256		RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5045 - 6377					
HATCH 16		WELL #:		X001													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
STATELINE WATER, LLC		WELL #:		816096		RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468 - 5044					
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

V-TWIN (CHERRY CANYON)														92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION														549369											
ROAD KING														WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6848 - 6968	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06		1890 #	735	-0-	-1155	-0-			121 2	614 9	N		558		720 1			372							
07		1953 #	829	-0-	-1124	-0-			484 2	345 9	N		314		535 1			151							
08		1953 #	684	-0-	-1269	-0-			312 2	372 9	N		338		179 1			310							
09		1770 #	702	-0-	-1068	-0-			493 2	209 9	N		190		354 1			146							
10		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-			753 2	290 9	N		264		175 1			235							
*11		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-			943 2	266 9	N		242		181 1			296							
VERMEJO (DELAWARE)														93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
DIAMONDBACK E&P LLC														217012											
MEXCO STEELHEAD														WELL #: 1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH		6684 PERF. 5700 - 5720			
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			1182 2	2 9	Y		2					37							
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-			307 2	3 9	Y		3		2 8			38							
08		1519 X	457	-0-	-1062	-0-			456 2	1 9	Y		1					39							
09		1470 X	711	-0-	-759	-0-			711 2		Y		-0-					39							
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y		-0-					39							
11		1170 X	535	-0-	-635	-0-			535 2		Y		-0-					39							
CARPENTER														WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 4345 - 4355			
06		30 N	3	-0-	-27	-0-			2 2	1 9	Y		1					21							
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		6		5 8			22							
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y		2					24							
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y		1					25							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					25							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					25							
FDL OPERATING, LLC														263924											
RAINBOW STATE														WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 4560 - 4578			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
DOLLY VARDEN														WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4560 - 4572			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
VERMEJO (DEVONIAN)														93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC														694704											
BROWN UNIT														WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH		19064 PERF. 4880 - 5761			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
FDL OPERATING, LLC		263924							
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330	
								PERF.20754 - 21004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STEELHEAD									
		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300	
								PERF.20869 - 21175	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CUTTHROAT									
		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300	
								PERF.20898 - 21190	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC									
GATAGA GAS UNIT		696653							
		WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600	
								PERF.21033 - 21109	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VERMEJO (FUSSELMAN)									
FDL OPERATING, LLC		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
BROOK-STATE		263924							
		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885	
								PERF.18804 - 18847	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CATFISH UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200	
								PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	3000 N	17724	-0-	14724	14724	17724	3		-0-
*10	3100 N	5619	-0-	2519	17243	5619	3		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17243				-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924						
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-					-0-
07	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC		WELL #:		696653	RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961	
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		6						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)		WELL #:		93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
FDL OPERATING, LLC		WELL #:		263924						
ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804	
06	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					-0-
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					-0-
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		430368	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806	
EAST VERMEJO		WELL #:		1						
06	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			-0-
07	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			-0-
08	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			-0-
09	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			-0-
10	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			-0-
*11	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		WELL #:		942623	RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654	
GOLDEN		WELL #:		1						
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			-0-
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			-0-
VIEJOS (DEVONIAN)		WELL #:		93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		775563						
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262	
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
07	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			-0-
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
*11	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		900 #	134	-0-	-766	-0-	134 2		Y	-0-			-0-	
07		651 #	284	-0-	-367	-0-	284 2		Y	-0-			-0-	
08		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			-0-	
09		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			-0-	
10		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			-0-	
*11		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-	
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283														
06		240 #	103	-0-	-137	-0-	100 2	3 9	Y	3			41	
07		248 #	221	-0-	-27	-0-	213 2	8 9	Y	7	11 1		37	
08		467 R	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9	Y	5	14 1		28	
09		534 R	534	-0-	-0-	-0-	527 2	7 9	Y	6			34	
10		478 R	478	-0-	-0-	-0-	470 2	8 9	Y	7			41	
*11		519 R	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9	Y	5	13 1		33	
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236														
06		150 #	23	-0-	-127	-0-	20 2	3 9	Y	3			37	
07		93 #	51	-0-	-42	-0-	43 2	8 9	Y	7	11 1		33	
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	92 2	6 9	Y	5	14 1		24	
09		112 R	112	-0-	-0-	-0-	105 2	7 9	Y	6			30	
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	94 2	8 9	Y	7			37	
*11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	103 2	6 9	Y	5	13 1		29	
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
06		480 #	75	-0-	-405	-0-	67 2	8 9	Y	7			67	
07		341 #	156	-0-	-185	-0-	142 2	14 9	Y	13	23 1		57	
08		320 R	320	-0-	-0-	-0-	308 2	12 9	Y	11	26 1		42	
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	351 2	13 9	Y	12			54	
10		328 R	328	-0-	-0-	-0-	313 2	15 9	Y	14			68	
*11		352 R	352	-0-	-0-	-0-	342 2	10 9	Y	9	26 1		51	
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300														
06		480 #	75	-0-	-405	-0-	67 2	8 9	Y	7			77	
07		341 #	156	-0-	-185	-0-	142 2	14 9	Y	13	23 1		67	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67	
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			67	
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			67	
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			67	
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287														
06		180 #	46	-0-	-134	-0-	38 2	8 9	Y	7			96	
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	81 2	14 9	Y	13	23 1		86	
08		131 R	131	-0-	-0-	-0-	119 2	12 9	Y	11	26 1		71	
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	141 2	13 9	Y	12			83	
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	121 2	15 9	Y	14			97	
*11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	133 2	10 9	Y	9	26 1		80	
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
06		240 #	42	-0-	-198	-0-	34 2	8 9	Y	7			60	
07		186 #	85	-0-	-101	-0-	71 2	14 9	Y	13	23 1		50	
08		166 R	166	-0-	-0-	-0-	154 2	12 9	Y	11	26 1		35	
09		188 R	188	-0-	-0-	-0-	175 2	13 9	Y	12			47	
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	157 2	15 9	Y	14			61	
*11		181 R	181	-0-	-0-	-0-	171 2	10 9	Y	9	26 1		44	

VIEJOS (DEVONIAN)														
SIMATA ENERGY, LLC														
UNIVERSITY 16														
WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
CNTY: PECOS														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2230 2	33 9	N	30					220
07	2325 #	2230	-0-	-95	-0-	2218 2	12 9	N	11	163	1			68
08	2418 #	1222	-0-	-1196	-0-	1211 2	11 9	N	10					78
09	2340 #	1395	-0-	-945	-0-	1386 2	9 9	N	8					86
10	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2760 2	13 9	N	12					98
11	2250 #	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT					98
VISTA GRANDE (WOODFORD)														
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC														
EDWARDS, WILLIAM														
WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091														
CNTY: PECOS														
06	12210 X	9558	-0-	-2652	-0-	9558 3		N	-0-					-0-
07	11470 X	9269	-0-	-2201	-0-	9269 3		N	-0-					-0-
08	13144 X	8457	-0-	-4687	-0-	8457 3		N	-0-					-0-
09	12720 X	8658	-0-	-4062	-0-	8658 3		N	-0-					-0-
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-			N	NO RPT					-0-
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			N	NO RPT					-0-
ACU 37														
WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862														
06	14610 X	9379	-0-	-5231	-0-	8459 3	920 9	N	836	1847	1			301
07	15097 X	10047	-0-	-5050	-0-	9145 3	902 9	N	820	934	1			187
08	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	12715 3	1106 9	N	1005	900	1			292
09	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9276 3	734 9	N	667	730	1			229
10	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT					229
11	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-			N	NO RPT					229
KING OF THE HILL 33														
WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13710 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)														
STANOLIND PRODUCTION LLC														
TERRY 17														
WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584														
CNTY: STERLING														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
F. CONGER														
WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673														
06	870 #	858	-0-	-12	-0-	856 3	2 9	N	2					36
07	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-	36	1			-0-
08	589 #	524	-0-	-65	-0-	474 3	50 9	Y	45	33	1			12
09	870 #	576	-0-	-294	-0-	569 3	7 9	Y	6	15	1			3
10	1023 #	569	-0-	-454	-0-	561 3	8 9	Y	7	4	1			6
11	990 #	492	-0-	-498	-0-	481 3	11 9	Y	10	13	1			3

W. A. M. (FUSSELMAN)			//CONT.//			94183 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985												
TERRY 17			WELL #:			1	RRCID -> 146991			COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

F. GONGER 19			WELL #:			4 L	RRCID -> 157395			COMPL. DATE 12/18/1983			TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A			
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-				92	
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				92	
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-	92	1		-0-	
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-						Y	20				20	
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-				20	
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-				20	

W. A. M. (WOLFCAMP)						94183 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC						813985												
WESTBROOK 8			WELL #:			7	RRCID -> 237137			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363			
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-		539	3			N	-0-				-0-	
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-				-0-	
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			N	-0-				-0-	
09	540	N	104	-0-	-436	-0-		104	3			N	-0-				-0-	
10	310	N	157	-0-	-153	-0-		25	3	132	9	Y	120	120	1		-0-	
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-		520	3			Y	-0-				-0-	

CONGER, F. 7			WELL #:			7	RRCID -> 254193			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CONGER, F. "6"			WELL #:			11	RRCID -> 256663			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677			
06	420	N	340	-0-	-80	-0-		340	3			Y	-0-				-0-	
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-		325	3			Y	-0-				-0-	
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-		316	3			Y	-0-				-0-	
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-		375	3	28	9	Y	25	3	1		22	
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-		385	3	26	9	Y	24				46	
11	300	N	298	-0-	-2	-0-		279	3	19	9	Y	17				63	

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)						94187 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
RAYDEN						695567												
FOSTER			WELL #:			108 L	RRCID -> 099491			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS				779259							
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID -> 136704	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 8498	-	8517
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					89
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					89
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					89
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID -> 140180	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6480	-	8628
06	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			-0-
07	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			-0-
08	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			-0-
09	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			-0-
10	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			-0-
*11	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			-0-
WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID -> 021000	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3030	-	3110
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	825	2	9 9	Y	4
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7 9	Y	3
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7 9	Y	3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
WADDELL, W.N.		WELL #:		191	RRCID -> 033048	COMPL. DATE 11/24/1954	TOTAL DEPTH	3495	PERF. N/A		
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	2	8 9	Y	3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7 9	Y	3
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8 9	Y	3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
WADDELL, W.N.		WELL #:		899	RRCID -> 034403	COMPL. DATE 11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF. N/A		
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	2	6 9	Y	2
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7 9	Y	3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8 9	Y	3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	3
WADDELL, W.N.		WELL #:		898	RRCID -> 034427	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 3048	-	3124
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	640	2	9 9	Y	7
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6 9	Y	6
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4 9	Y	5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	5

WADDELL (GRAYBURG)				//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056													
WADDELL, W.N.				WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.				WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A					
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	689	2	28	9	Y	25	28	1			23
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	767	2	14	9	Y	13	19	1			17
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15	15	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WADDELL, W.N.				WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300					
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	430	2	9	9	Y	8	9	1			7
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	6	1			6
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N.				WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044 - 3168					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.				WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3076 - 3174					
06	840	N	516	-0-	-324	-0-	507	2	9	9	Y	8	9	1			7
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5	6	1			6
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N.				WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 3019 - 3142					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.				WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3067 - 3148					
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	433	2	9	9	Y	8	6	1			4
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	734	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL (GRAYBURG)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N.														
WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188														
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	104	2	31	9	Y	28	21	1	15
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	Y	30	32	1	13
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	69	2	37	9	Y	34	33	1	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
WADDELL, W. N.														
WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136														
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	528	2	33	9	Y	30	30	1	16
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	Y	21	28	1	9
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	Y	20	21	1	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
CITATION OIL & GAS CORP.														
EDWARDS, W. P.														
WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681						
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID -> 067267	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID -> 147486	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3183 - 3024		
06	720 N	609	-0-	-111	-0-	609 2	Y	-0-	12 1	12
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	633 2	Y	-0-	9 1	3
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-		3
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2	Y	-0-		3
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2	Y	-0-	2 1	1
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	543 2	2 9 Y	-0- 2	2 1	1

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID -> 154680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7986 - 8914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936						
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID -> 165424	COMPL. DATE 09/07/1997	TOTAL DEPTH 17250	PERF. 11523 - 11661		
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3	N	-0-		-0-
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3	N	-0-		-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3	N	-0-		-0-
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3	N	-0-		-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3	N	-0-		-0-
*11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 3	N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364						
FOSTER, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 134103	COMPL. DATE 03/28/1990	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4704 - 4762		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HODGE, J. H.		WELL #:		4A	RRCID -> 140999	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4754 - 4764		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ICE BROTHERS, INC.				421790										
HODGE, H. T.		WELL #:		1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			22
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			22
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			22
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			22
	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			22

HODGE, J. H.		WELL #:		1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A				
06	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	3145	3	11	9	Y	10			130
07	3348 X	3212	-0-	-136	-0-	3206	3	6	9	Y	5	127	1	8
08	3255 X	2490	-0-	-765	-0-	2481	3	9	9	Y	8			16
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3335	3	9	9	Y	8			24
10	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3083	3	6	9	Y	5			29
11	3150 X	2448	-0-	-702	-0-	2439	3	9	9	Y	8			37

HODGE, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1			17
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	11	1	7
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1			8
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1			9
*10	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	3	1	9	Y	1			10
	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1			11

HODGE, J. H.		WELL #:		3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1			21
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	15	1	7
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1			8
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1			9
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1			10
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1			11

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A				
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			92
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			92
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			92
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			92
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			92
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-			92

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735				
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			42
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-			42
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-			42
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-			42
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-			42
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-			42

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
INCLINE ENERGY				423656						
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		720 N	39	-0-	-681	-0-	39	2	Y	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
*10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-
*11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A	
06		870 N	48	-0-	-822	-0-	48	2	Y	-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1
*10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-
*11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	1 9 Y	1
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3	Y	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MECO IV, LLC				557076						
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964		TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//			94648 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936												
MOORE, WAYNE			WELL #:			21	RRCID -> 139431			COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAHA (DEVONIAN)						94648 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
MECO IV, LLC						557076												
HODGE, J. H.			WELL #:			5	RRCID -> 043863			COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776					
06	8010 X	6953	-0-	-1057	-0-	6953	3				Y	-0-					-0-	
07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3				Y	-0-					-0-	
08	8928 X	8382	-0-	-546	-0-	8382	3				Y	-0-					-0-	
09	8640 X	7367	-0-	-1273	-0-	7367	3				Y	-0-					-0-	
10	8928 X	8286	-0-	-642	-0-	8286	3				Y	-0-					-0-	
*11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3				Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936												
HODGE, J. HOWARD			WELL #:			1 U	RRCID -> 041937			COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A					
06	30810 X	25300	-0-	-5510	-0-	25298	3		2 9		Y	2					98	
07	30597 X	19762	-0-	-10835	-0-	19760	3		2 9		Y	2					100	
08	30597 X	22484	-0-	-8113	-0-	22484	3				Y	-0-	65 1				35	
09	26940 X	26814	-0-	-126	-0-	26812	3		2 9		Y	2					37	
10	27838 X	27041	-0-	-797	-0-	27039	3		2 9		Y	2					39	
*11	27641 X	27641	-0-	-0-	-0-	27639	3		2 9		Y	2					41	
HODGE -B-			WELL #:			1 U	RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A					
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3				N	-0-					-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-					-0-	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3				N	-0-					-0-	
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3				N	-0-					-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-					-0-	
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-					-0-	
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			5HU	RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF. 10548 - 10977					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WAHA (ELLENBURGER)						94648 498	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES					
CHISOS OPERATING, INC.						149441												
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:			1	RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A					
06	17091 N	17091	-0-	-0- B	-0-	17091	2				N	-0-					-0-	
07	16599 N	16599	-0-	-0- B	-0-	16599	2				N	-0-					-0-	
08	19716 N	12308	-0-	-7408 B	-0-	12308	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	19510 N	19510	-0-	-0- B	-0-	19510	2				N	-0-					-0-	
10	16585 N	13842	-0-	-2743 B	-0-	13842	2				N	-0-					-0-	
*11	14501 N	14501	-0-	-0- B	-0-	14501	2				N	-0-					-0-	

WAHA (ELLENBURGER)			//CONT.//		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES								
MECO IV, LLC					557076														
HODGE, J. H.			WELL #:		5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936														
HODGE, J. HOWARD			WELL #:		1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810		- 15093				
06	2400 N	2174	-0-	-226	B	-0-	2173	3	1	9	Y	1						75	
07	2196 N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3			Y	-0-						75	
08	2480 N	2239	-0-	-241	B	-0-	2231	3	8	9	Y	7	51	1				31	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	2445 N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	3			Y	-0-						31	
10	2440 N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3			Y	-0-						31	
*11	2379 N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2377	3	2	9	Y	2						33	
HODGE -B-			WELL #:		1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A						
06	26070	22512	-0-	-3558	B	6816	22512	3			N	-0-						-0-	
07	26939	25927	-0-	-1012	B	5804	25927	3			N	-0-						-0-	
08	26939	24655	-0-	-2284	B	3520	24655	3			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3520															
09	26070	13270	-0-	-12800	B	-9280	13270	3			N	-0-						-0-	
10	26939	30990	-0-	-4051	B	-5229	30990	3			N	-0-						-0-	
11	25080	28607	-0-	-3527	B	-1702	28607	3			N	-0-						-0-	
TREES ESTATE -20-			WELL #:		1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A						
06	4140 N	3223	-0-	-917	B	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1				4	
07	5438 N	5438	-0-	-0-	B	-0-	5432	3	6	9	Y	5						9	
08	5549 N	5137	-0-	-412	B	-0-	5133	3	4	9	Y	4	5	1				8	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	6160 N	6160	-0-	-0-	B	-0-	6159	3	1	9	Y	1	3	1				6	
10	6298 N	6298	-0-	-0-	B	-0-	6289	3	9	9	Y	8	2	1				12	
*11	5426 N	5426	-0-	-0-	B	-0-	5418	3	8	9	Y	7						19	
WAHA (GAS STORAGE)					94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES								
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP					253364														
WAHA/FROST			WELL #:		1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
WAHA/FROST			WELL #:		2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

WAHA (GAS STORAGE)														CNTY: REEVES	
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP															
WAHA/FROST															
WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST															
WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST															
WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST															
WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA (KINDERHOOK)														CNTY: REEVES	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
FIDELITY TRUST "21"															
WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF. 10264 - 15258															
06	5968 R	5968	-0-	-0-	-0-	5949	3	19	9	N	17				90
07	7037 R	7037	-0-	-0-	-0-	7034	3	3	9	N	3				93
08	6045 #	5626	-0-	-419	-0-	5626	3			N	-0-				93
09	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	3			N	-0-				93
10	7741 R	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-				93
*11	14310	27299	-0-	12989	-0-	12989	3	10	9	N	9				102
WAHA (MISSISSIPPIAN)														CNTY: REEVES	
CHISOS OPERATING, INC.															
ESTATE OF JACK FROST															
WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10116 - 10314															
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-				123
07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-				123
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-				123
09	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-				123
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-				123
*11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-				123

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.				945936							
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388	
										PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				12	1	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						6

HODGE -B-		WELL #:		2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250	
										PERF. 9844 - 10110	
06	33870 X	32547	-0-	-1323	-0-	32532	3	15 9	Y	14	153
07	33759 X	33068	-0-	-691	-0-	33065	3	3 9	Y	3	156
08	34906 X	33545	-0-	-1361	-0-	33543	3	2 9	Y	2	158
09	33780 X	33244	-0-	-536	-0-	33242	3	2 9	Y	2	160
10	34906 X	32381	-0-	-2525	-0-	32379	3	2 9	Y	2	162
11	32550 X	32312	-0-	-238	-0-	32308	3	4 9	Y	4	166

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881	
										PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500	
										PERF. 9929 - 10050	
06	4050 X	2306	-0-	-1744	-0-	2305	3	1 9	Y	1	4
07	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	3432	3		Y	-0-	4
08	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	3208	3	1 9	Y	1	3
09	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3104	3	3 9	Y	3	5
10	3441 X	3358	-0-	-83	-0-	3356	3	2 9	Y	2	5
11	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2836	3	7 9	Y	6	11

WAHA (MONTOKA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284	
										PERF. 10264 - 15258	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
F SCOTT 14		WELL #:		1HL		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A	
										PERF. 13898 - 17621	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WAHA (MONTOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE														CNTY: PECOS	
//CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
945936															
WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	5970	X	5599	-0-	-371	-0-		5590	3	9	9		Y	8	110
07	6169	X	5023	-0-	-1146	-0-		5021	3	2	9		Y	2	112
08	7192	X	6732	-0-	-460	-0-		6730	3	2	9		Y	2	114
09	6960	X	6607	-0-	-353	-0-		6606	3	1	9		Y	1	115
10	7192	X	6761	-0-	-431	-0-		6760	3	1	9		Y	1	116
11	6510	X	6501	-0-	-9	-0-		6498	3	3	9		Y	3	119
HODGE, J. HOWARD														PERF. 11123 - 14988	
WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988															
06	30270	X	29782	-0-	-488	-0-		29729	3	53	9		N	48	233
07	32116	X	25441	-0-	-6675	-0-		25407	3	34	9		N	31	78
08	33108	X	26489	-0-	-6619	-0-		26456	3	33	9		N	30	108
09	32040	X	31633	-0-	-407	-0-		31581	3	52	9		N	47	155
10	33108	X	29592	-0-	-3516	-0-		29550	3	42	9		N	38	193
11	29790	X	24445	-0-	-5345	-0-		24408	3	37	9		N	34	227
LIGON, S E 20														PERF. 13765 - 16740	
WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880															
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	3				Y	-0-	57
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	3				Y	-0-	57
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	3				Y	-0-	14
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		1782	3	17	9		Y	15	29
10	1767	N	1255	-0-	-512	-0-		1249	3	6	9		Y	5	34
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		1742	3	4	9		Y	4	38
WAHA (MONTOKA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD														CNTY: PECOS	
94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
090732															
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF. 12400 - 15602															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
MECO IV, LLC HODGE, J.H.														PERF. 12414 - 12624	
557076															
WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025															
06	4320	X	3410	-0-	-910	-0-		3410	3				N	-0-	30
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-		4305	3				N	-0-	30
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-		4054	3				N	-0-	30
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-		4166	3				N	-0-	30
10	4309	X	3973	-0-	-336	-0-		3973	3				N	-0-	30
11	4170	X	3378	-0-	-792	-0-		3378	3				N	-0-	30
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD														PERF. 11214 - 11414	
945936															
WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930															
06	11910	X	10023	-0-	-1887	-0-		10023	3				Y	-0-	87
07	12152	X	8983	-0-	-3169	-0-		8983	3				Y	-0-	87
08	11811	X	11181	-0-	-630	-0-		11181	3				Y	-0-	30
09	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-		11533	3				Y	-0-	30
10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-		10760	3				Y	-0-	30
11	10830	X	10740	-0-	-90	-0-		10739	3	1	9		Y	1	31

WAHA (MONTROYA FB-2)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
HODGE "B"														
//CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	8100 X	7985	-0-	-115	-0-	7985	3	N	-0-			51		
07	8370 X	8274	-0-	-96	-0-	8274	3	N	-0-			51		
08	8370 X	8171	-0-	-199	-0-	8171	3	N	-0-			51		
09	8100 X	7982	-0-	-118	-0-	7982	3	N	-0-			51		
10	8370 X	8222	-0-	-148	-0-	8222	3	N	-0-			51		
11	8010 X	7822	-0-	-188	-0-	7822	3	N	-0-			51		
TREES "20"														
WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476														
06	6240 X	3065	-0-	-3175	-0-	3063	3	2 9 Y	2	7 1		18		
07	5704 X	5632	-0-	-72	-0-	5626	3	6 9 Y	5			23		
08	5704 X	5046	-0-	-658	-0-	5042	3	4 9 Y	4	12 1		15		
09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5979	3	9 9 Y	8	6 1		17		
10	5642 X	5448	-0-	-194	-0-	5431	3	17 9 Y	15	6 1		26		
11	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5299	3	11 9 Y	10			36		
HODGE, J. HOWARD B														
WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900														
06	16650 X	14912	-0-	-1738	-0-	14871	3	41 9 N	37			201		
07	16926 X	14669	-0-	-2257	-0-	14638	3	31 9 N	28	1 8		228		
08	18290 X	15071	-0-	-3219	-0-	15032	3	39 9 N	35			263		
09	17700 X	16846	-0-	-854	-0-	16804	3	42 9 N	38			301		
10	18290 X	13677	-0-	-4613	-0-	13655	3	22 9 N	20	190 1		131		
11	14910 X	14654	-0-	-256	-0-	14625	3	29 9 N	26			157		
TREES "20"														
WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876														
06	5010 X	3978	-0-	-1032	-0-	3975	3	3 9 Y	3	9 1		23		
07	4402 X	3763	-0-	-639	-0-	3756	3	7 9 Y	6			29		
08	4464 X	3484	-0-	-980	-0-	3477	3	7 9 Y	6	16 1		19		
09	4320 X	3112	-0-	-1208	-0-	3109	3	3 9 Y	3	7 1		15		
10	4464 X	3398	-0-	-1066	-0-	3376	3	22 9 Y	20	6 1		29		
11	3990 X	2291	-0-	-1699	-0-	2262	3	29 9 Y	26			55		
HODGE, J. HOWARD B														
WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970														
06	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	18240	3	69 9 N	63			293		
07	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16333	3	46 9 N	42	187 1		148		
08	19468 X	17793	-0-	-1675	-0-	17741	3	52 9 N	47			195		
09	18840 X	17014	-0-	-1826	-0-	16953	3	61 9 N	55			250		
10	19468 X	17144	-0-	-2324	-0-	17085	3	59 9 N	54	190 1		114		
11	18300 X	12327	-0-	-5973	-0-	12265	3	62 9 N	56			170		
WAHA (MONTROYA FB-3)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
MOORE, WAYNE														
94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
945936														
WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321														
06	6480	5022	-0-	-1458	-0-	4997	3	25 9 N	23			109		
07	6696	5375	-0-	-1321	-0-	5375	3		-0-			109		
08	6696	6156	-0-	-540	-0-	6115	3	41 9 N	37	142 1		4		
09	8944	7712	-0-	-1232	-0-	7650	3	62 9 N	56			60		
10	6726	6711	-0-	-15	-0-	6692	3	19 9 N	17			77		
*11	6402 R	6402	-0-	-0-	-0-	6369	3	33 9 N	30			107		

WAHA, WEST (DELAWARE)										94656 111	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.										666430											
FROST, J.										WELL #:	7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	4914 - 4923	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
FROST, J.										WELL #:	14	RRCID ->	150836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6445	PERF.	4918 - 4923	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WAHA, WEST (DEVONIAN)										94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862											
BODKINS										WELL #:	12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12657 - 13701	
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	-0-	6849	2				N	-0-						1	
07	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	-0-	10784	2				N	-0-						1	
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	-0-	12479	2				N	-0-						1	
09	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	-0-	14601	2				N	-0-						1	
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	-0-	12200	2				N	-0-						1	
*11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	-0-	7744	2				N	-0-						1	
RAPE "13"										WELL #:	2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL	DEPTH	14043	PERF.	13351 - 17315	
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-						-0-	
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	-0-	179	2				N	-0-						-0-	
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	-0-	156	2				N	-0-						-0-	
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	2				N	-0-						-0-	
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2				N	-0-						-0-	
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-						-0-	
MOORE, WAYNE 3										WELL #:	1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.	13241 - 17262	
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	5404	2				N	-0-						-0-	
07	5239	X	4699	-0-	-540	-0-	-0-	4699	2				N	-0-						-0-	
08	5022	X	4656	-0-	-366	-0-	-0-	4656	2				N	-0-						-0-	
09	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	-0-	4143	2				N	-0-						-0-	
10	5549	X	5403	-0-	-146	-0-	-0-	5403	2				N	-0-						-0-	
11	5370	X	3973	-0-	-1397	-0-	-0-	3973	2				N	-0-						-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113											
FROST, J.										WELL #:	3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.	13940 - 15286	
06	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	-0-	3952	2				N	-0-						-0-	
07	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	-0-	4040	2				N	-0-						-0-	
08	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	-0-	4026	2				N	-0-						-0-	
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	-0-	3908	2				N	-0-						-0-	
10	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	-0-	4035	2				N	-0-						-0-	
11	3960	X	3335	-0-	-625	-0-	-0-	3335	2				N	-0-						-0-	

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
TREES, J. C. ESTATE ET AL															
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10650 X	7352	-0-	-3298	-0-	7352	2		N	-0-				-0-	
07	10385 X	4155	-0-	-6230	-0-	4155	2		N	-0-				-0-	
08	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2		N	-0-				-0-	
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2		N	-0-				-0-	
10	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2		N	-0-				-0-	
*11	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2		N	-0-				-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC															
MOORE-GILMORE															
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014															
06	2100 X	2040	-0-	-60	-0-	2040	2		N	-0-				41	
07	2170 X	1206	-0-	-964	-0-	1206	2		N	-0-				41	
08	2170 X	1091	-0-	-1079	-0-	1091	2		N	-0-				41	
09	2100 X	1358	-0-	-742	-0-	1358	2		N	-0-				41	
10	2108 X	344	-0-	-1764	-0-	344	2		N	-0-				41	
*11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-				41	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
F SCOTT 14															
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860															
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2		N	-0-				-0-	
07	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2		N	-0-				-0-	
08	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2		N	-0-				-0-	
09	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-				-0-	
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2		N	-0-				-0-	
*11	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2		N	-0-				-0-	
BECKEN 11															
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549															
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-				16	
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-				16	
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-				16	
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-				16	
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-				16	
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-				16	
XTO ENERGY INC.															
LIGON, S E 20															
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986															
06	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561	3		Y	-0-				47	
07	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924	3		Y	-0-				47	
08	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2773	3		Y	-0-			36 1	11	
09	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	2643	3		Y	-0-				11	
10	2945 X	2778	-0-	-167	-0-	2777	3	1 9	Y	1				12	
*11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		Y	-0-				12	
LIGON, S E 20															
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870															
06	5280 X	4960	-0-	-320	-0-	4953	3	7 9	Y	6				130	
07	5518 X	5489	-0-	-29	-0-	5474	3	15 9	Y	14				144	
08	5611 X	5337	-0-	-274	-0-	5327	3	10 9	Y	9			110 1	43	
09	5430 X	5105	-0-	-325	-0-	5104	3	1 9	Y	1				44	
10	5611 X	5395	-0-	-216	-0-	5393	3	2 9	Y	2				46	
11	5310 X	5093	-0-	-217	-0-	5092	3	1 9	Y	1				47	

WAHA, WEST (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TREES ESTATE														94656 555 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
														WELL #: 101		RRCID -> 138856		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 16628		PERF.15873 - 16628	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30331	2				N	-0-						-0-		
07	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34021	2				N	-0-						-0-		
08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34505	2				N	-0-						-0-		
09	29580	X	27300	-0-	-2280	-0-	-0-	-0-	27300	2				N	-0-						-0-		
10	30566	X	30536	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	30536	2				N	-0-						-0-		
*11	31649	X	31649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31649	2				N	-0-						-0-		
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.														148113 15		RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100		PERF.16305 - 17100	
06	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	5126	2				N	-0-						-0-		
07	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	5178	2				N	-0-						-0-		
08	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	5061	2				N	-0-						-0-		
09	5160	X	5017	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	5017	2				N	-0-						-0-		
10	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	5206	2				N	-0-						-0-		
11	5130	X	3417	-0-	-1713	-0-	-0-	-0-	3417	2				N	-0-						-0-		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. F SCOTT														617544 2		RRCID -> 035476		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17643		PERF.16141 - 17643	
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9741	2				N	-0-						-0-		
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	2				N	-0-						-0-		
08	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11852	2				N	-0-						-0-		
09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11736	2				N	-0-						-0-		
10	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12077	2				N	-0-						-0-		
*11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10163	2				N	-0-						-0-		
F SCOTT 13														WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 17430		PERF. N/A	
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-						81		
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2				N	-0-						81		
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2				N	-0-						81		
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-						81		
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2				N	-0-						81		
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-						81		
BODKINS, J. D. #2														WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400		PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						198		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						198		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						198		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						198		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						198		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						198		
WALKER (PENN DETRITAL) SBJ OIL & GAS, LLC WILSON 33														94747 260 884395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
														WELL #: 01		RRCID -> 282568		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7496 - 7504	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14						84		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4						88		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7						95		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4				95	1	4		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						10		

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)										95108 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445						
SANDERS, JUNE T.										WELL #: 6H	RRCID -> 278344	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12931	- 15561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 N	556	-0-	-434	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
10	1116 N	711	-0-	-405	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
WAR-WINK (DELAWARE)										95122 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
STATE OF TEXAS -DE-										WELL #: 1	RRCID -> 021044	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4996	- 5112	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK (PENN LIME)										95122 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION										945220						
UNIVERSITY 30										WELL #: 1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	- 14592	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.)										95129 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
UNIVERSITY 10-18										WELL #: 1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)										95129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
UNIVERSITY 10-18										WELL #: 1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	- 17192	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1	RRCID -> 283588	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 20828	PERF. 11315	- 11696			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	253 2	11 9	Y	10	9
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	65 2	26 9	Y	24	26
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	227 2	39 9	Y	35	44
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	149 2	68 9	Y	62	56
10	62 #	55	-0-	-0-	-0-	11 2	44 9	Y	40	63
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	1 2	36 9	Y	33	29
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484								
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF. 14342	- 15165			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-2	207
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
WARD, SOUTH		95138 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD				
RADIUS OPERATING, LLC		687835								
SLOAN		WELL #: 1	RRCID -> 097087	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2102	- 2172			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020 - P/A 10/15/20										
SLOAN		WELL #: 2	RRCID -> 099733	COMPL. DATE 03/09/1982	TOTAL DEPTH 2574	PERF. 2072	- 2172			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD				
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571								
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U	RRCID -> 105993	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7660	- 7680			
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
07	186 #	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-	-0-
08	186 #	10	-0-	-176	-0-	10 2		N	-0-	-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
BEATY, ESTHER		WELL #: 1	RRCID -> 254811	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 7700	- 7766			
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-
07	1550 #	50	-0-	-1500	-0-	50 3		N	-0-	-0-
08	1550 #	88	-0-	-1462	-0-	88 3		N	-0-	-0-
09	1500 #	70	-0-	-1430	-0-	70 3		N	-0-	-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
*11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)														
ARCH OIL & GAS, LLC														
CRUMP, W. E.														
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRUMP, W. E.														
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624														
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-			-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			Y	-0-			-0-
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-			-0-
10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3			Y	-0-			-0-
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION														
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A														
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
JJH ENERGY COMPANY														
BEATY														
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
PURVIS OPERATING CO.														
SOUTHLAND ROYALTY 906														
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
WARD, S. (PENN. 8430)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
SMITH, F. G.														
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481														
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			125
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			125
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			125
09	1140 N	843	-0-	-297	-0-	843	2			N	-0-			125
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			125
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571													
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06		286 N	286 -0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-				-0-
07		377 N	377 -0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-				-0-
08		326 N	326 -0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-				-0-
09		300 N	300 -0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-				-0-
10		372 N	292 -0-	-80	-0-	292 2		Y	-0-				-0-
11		330 N	275 -0-	-55	-0-	275 2		Y	-0-				-0-
WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571													
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467													
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RADIUS OPERATING, LLC 687835													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922													
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862													
06	3000	#	873 -0-	-2127	-0-	873 3		N	-0-				17
07	3007	#	2101 -0-	-906	-0-	2101 3		N	-0-				17
08	3007	#	1928 -0-	-1079	-0-	1928 3		N	-0-				17
09	2910	#	1806 -0-	-1104	-0-	1806 3		N	-0-				17
10	2139	#	1912 -0-	-227	-0-	1912 3		N	-0-				17
11	2040	#	1571 -0-	-469	-0-	1571 3		N	-0-				17
WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149													
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
FUELED RESOURCES INC				288421									
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981									
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579				
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2		Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)			//CONT.//			96373 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//			621750															
MCDONALD 46			WELL #:			6	RRCID -> 168831			COMPL. DATE 07/05/1997			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020																					
ROONEY, ONEZ			WELL #:			1	RRCID -> 202038			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626					
06		720 N	206	-0-		-514	-0-			139	2		67	9	N	61	180	1		52	
07		227 N	227	-0-		-0-	-0-			154	2		73	9	N	66				118	
08		71 N	71	-0-		-0-	-0-			6	2		65	9	N	59				177	
09		210 N	-0-	-0-		-210	-0-							N	52		173	1		56	
10		217 N	-0-	-0-		-217	-0-							N	66					122	
*11		256 N	256	-0-		-0-	-0-			188	2		68	9	N	62				184	
GIRVIN			WELL #:			2	RRCID -> 273786			COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680								
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 A	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2020																					
WENTZ (WICHITA-ALBANY)			96373 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.			621750																		
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:			7	RRCID -> 046096			COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WOODWARD, F.			WELL #:			1	RRCID -> 046451			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440					
06		1500 N	1464	-0-		-36	-0-			1464	2			Y	-0-					-0-	
07		1492 N	1492	-0-		-0-	-0-			1492	2			Y	-0-					-0-	
08		1464 N	1464	-0-		-0-	-0-			1464	2			Y	-0-					-0-	
09		1470 N	1369	-0-		-101	-0-			1369	2			Y	-0-					-0-	
10		1488 N	1272	-0-		-216	-0-			1272	2			Y	-0-					-0-	
11		1410 N	880	-0-		-530	-0-			880	2			Y	-0-					-0-	
MCDONALD -45-			WELL #:			1 L	RRCID -> 053737			COMPL. DATE 09/22/1972			TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A								
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
FARISS, AUBREY			WELL #:			1	RRCID -> 098740			COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)													CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.																
WOODWARD, F.																
WELL #: 2													RRCID -> 132404			
COMPL. DATE 10/21/1989													TOTAL DEPTH 4573			
PERF. 3996 - 4484																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
07	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
*11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
WOODWARD "33"																
WELL #: 1													RRCID -> 136667			
COMPL. DATE 08/15/2001													TOTAL DEPTH 4640			
PERF. 3952 - 4565																
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2180	2	42	9	N	38					143
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2572	2	61	9	N	55					198
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-	118	1			80
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2180	2	96	9	N	87					167
10	2635 N	1780	-0-	-855	-0-	1763	2	17	9	N	15					182
11	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	1357	2	1	9	N	1					183
MILLAR, L. H. ETAL																
WELL #: 23													RRCID -> 156478			
COMPL. DATE 07/22/1995													TOTAL DEPTH 4414			
PERF. 3453 - 4266																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMERON, A. A. ET AL																
WELL #: 2													RRCID -> 162169			
COMPL. DATE 01/17/1997													TOTAL DEPTH 4500			
PERF. 3854 - 4126																
06	1440 N	32	-0-	-1408	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
MILLAR, L. H. ET AL																
WELL #: 3928													RRCID -> 167919			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 4480			
PERF. 3938 - 4337																
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5253	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5015	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4842	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	5250 X	4432	-0-	-818	-0-	4426	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	5425 X	4563	-0-	-862	-0-	4557	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	5250 X	2199	-0-	-3051	-0-	2192	2	7	9	Y	6	6	1			1
MILLAR, L. H. ETAL																
WELL #: 22													RRCID -> 168206			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 4410			
PERF. 3347 - 3381																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLAR, L. H. ET AL																
WELL #: 3927													RRCID -> 171061			
COMPL. DATE 09/11/1998													TOTAL DEPTH 4510			
PERF. 3931 - 4170																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. FARRISS, AUBREY				//CONT.// //CONT.//	96373 800 621750	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
				WELL #:	2	RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4007		-		4259		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-					-0-	
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-					-0-	
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2517	2			N	-0-					-0-	
09	3000 N	3149	-0-	149	149		3149	2			N	-0-					-0-	
10	2956 N	2807	-0-	-149	-0-		2807	2			N	-0-					-0-	
11	2430 N	1407	-0-	-1023	-0-		1407	2			N	-0-					-0-	
MILLAR, L.H. ETAL				WELL #:	35	RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4157		-		4161		
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2			Y	-0-					-0-	
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		2121	2			Y	-0-					-0-	
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2010	2			Y	-0-					-0-	
09	1950 N	1017	-0-	-933	-0-		1017	2			Y	-0-					-0-	
10	2015 N	1768	-0-	-247	-0-		1768	2			Y	-0-					-0-	
11	1950 N	933	-0-	-1017	-0-		933	2			Y	-0-					-0-	
MILLAR, L.H. ETAL				WELL #:	36	RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4013		-		4232		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST RANCH (TENUS) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST				96545 578 616999	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
				WELL #:	2201	RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 4126		-		4412		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-					-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-	
WEST				WELL #:	2202A	RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4166		-		4584		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					27	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-					27	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-					27	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-					27	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			Y	-0-					27	
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-					27	
WHEELER (DEVONIAN) FLINT OAK ENERGY, LLC TXL G				96756 200 273933	ASSOCIATED				49B				CNTY: WINKLER					
				WELL #:	1	RRCID -> 192399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10677		PERF. 8247		-		8313
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/13/2020				- WELL PLUGGED				10-13-20						

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528													
WAH00 56-3-3				WELL #:	1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13120	-	15235		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
GOBLIN 56-2-35				WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	12982	-	12992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
WHITE & BAKER				96875 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC				884395													
WILSON 46				WELL #:	2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1840	-	1945		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
JILPETCO, INC.				432469													
WWJD				WELL #:	1	RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	2045	-	2050		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WHITEHORSE (SHALE)				96936 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
MECO IV, LLC				557076													
DALTEX STATE 55				WELL #:	701	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11867	-	12785		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542													
DF RANCH STATE 63-12				WELL #:	1	RRCID ->	244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8478	-	8490		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//		96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
RECOVERY OPERATING LP		//CONT.//		696542								
DF RANCH STATE 63-2		WELL #:		1	RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH		9974	PERF. 8492 - 8632
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708								
MASTERTON, M. I.		WELL #:		1	RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH		4723	PERF. 4182 - 4282
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	81	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81	
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)				97533 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985								
CONGER, F. 7		WELL #:		8	RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 5980 - 6012
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILLIE B. (SAN ANDRES)				97638 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC				884395								
WILSON RANCH "12"		WELL #:		2	RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH		2270	PERF. 2088 - 2118
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
WILSON RANCH 20				97638 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
				884395								
		WELL #:		4	RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH		2001	PERF. 1844 - 1867
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
WILLIE B. (QUEEN)				97638 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
				884395								
		WELL #:		1	RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH		1642	PERF. 1621 - 1642
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	

WINK, S. (ATOKA)				98028 003				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
HALCON OPERATING CO., INC.				344412															
HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 5 U				RRCID -> 190689				COMPL. DATE 06/23/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
ELAND ENERGY, INC.				246565															
SEALY 90				WELL #: 1H				RRCID -> 195191				COMPL. DATE 10/17/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)				98028 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.				074344															
UNIVERSITY 21-48				WELL #: 1				RRCID -> 048386				COMPL. DATE 12/07/1968				TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A			
06	3570 X	3412	-0-	-158	-0-	3338	3	74	9	N	67								143
07	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3431	3	14	9	N	13								156
08	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	3571	3	22	9	N	20								176
09	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	3400	3	20	9	N	18								194
10	3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2828	3	30	9	N	27	182	1						39
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3974	3	77	9	N	70								109
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780															
UNIVERSITY 21-38				WELL #: W 1				RRCID -> 054294				COMPL. DATE				N/A			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
HALCON OPERATING CO., INC.				344412															
HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 2				RRCID -> 049253				COMPL. DATE 04/17/1970				TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						40
09	T. A.	8	-0-	8	8	8	1					Y	-0-						40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8							Y	-0-						40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8							Y	-0-						40
HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 4				RRCID -> 101722				COMPL. DATE 08/20/1982				TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						15
09	T. A.	8	-0-	8	9	8	1					Y	-0-						15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-						15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-						15

WINK, S. (MONTAÑA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412														
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	27	1	6202	2	Y	-0-			124
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	27	1	3741	2	Y	-0-			124
08	2201 X	1690	-0-	-511	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-			124
09	2130 X	1415	-0-	-715	-0-	29	1	1386	2	Y	-0-			124
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	23	1	4539	2	Y	-0-			124
11	6240 X	6041	-0-	-199	-0-	6041	2			Y	-0-			124
WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 10529 - 10530														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)													CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT														
//CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2		N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-				-0-
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2		N	-0-				-0-
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-				-0-
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-				-0-
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.														
WINFIELD RANCH 131-6														
WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
WINFIELD RANCH 132-3														
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
WINFIELD RANCH 132-7														
WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MOISE CERF (STATE)														
WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389														
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-				-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-				-0-
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-				-0-
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-				-0-
10	341 N	131	-0-	-210 B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
*11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-				-0-
FINLEY RESOURCES, INC.														
STRAIN, C. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950														
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-				51
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				51
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				51
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-			51
*10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	2	N	-0-			51
*11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	N	-0-			51

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
OXY USA WTP LP					630555									
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	23EH	RRCID -> 288373	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL	DEPTH 10579	PERF.10675 - 23482				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	37526 X	37526	-0-	-0- B	-0-	2692	1	29898	2	Y	4487	4576	0	169
						4936	9							
*03	39122 X	37695	-0-	-1427 B	-0-	3018	1	29863	2	Y	4376	4368	0	177
						4814	9							
*04	37860 X	36492	-0-	-1368 B	-0-	3135	1	29126	2	Y	3846	3834	0	189
						4231	9							
*05	39122 X	33329	-0-	-5793 B	-0-	2987	1	26337	2	Y	3641	3635	0	195
						4005	9							
*06	37860 X	30250	-0-	-7610 B	-0-	2592	1	24193	2	Y	3150	3145	0	200
						3465	9							
*07	19203 X	19203	-0-	-0- B	-0-	1558	1	13957	2	Y	3353	3347	0	205
						3688	9							
*08	24273 X	20388	-0-	-3885 B	-0-	1685	1	15040	2	Y	3330	3341	0	194
						3663	9							
*09	23130 X	18340	-0-	-4790 B	-0-	1684	1	13201	2	Y	3141	3065	0	270
						3455	9							
*10	26178 X	26178	-0-	-0- B	-0-	2614	1	20029	2	Y	3214	3231	0	253
						3535	9							
*11	26577 X	26577	-0-	-0- B	-0-	2506	1	20731	2	Y	3036	3116	0	173
						3340	9							
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL	DEPTH 10592	PERF.10784 - 23460				
*02	40023 X	40023	-0-	-0- B	-0-	2883	1	32023	2	Y	4652	4751	0	176
						5117	9							
*03	39122 X	38387	-0-	-735 B	-0-	3072	1	30395	2	Y	4473	4468	0	181
						4920	9							
*04	37860 X	36576	-0-	-1284 B	-0-	3136	1	29135	2	Y	3914	3903	0	192
						4305	9							
*05	39122 X	34212	-0-	-4910 B	-0-	3066	1	27034	2	Y	3738	3730	0	200
						4112	9							
*06	37860 X	32293	-0-	-5567 B	-0-	2778	1	25932	2	Y	3257	3249	0	208
						3583	9							
*07	20144 X	20144	-0-	-0- B	-0-	1634	1	14635	2	Y	3523	3516	0	215
						3875	9							
*08	24707 X	20658	-0-	-4049 B	-0-	1703	1	15201	2	Y	3413	3430	0	198
						3754	9							
*09	23220 X	11014	-0-	-12206 B	-0-	1006	1	7889	2	Y	1926	1959	0	165
						2119	9							
*10	22723 X	22631	-0-	-92 B	-0-	2214	1	16967	2	Y	3136	3057	0	244
						3450	9							
*11	29344 X	29344	-0-	-0- B	-0-	2748	1	22734	2	Y	3511	3556	0	199
						3862	9							
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	22EH	RRCID -> 288897	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL	DEPTH 10620	PERF.10683 - 23490				
06	38640 X	14570	-0-	-24070 B	-0-	1165	1	10873	2	N	2302	2288	0	147
						2532	9							
07	17949 X	14422	-0-	-3527 B	-0-	1173	1	10503	2	N	2496	2490	0	153
						2746	9							
08	17980 X	15646	-0-	-2334 B	-0-	1292	1	11531	2	N	2566	2570	0	149
						2823	9							
09	17400 X	14787	-0-	-2613 B	-0-	1358	1	10647	2	N	2529	2461	0	217
						2782	9							
*10	19757 X	19757	-0-	-0- B	-0-	1981	1	15180	2	N	2360	2391	0	186
						2596	9							
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150 B	-0-					N	NO RPT			186

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.															
LA ESCALERA															
WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1380 N	1270	-0-	-110 B	-0-	1270	2			Y	-0-				94
07	1364 N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			Y	-0-				94
08	1426 N	1414	-0-	-12 B	-0-	1391	2	23	9	Y	21				115
09	1297 N	1297	-0-	-0 B	-0-	1297	2			Y	-0-				115
10	1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	2			Y	-0-				115
*11	1424 N	1424	-0-	-0 B	-0-	1367	2	57	9	Y	52				167
WORSHAM (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	3	1		6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
EVANS, N. T.															
WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895															
06	604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3				7
07	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-				7
08	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				7
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-				7
10	620 #	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-				7
11	630 #	562	-0-	-68	-0-	562	2			Y	-0-				7
EVANS, N. T.															
WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A															
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A															
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	9	3	1		6
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				6
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		9	RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
EVANS, N. T.		WELL #:		2	RRCID -> 170484		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/2019												
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		666430	RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A	
HORRY, L. ET AL				6								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAMS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463	
06	1350 #	1166	-0-	-184	-0-	964	2	202 9	Y	184	335 1	112
07	1395 #	1141	-0-	-254	-0-	919	2	222 9	Y	202	256 1	58
08	1395 #	994	-0-	-401	-0-	797	2	197 9	Y	179	168 1	69
09	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1404	2	207 9	Y	188	180 1	77
10	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1428	2	221 9	Y	201	174 1	104
*11	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1274	2	163 9	Y	148	173 1	79
SAMS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6277 - 6443	
06	2160 #	2027	-0-	-133	-0-	1946	2	81 9	Y	74	134 1	92
07	2232 #	1606	-0-	-626	-0-	1517	2	89 9	Y	81	102 1	71
08	2201 #	1403	-0-	-798	-0-	1325	2	78 9	Y	71	67 1	75
09	2130 #	1049	-0-	-1081	-0-	966	2	83 9	Y	75	72 1	78
10	2201 #	2130	-0-	-71	-0-	2042	2	88 9	Y	80	70 1	88
*11	2107 R	2107	-0-	-0-	-0-	2042	2	65 9	Y	59	69 1	78
WORSHAM (DELAWARE)		WELL #:		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.				2D	RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4891 - 4960	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM (DELAWARE) DAKOTA RESOURCES, INC. (I) CLEVELAND, R. - LITTLE BOB				//CONT.//		98817 750 197416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
				WELL #:		1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PITTS ENERGY CO. ANTHONY, H. F.				666430		WELL #:		1		RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4912 - 4935						
06		917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	34	9	N	31							126	
07		1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	25	9	N	23							149	
08		1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22							171	
09		930	N	847	-0-	-83	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22							193	
10		1085	N	1050	-0-	-35	-0-	-0-	1029	2	21	9	N	19		178	1				34	
*11		1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	N	21							55	
ZEEK, L. W., ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 4930 - 4950								
06		107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	15	9	Y	14		34	1				84	
07		108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	Y	14							98	
08	DLQ	G-10		127	-0-	127	127	127	112	2	15	9	Y	14		17	1				95	
09	DLQ	G-10		127	-0-	127	254	112	112	2	15	9	Y	14		17	1				92	
10	DLQ	G-10		132	-0-	132	386	117	117	2	15	9	Y	14		17	1				89	
11	DLQ	G-10		129	-0-	129	515	115	115	2	14	9	Y	13							102	
BARCLAY-DEAN				WELL #:		3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392		PERF. N/A								
06		1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-							117	
07		1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-							117	
08		1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-							117	
09		1380	N	1280	-0-	-100	-0-	-0-	1280	2			N	-0-							117	
10		1426	N	1347	-0-	-79	-0-	-0-	1347	2			N	-0-							117	
11		1380	N	1279	-0-	-101	-0-	-0-	1279	2			N	-0-							117	
BELL, EMILY SPILLER ET AL				WELL #:				RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 5001 - 5024								
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49	
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49	
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49	
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49	
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49	
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49	
PLUGGED AND ABANDONED				03/30/2016																		
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. DEEP SIX				869989		WELL #:		2R		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5176 - 6544						
06	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

WORSHAM (DELAWARE)										CAPACITY										CNTY: REEVES																	
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.										//CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED																											
DEEP SIX SWD										//CONT.// 869989																											
WELL #: 3										RRCID -> 278927										COMPL. DATE 01/31/2019				TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)																																					
PITTS ENERGY CO.										98818 500 ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: REEVES													
LIGON, S. E. - STATE										WELL #: 8										RRCID -> 083985										COMPL. DATE 09/04/1979				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383			
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6					102																				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					112																				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	49	1			80																				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					83																				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					98																				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					106																				
LIGON, S. E. - STATE																																					
WELL #: 9										RRCID -> 217477										COMPL. DATE 10/01/1979				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488													
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	Y	13					53																				
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	25	9	Y	23					76																				
08	DLQ G-10	343	-0-	343	343	301	2	42	9	Y	38	114	1				-0-																				
09	DLQ G-10	188	-0-	188	531	179	2	9	9	Y	8						8																				
10	DLQ G-10	631	-0-	631	1162	592	2	39	9	Y	35						43																				
11	DLQ G-10	218	-0-	218	1380	196	2	22	9	Y	20						63																				
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)																																					
FINLEY RESOURCES, INC.										98819 390 NON-ASSOCIATED										ONE WELL				CNTY: REEVES													
WORSHAM										WELL #: 1019 U										RRCID -> 057945										COMPL. DATE 11/22/1973				TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)																																					
FINLEY RESOURCES, INC.										98819 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: REEVES													
WORSHAM										WELL #: 1019 L										RRCID -> 057946										COMPL. DATE 11/29/1973				TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																				
MEEKER "45"																																					
WELL #: 1										RRCID -> 129846										COMPL. DATE 12/01/1988				TOTAL DEPTH 20250 PERF. 16588 - 16708													
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1219	2	N	-0-					-0-																				
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1225	2	N	-0-					-0-																				
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	2	N	-0-					-0-																				
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	2	N	-0-					-0-																				
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-																				
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	959	2	N	-0-					-0-																				

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)														CNTY: REEVES	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY															
WORSHAM, JOE A.															
WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	3	1	1484	2	N	-0-				-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	3	1	1531	2	N	-0-				-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	3	1	1494	2	N	-0-				-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1260	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	119	-0-	-966	-0-	1	1	118	2	N	-0-				-0-
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	3	1	1923	2	N	-0-				-0-
WORSHAM, JOE A.															
WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF. 16763 - 16790															
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-				-0-
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-				-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-				-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-				-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC.															
WORSHAM															
WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORSHAM															
WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF. 17247 - 17307															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORSHAM-BAYER (ATOKA)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF. 12901 - 12957															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FORBUSH-ANTHONY															
WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF. 13595 - 13620															
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-				-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	5400 X	4756	-0-	-644	-0-	3 1	4667 3	N	78				172
						86 9							
07	5580 X	4772	-0-	-808	-0-	3 1	4702 3	N	61	171	1		62
						67 9							
08	5580 X	4642	-0-	-938	-0-	3 1	4550 3	N	81				143
						89 9							
*09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	3 1	4976 3	N	85	170	1		58
						94 9							
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4890 3	99 9	N	90				148
11	4770 X	4501	-0-	-269	-0-	5 1	4413 3	N	75	174	1		49
						83 9							
COLGATE OPERATING, LLC				167327									
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867		PERF.13234 - 13472		
06	4350 X	1918	-0-	-2432	-0-	1918 2		N	-0-				77
07	4495 X	1600	-0-	-2895	-0-	1600 2		N	-0-				77
08	4495 X	842	-0-	-3653	-0-	842 2		N	-0-				77
09	2820 X	2575	-0-	-245	-0-	2575 2		N	-0-				77
10	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2661 2		N	-0-				77
*11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-				77
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-				69
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-				69
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-				69
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-				69
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		Y	-0-				69
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-				69
PITTS ENERGY CO.				666430									
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470		
06	3450 X	2981	-0-	-469	-0-	2981 2		N	-0-				-0-
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-				-0-
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338 2		N	-0-				-0-
09	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	3180 2		N	-0-				-0-
10	3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3438 2		N	-0-				-0-
*11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-				-0-
THOMPSON, J. CLEO				855610									
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532		PERF.13107 - 13282		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)													98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.													148113										
LIGON, S. E. - STATE													WELL #: 7		RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13017 - 13502		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	3				Y	-0-					-0-				
08	3100	N	3414	-0-	314	314	314	3414	3				Y	-0-					-0-				
09	3000	N	3617	-0-	617	931	931	3617	3				Y	-0-					-0-				
10	3100	N	3642	-0-	542	1473	1473	3642	3				Y	-0-					-0-				
*11	5496	X	4023	-0-	-1473	-0-	-0-	4023	3				Y	-0-					-0-				
BEEFMASTER													WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792		
06	1110	N	191	-0-	-919	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-				
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-				
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2				N	-0-					-0-				
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-					-0-				
10	310	N	65	-0-	-245	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-				
11	1500	N	67	-0-	-1433	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-				
LIGON, S. E. STATE													WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14065 - 15936		
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2				N	-0-					-0-				
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	-0-	241	2				N	-0-					-0-				
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	-0-	293	2				N	-0-					-0-				
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	-0-	298	2				N	-0-					-0-				
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-				
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-					-0-				
DIAMONDBACK E&P LLC													217012										
WRAY													WELL #: 1		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556		
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	-0-	222	2				N	-0-					-0-				
07	434	N	190	-0-	-244	-0-	-0-	190	2				N	-0-					-0-				
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-				
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2				N	-0-					-0-				
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2				N	-0-					-0-				
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-					-0-				
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A		
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	-0-	6197	2				N	-0-					45				
07	5301	X	4080	-0-	-1221	-0-	-0-	4080	2				N	-0-					45				
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	2				N	-0-					45				
09	6210	X	5531	-0-	-679	-0-	-0-	5531	2				N	-0-					45				
10	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	-0-	6394	2				N	-0-					45				
11	6210	X	3223	-0-	-2987	-0-	-0-	3223	2				N	-0-					45				
LIGON, S. E. 18													WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900 - 17000		
06	1110	N	929	-0-	-181	-0-	-0-	929	2				N	-0-					-0-				
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	-0-	1122	2				N	-0-					-0-				
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	-0-	954	2				N	-0-					-0-				
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-					-0-				
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				N	-0-					-0-				
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2				N	-0-					-0-				

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				//CONT.//		98837 332		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES						
DIAMONDBACK E&P LLC				//CONT.//		217012																
CURRY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683		PERF.14498 - 15013								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-		639	2				N	-0-						59	
07	868	N	551	-0-	-317	-0-	-317		551	2				N	-0-						59	
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		402	2	20	9		N	18		18	8			59	
09	630	N	303	-0-	-327	-0-	-327		303	2				N	-0-						59	
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		572	2				N	-0-						59	
11	420	N	101	-0-	-319	-0-	-319		101	2				N	-0-						59	
ROGERS "6"				WELL #:		1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14922 - 15628								
06	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-	-31560							N	-0-						140	
07	32612	X	13757	-0-	-18855	-0-	-18855		13757	2				N	-0-						140	
08	32612	X	7451	-0-	-25161	-0-	-25161		7451	2				N	-0-						140	
09	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-	-30330							N	-0-						140	
10	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-	-13764							N	-0-						140	
11	13320	X	9367	-0-	-3953	-0-	-3953		9367	2				N	-0-						140	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602																		
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.13294 - 13525								
06	23640	X	19088	-0-	-4552	-0-	-4552		19088	2				Y	-0-						-0-	
07	24428	X	7738	-0-	-16690	-0-	-16690		7698	2	40	9		Y	36		36	8			-0-	
08	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	-0-		25788	2	85	9		Y	77		77	8			-0-	
09	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	-0-		28549	2				Y	-0-						-0-	
10	26071	X	6426	-0-	-19645	-0-	-19645		6426	2				Y	-0-						-0-	
11	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-	-24960							Y	-0-						-0-	
ASHLOCK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120		PERF. N/A								
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-		1179	2				N	-0-						-0-	
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-		1298	2				N	-0-						-0-	
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-		1420	2				N	-0-						-0-	
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-		1241	2				N	-0-						-0-	
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		793	2				N	-0-						-0-	
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-		1344	2				N	-0-						-0-	
MONSANTO MCKELLAR UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350		PERF.13720 - 14200								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
MONSANTO MCKELLER UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13630 - 16500								
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	-0-		8975	2				N	-0-						94	
07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	-0-		8675	2				N	-0-						94	
08	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	-134		7740	2				N	-0-						94	
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	-0-		5900	2				N	-0-						94	
10	7874	X	4449	-0-	-3425	-0-	-3425		4449	2				N	-0-						94	
*11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	-0-		8488	2				N	-0-						94	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.			//CONT.//		268602									
HORRY PITTS "49"			WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.13750	- 16054
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-	

WAHLENMAIER STATE			WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.14120	- 17581
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-				122
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				122
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-				122
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				122
10	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613	2		N	-0-				122
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1 9	N	1	1 8			122

MCDONALD, RICHARD A.			WELL #:		546696	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL	DEPTH	15079	PERF.14011	- 14088
MERIWETHER					1									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)			WELL #:		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862									
EVANS, N. T.			WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL	DEPTH	16860	PERF. N/A	
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10255	2	4 9	N	4				15
07	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2		N	-0-				15
08	7719 X	7718	-0-	-1	-0-	7718	2		N	-0-				15
09	7470 X	7098	-0-	-372	-0-	7098	2		N	-0-				15
10	7719 X	6996	-0-	-723	-0-	6996	2		N	-0-				15
11	7470 X	6505	-0-	-965	-0-	6505	2		N	-0-				15

CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		148113	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	17225	PERF.16881	- 17173
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"					6									
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-				-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				-0-
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-				-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-				-0-
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
*11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-				-0-

FINLEY RESOURCES, INC.			WELL #:		268602	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL	DEPTH	17350	PERF. N/A	
MONSANTO-MCKELLAR UNIT					1 L									
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744 N	481	-0-	-263	-0-	44	1	437	2	N	-0-			-0-
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900	
06	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			-0-
07	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	22133	2	9 9	8	-0-
08	28068 X	28068	-0-	-0-	-0-	28065	2	3 9	3 8	-0-
09	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	24414	2			-0-
*10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			-0-
*11	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21648	2			-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655	
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	831	1	6941	2	-0-
07	8401 X	7961	-0-	-440	-0-	852	1	7109	2	-0-
08	8401 X	8298	-0-	-103	-0-	888	1	7410	2	-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					-0-
PITTS ENERGY CO.		666430								
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620	
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10 9	9	6
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			6
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			6
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			6
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			6
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			6

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)			//CONT.//		98837 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
MCDONALD, RICHARD A.					546696											
MERIWETHER			WELL #:		1	RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14788 - 14837				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORSHAM-BAYER (PENN.)					98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113											
CLEVELAND, R. ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700		PERF. N/A				
06	7830	X	7790	-0-	-40	-0-	4	1	7742	3	Y	40	30	1		133
07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	44	9	8422	3	Y	15	98	1		50
08	8246	X	8023	-0-	-223	-0-	4	1	7935	3	Y	76	44	1		82
09	7980	X	7724	-0-	-256	-0-	84	9	7574	3	Y	134				216
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	31	165	1		82
*11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	147	9	8399	3	Y	37	70	1		49
							8125	3	41	9	Y					
LIGON, S. E., - STATE			WELL #:		3	RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11905 - 12038				
06	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	1	1	2417	3	Y	-0-				27
07	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			Y	-0-				27
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-				27
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-				27
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-				27
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-				27
CLEVELAND, R. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720		PERF.12778 - 13024				
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	79	3	57	9	Y	52	22	1		121
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	73	3	130	9	Y	118	89	1		150
08	155	N	36	-0-	-119	-0-	35	3	1	9	Y	1	131	1		20
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-				20
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	264	3	138	9	Y	125	15	1		130
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	110	1		20
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)					197416											
CLEVELAND, R.			WELL #:		1	RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035		PERF.12654 - 12680				
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	1			N	-0-				104
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	1			N	-0-				104
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	1			N	-0-				104
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	1			N	-0-				104
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1			N	-0-				104
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-				104

-Y- SOUTH (TUBB 4130)		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER, N. M.		WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TUCKER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 057390	COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886								
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064		
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	23
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	23
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	23
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	23
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	23
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	23
YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES														CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY															
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOSAIC TEXAS LLC 589983															
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451															
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590															
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340															
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-			502
07	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10771	2	12	9	N	11			513
08	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11120	2	12	9	N	11			524
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9761	2	12	9	N	11			535
*10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9417	2	12	9	N	11			546
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			546

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TERRELL						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780															
NOELKE -A-				WELL #:	1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	8933	-	11697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-							N	-0-					173	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-							N	-0-					173	
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-					173	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					173	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					173	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					173	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
NOELKE "B"				WELL #:	2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8550	-	8682			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS						
OVERSTREET, JAMIE L				628592															
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #:	1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					132	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					132	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					132	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					132	
10	T. A.	11	-0-	11	11		10	1		1	9	Y	1					133	
11	T. A.	11	-0-	11	22		10	1		1	9	Y	1					134	
YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
OVERSTREET, JAMIE L				628592															
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #:	1 U	RRCID ->	021113	COMPL. DATE	09/12/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	11	-0-	11	11		10	1		1	9	Y	1					1	
11	T. A.	11	-0-	11	22		10	1		1	9	Y	1					2	
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				99583 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
NORAMCO PRODUCTION, LLC				612624															
CANON "63" A				WELL #:	4 L	RRCID ->	109500	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10638	-	10654			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)			//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
NORAMCO PRODUCTION, LLC			//CONT.//		612624													
CANON "63" B			WELL #:		5 L	RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863		- 10894				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62			WELL #:		2	RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580		- 10418				
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					80
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					80
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62"			WELL #:		3	RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040		- 10516				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63"			WELL #:		3 L	RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376		- 10954				
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)			//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
NORAMCO PRODUCTION, LLC			//CONT.//		612624													
CANON -68-			WELL #:		1	RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7922		- 8049				
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68-			WELL #:		2	RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 7700		- 7810				
06	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 W		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
STALEY OPERATING CO.				811415							
SLAUGHTER 26		WELL #:		2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
NOELKE B		WELL #:		2201		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1155 2	9 9	N	8		268
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1317 2	9 9	N	8		276
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255 2	7 9	N	6		282
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410 2	7 9	N	6		288
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1105 2	7 9	N	6		293
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		293
SLAUGHTER 27		WELL #:		2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

(GWN415)

01/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS