
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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 PRECEDING
 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401									
CORRIGAN STATE 101		WELL #:	1	RRCID ->	259441	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715				
HARRISON 56-38		WELL #:		2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862				
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989 - 13410
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COG OPERATING LLC				166150				
H L KOKERNOT		WELL #:		1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582 - 12134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT 11		WELL #:		781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150 - 10648
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LEONCITA STATE 11-10		WELL #:		1	RRCID -> 248388	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9992 - 10862
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCCOY REMME STATE 55-10		WELL #:		1	RRCID -> 250220	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8758 - 9504
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
DELAWARE STATE 61-T1-12				WELL #:	1H	RRCID ->	269487	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	9980 - 10133	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID ->	269888	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	7060 - 9903	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-16				WELL #:	1H	RRCID ->	270070	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	6160 - 9812	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY STATE 115-4				WELL #:	1H	RRCID ->	270253	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8976 - 10420	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC.				432469										
WWJD				WELL #:	2	RRCID ->	260135	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	830	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK			
JONES ENERGY, LLC				441132						
DORNFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 217969	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12503	- 13158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: GLASSCOCK			
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369			CNTY: GLASSCOCK			
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546	PERF.15862	- 20418	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CNTY: GLASSCOCK			
RAPE				WELL #: 7	RRCID -> 133172	COMPL. DATE 02/18/1972	TOTAL DEPTH 6492	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830			CNTY: GLASSCOCK			
EVANS I LTD				WELL #: 1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LETHCO				WELL #: 1	RRCID -> 256890	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-		6419
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #: 1201R		RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-		4499
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #: 3501		RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #: 1104		RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-		4310
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA		WELL #: 1501		RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #: 4201		RRCID -> 215646	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7190	-		9278
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES									
SHELL WESTERN E&P		774719														
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A								
M	O	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON		WELL #:		234H	RRCID -> 252697	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9890 - 12752								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		2	RRCID -> 256618	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MOEERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719 - 1624								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RATLIF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840 - 1024								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNOW OIL & GAS INC.		798635														
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668 - 10770								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215						
PETTY 2-A				WELL #: 1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMP 7F				WELL #: 1	RRCID -> 250073	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 456	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529						
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670 - 15110		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
GATAGA				WELL #: 1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 22076	PERF.21162 - 21597		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758 - 13550		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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	
12	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	4000	2		N	-0-		200
01	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2		N	-0-		200
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-		200
*03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4458	2	39	9	N	35	171 1 64
*04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4135	2	169	9	N	154	173 1 45
05	4433 X	4382	-0-	-51	-0-	4200	2	182	9	N	165	175 1 35

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192	
12	DLQ G-10	7700	-0-	7700	15400	7700	2		N	-0-		265
01	DLQ G-10	7700	-0-	7700	23100	7700	2		N	-0-		265
02	DLQ G-10	7700	-0-	7700	30800	7700	2		N	-0-		265
*03	38881 X	8081	-0-	-30800	-0-	7930	2	151	9	N	137	194 1 208
*04	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7757	2	72	9	N	65	185 1 88
05	8525 X	7956	-0-	-569	-0-	7800	2	156	9	N	142	180 1 50

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	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		Y	-0-		-0-
*07	3534 #	3328	-0-	-206	-0-	3328	3		Y	-0-		-0-
*08	3565 #	1720	-0-	-1845	-0-	1720	3		Y	-0-		-0-
*09	3450 #	529	-0-	-2921	-0-	529	3		Y	-0-		-0-
*10	3565 #	3543	-0-	-22	-0-	3543	3		Y	-0-		-0-
*11	3390 #	2090	-0-	-1300	-0-	2090	3		Y	-0-		-0-
*12	3317 #	558	-0-	-2759	-0-	558	4		Y	-0-		-0-
*01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	-0-		-0-
*02	3192 #	4	-0-	-3188	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
*03	3534 #	1610	-0-	-1924	-0-	1610	3		Y	-0-		-0-
*04	2100 #	1712	-0-	-388	-0-	1712	3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	3720	-0-	3720	3720	3720	3		Y	-0-		-0-

A. G. H. (BRANDENBURG)		00126 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC		647281										
BRANDENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	096071	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	18117	PERF.14613 - 14891	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK) FOUR C OIL & GAS CORP. BOYS RANCH		00292 058 280588		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
		WELL #:	3A	RRCID ->	077137	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	3963	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
04		90 #	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*05		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY FITZGERALD STATE		423656				49B		CNTY: PECOS					
		WELL #:	2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370			
12		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
01		713 #	706	-0-	-7	-0-	706 3		N	-0-			-0-
02		644 #	616	-0-	-28	-0-	616 3		N	-0-			-0-
03		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
04		690 #	448	-0-	-242	-0-	448 3		N	-0-			-0-
05		713 #	544	-0-	-169	-0-	544 3		N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE		621750				49B		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF. N/A			
12		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
01		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
02		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
03		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			-0-
04		240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
05		372 #	315	-0-	-57	-0-	315 2		Y	-0-			-0-

EATON "A"		923063				49B		CNTY: PECOS					
		WELL #:	2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759			
12		468 R	468	-0-	-0-	-0-	443 2	25 9	N	23			66
01		564 R	564	-0-	-0-	-0-	534 2	30 9	N	27			93
02		392 #	243	-0-	-149	-0-	225 2	18 9	N	16			109
03		532 R	532	-0-	-0-	-0-	530 2	2 9	N	2			111
04		540 #	334	-0-	-206	-0-	316 2	18 9	N	16			127
05		558 #	355	-0-	-203	-0-	324 2	31 9	N	28			155

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY HEAGY		923063				49B		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

ABELL (CLEAR FORK UPPER) INCLINE ENERGY NEXTGEN		00292 116 423656		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
		WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344			
12		434 N	323	-0-	-111 B	-0-	301 3	22 9	N	20			184
01		496 N	325	-0-	-171 B	-0-	296 3	29 9	N	26	173 1		37
02		364 N	297	-0-	-67 B	-0-	277 3	20 9	N	18			55
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	296 3	15 9	N	14			69
04		300 N	232	-0-	-68 B	-0-	203 3	29 9	N	26			95
05		341 N	239	-0-	-102 B	-0-	222 3	17 9	N	15			110

ABELL (CLEAR FORK UPPER) O & O OPERATORS, LLC. HUNT -A-		//CONT.//	00292 116 617028	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
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
WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151											
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	25 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25											
03	DLQ G-10	82	-0-	82 B	107	82 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46 B	153	46 3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	16	-0-	16 B	169	16 3		N	-0-		-0-
HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A											
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3		N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11 B	11	11 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11											
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	52	41 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23 B	75	23 3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8 B	83	8 3		N	-0-		-0-
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410											
12	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87 B	87	87 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 87											
03	DLQ G-10	288	-0-	288 B	375	288 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160 B	535	160 3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	592	57 3		N	-0-		-0-
ABELL (CLEARFORK 3050) THREE SPAN OIL & GAS, INC. PEARSON				00292 130 857911	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE				
WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210											
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200) INLINE ENERGY BREWER				00292 145 423656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A											
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLSEN ENERGY INC. BOYS RANCH				621750							
WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A											
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

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
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			42
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			42
02	448 N	233	-0-	-215	-0-	233 3		N	-0-			42
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			42
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	335 3		N	-0-			42
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			27
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			27
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			27
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			27
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			27

ABELL (MONTROYA) 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			163
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
G P II ENERGY, INC. 292232												
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		589 #	428	-0-	-161	-0-	419 3	9 9	N	8		130
01		527 #	177	-0-	-350	-0-	175 3	2 9	N	2		132
02		448 #	134	-0-	-314	-0-	134 3		N	-0-		132
03		496 #	438	-0-	-58	-0-	438 3		N	-0-		132
04		420 #	290	-0-	-130	-0-	287 3	3 9	N	3		135
05		434 #	373	-0-	-61	-0-	373 3		N	-0-		135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863												
12		1643 #	1026	-0-	-617	-0-	310 1	573 3	N	130		189
							143 9					
01		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1964 3	29 9	N	26		215
02		2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	280 1	1726 3	N	-0-		215
03		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	23		238
04		1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-			N	22		260
*05		2232 #	1292	-0-	-940	-0-	1292 3		N	-0-	162 1	98

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1116 #	278	-0-	-838	-0-	149 3	129 9	N	117		227
01		651 #	361	-0-	-290	-0-	234 3	127 9	N	115	166 1	176
02		392 #	223	-0-	-169	-0-	107 3	116 9	N	105		281
03		382 R	382	-0-	-0-	-0-	255 3	127 9	N	115	185 1	211
04		360 #	310	-0-	-50	-0-	202 3	108 9	N	98	184 1	125
05		372 #	170	-0-	-202	-0-	48 3	122 9	N	111		236

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
12		1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
01		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
02		980 #	934	-0-	-46	-0-	934 3		N	-0-		-0-
03		1085 #	1075	-0-	-10	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
04		1080 #	701	-0-	-379	-0-	701 3		N	-0-		-0-
05		1116 #	922	-0-	-194	-0-	922 3		N	-0-		-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
12		4865 R	4865	-0-	-0-	-0-	4858 3	7 9	Y	6		73
01		5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	5018 3	26 9	Y	24		97
02		DLQ G-10	5328	-0-	5328	5328	5274 3	54 9	Y	49		146
03		DLQ G-10	6133	-0-	6133	11461	6083 3	50 9	Y	45		191
04		14744 R	3283	-0-	-11461	-0-	3244 3	39 9	Y	35	168 1	58
*05		3986 R	3986	-0-	-0-	-0-	3927 3	59 9	Y	54	54 1	58

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
12		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		110
01		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-		110
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		110
03		372 #	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		110
04		360 #	228	-0-	-132	-0-	228 3		N	-0-		110
*05		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		110

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-		206 3	46 9	N	42	137
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-		136 3	76 9	N	69	51
02		196 #	193	-0-	-3	-0-		145 3	48 9	N	44	95
03		243 R	243	-0-	-0-	-0-		184 3	59 9	N	54	149
04		240 #	141	-0-	-99	-0-		68 3	73 9	N	66	65
05		248 #	190	-0-	-58	-0-		111 3	79 9	N	72	137

O & O OPERATORS, LLC. 617028												
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

OLSEN ENERGY INC. 621750												
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767												
12		690 R	690	-0-	-0-	-0-		679 2	11 9	N	10	75
01		744 #	699	-0-	-45	-0-		690 2	9 9	N	8	83
02		672 #	294	-0-	-378	-0-		285 2	9 9	N	8	91
03		744 #	705	-0-	-39	-0-		695 2	10 9	N	9	100
04		720 #	448	-0-	-272	-0-		442 2	6 9	N	5	105
05		713 #	693	-0-	-20	-0-		683 2	10 9	N	9	114

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063												
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564												
12		1674 #	1408	-0-	-266	-0-		1408 3		N	-0-	201
01		1674 #	1498	-0-	-176	-0-		1498 3		N	-0-	201
02		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-		1562 3		N	-0-	201
03		1674 #	1438	-0-	-236	-0-		1438 3		N	-0-	201
04		1440 #	714	-0-	-726	-0-		714 3		N	-0-	201
05		1736 #	957	-0-	-779	-0-		957 3		N	-0-	201

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843												
12		833 R	833	-0-	-0-	-0-		800 3	33 9	N	30	114
01		900 R	900	-0-	-0-	-0-		861 3	39 9	N	35	149
02		944 R	944	-0-	-0-	-0-		735 3	209 9	N	190	174
03		854 R	854	-0-	-0-	-0-		820 3	34 9	N	31	40
04		555 R	555	-0-	-0-	-0-		529 3	26 9	N	24	64
*05		604 R	604	-0-	-0-	-0-		576 3	28 9	N	25	89

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164												
12		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-		1442 3		N	-0-	142
01		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-		1436 3		N	-0-	142
02		1288 #	1277	-0-	-11	-0-		1277 3		N	-0-	142
03		1457 #	994	-0-	-463	-0-		994 3		N	-0-	142
04		1410 #	906	-0-	-504	-0-		906 3		N	-0-	142
05		1457 #	938	-0-	-519	-0-		938 3		N	-0-	142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063														
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580														
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

12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	390 #	-85	-0-	-305	-0-		85	3		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619														
12	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1379	3	6	9	N	5			65
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	N	13			78
02	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1028	3	13	9	N	12			90
03	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	N	7			97
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	N	7			104
*05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8			112

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063														
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
CLARK, JOHN M., INC. 157283														
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A														
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CLARK, JOHN M., INC. 157283														
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462														
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	901	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	590	-0-	-460	-0-	590	3			N	-0-			-0-
05	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1			162
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2			164
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1			165
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1			166
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1369	3	2	9	N	2			168

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
 GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3				N	-0-			-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	3				N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3				N	-0-			-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	3				N	-0-			-0-
04	1440 N	916	-0-	-524	-0-	-0-	916	3				N	-0-			-0-
05	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	-0-	1287	3				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-			-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	3				N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1705 #	1608	-0-	-97	-0-	-0-	1608	3				N	-0-			-0-
01	1705 #	1593	-0-	-112	-0-	-0-	1593	3				N	-0-			-0-
02	1540 #	1427	-0-	-113	-0-	-0-	1427	3				N	-0-			-0-
03	1705 #	1388	-0-	-317	-0-	-0-	1388	3				N	-0-			-0-
04	1590 #	805	-0-	-785	-0-	-0-	805	3				N	-0-			-0-
*05	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3				N	-0-			-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.) 00293 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091335 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	89	-0-	89	-0-	-0-	89	2				N	-0-			-0-
05	T. A.	5	-0-	5	-0-	-0-	94	5 2				N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3				N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3				N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3				N	-0-			-0-
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	-0-	278	3				N	-0-			-0-
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	-0-	285	3				N	-0-			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
CLARK, JOHN M., INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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

PIPER

WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

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

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162

WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	1698	-0-	-94	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
04	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
05	1953 X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2			N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.
T. A. S. -B-

824192

WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
TAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	107682	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	3338 - 3349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 3		N	-0-			-0-
01		868 N	715	-0-	-153	-0-	715 3		N	-0-			-0-
02		756 N	642	-0-	-114	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04		690 N	415	-0-	-275	-0-	415 3		N	-0-			-0-
05		713 N	648	-0-	-65	-0-	648 3		N	-0-			-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911		CAPACITY			CNTY: PECOS				
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	166524	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3285 - 3342	
12		1333 X	1283	-0-	-50	-0-	1283 3		N	-0-			107
01		1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265 3		N	-0-			107
02		1204 X	1129	-0-	-75	-0-	1129 3		N	-0-			107
03		1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238 3		N	-0-			107
04		1260 X	844	-0-	-416	-0-	844 3		N	-0-			107
05		1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1031 3		N	-0-			107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862									
IDOL		WELL #:		1 U	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A	
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-			-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		N	-0-			-0-
03		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-			-0-
04		480 N	334	-0-	-146	-0-	334 2		N	-0-			-0-
05		434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011		CAPACITY			CNTY: PECOS				
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	9 1	155 2	Y	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-			-0-
*05		240 X	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120	
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-			-0-
*05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011											
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
12		4588 X	4435	-0-	-153	-0-	249	1	4186	2	-0-
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	233	1	4451	2	-0-
02		DLQ G-10	4282	-0-	4282	4282	234	1	4048	2	-0-
03		DLQ G-10	4530	-0-	4530	8812	231	1	4299	2	-0-
04		DLQ G-10	4478	-0-	4478	13290	231	1	4247	2	-0-
*05		17680 X	4390	-0-	-13290	-0-	244	1	4146	2	-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698											
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	-0-
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	-0-
02		448 N	416	-0-	-32	-0-	23	1	393	2	-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	23	1	418	2	-0-
05		465 N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395											
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	-0-
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	-0-
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	11	1	184	2	-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	-0-
*05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118											
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	-0-
*05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185											
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	-0-
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380	-	4216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910	-	3005
12	93 N	28	-0-	-65	-0-		2	1	26	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7	1	127	2	N	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6	1	106	2	N	-0-	-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		4	1	71	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	100	-0-	-55	-0-		6	1	94	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750
12	279 N	248	-0-	-31	-0-		14	1	234	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	244	-0-	-35	-0-		12	1	232	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	214	-0-	-10	-0-		12	1	202	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	228	-0-	-20	-0-		12	1	216	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	199	-0-	-41	-0-		10	1	189	2	N	-0-	-0-	
05	248 N	183	-0-	-65	-0-		10	1	173	2	N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #:		403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246	-	2890
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #:		2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676	-	5600
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398	-	4312
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
WEST RANCH		WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	N	-0-	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-	-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	-0-	
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	67 1	1125 2	N	-0-	-0-	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59 1	1124 2	N	-0-	-0-	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	58 1	999 2	N	-0-	-0-	
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	60 1	1111 2	N	-0-	-0-	
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57 1	1052 2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	63 1	1076 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:	6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	21 1	359 2	N	7		82
						8 9					
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	N	5		87
						6 9					
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	N	5		92
						6 9					
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	20 1	368 2	N	10		102
						11 9					
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	19 1	348 2	N	10	64 1	48
						11 9					
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 1	359 2	N	-0-		48

WEST RANCH		WELL #:	3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	17 1	289 2	N	-0-	-0-	
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	14 1	274 2	N	-0-	-0-	
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	12 1	212 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	13 1	250 2	N	-0-	-0-	
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	7 1	137 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	24	-0-	-224	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:	6064	RRCID ->	237867	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2544 - 3062
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-				-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-				-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-				-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-				-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246						
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-				-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-				-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID -> 239161		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380						
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	N	-0-				-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	N	-0-				-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	2	N	-0-				-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-				-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-				-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254						
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	54				117
						59	9								
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	5	1	96	2	N	40	119	1		38
						44	9								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	35				73
						39	9								
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	118	93	1		98
						130	9								
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	90	163	1		25
						99	9								
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	90	2	N	25				50
						28	9								

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206						
12	2697 N	2650	-0-	-47	-0-	149	1	2501	2	N	-0-				-0-
01	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	126	1	2401	2	N	-0-				-0-
02	2352 N	2222	-0-	-130	-0-	121	1	2101	2	N	-0-				-0-
03	2635 N	2452	-0-	-183	-0-	125	1	2327	2	N	-0-				-0-
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	119	1	2193	2	N	-0-				-0-
05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	136	1	2306	2	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		2621	RRCID ->	241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094 - 4622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	33 1	558 2	N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 2	N	-0-			-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	31 1	577 2	N	-0-			-0-
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	29 1	499 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		905	RRCID ->	241260	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	2898 - 5252
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	78 1	1314 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	68 1	1303 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	67 1	1157 2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	68 1	1270 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	66 1	1210 2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	72 1	1231 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2616	RRCID ->	241347	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	2886 - 2904
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5048	RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480 - 3060
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-			-0-
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2706N	RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 - 6256
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	9 1	154 2	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 - 4340
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011						
ALLISON		WELL #:	2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 3184 - 3272

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

WEST RANCH		WELL #:	2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5837 PERF. 3510 - 3614

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #:	302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1592 - 1652

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 3318 - 3602

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
ELSINORE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835 PERF. 7754 - 7874

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

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CRAWFORD "21"				WELL #: 1	RRCID -> 206111	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 2725	PERF. 2574	-			2682	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2014 - P&A 01/13/14									

GULF "17"				WELL #: 2	RRCID -> 208211	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2628	-			2740	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/10/2014 - P&A 01/10/14									

AMBLER (DELAWARE 4335)				02285 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
LANGFORD ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 201265	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4226	-			4353	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LANGFORD ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 201266	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 4310	-			4355	
12		124 X	123	-0-	-1	-0-	88 2	35 9	N	32	28 1	44	
01		124 X	95	-0-	-29	-0-	60 2	35 9	N	32	28 1	48	
02		112 X	84	-0-	-28	-0-	54 2	30 9	N	27	30 1	45	
03		124 X	113	-0-	-11	-0-	98 2	15 9	N	14	25 1	34	
04		120 X	85	-0-	-35	-0-	71 2	14 9	N	13	13 1	34	
05		124 X	120	-0-	-4	-0-	84 2	36 9	N	33	29 1	38	

PA PROSPECT LLC				631641									
NORTH PECOS BRINE STATION				WELL #: 1	RRCID -> 121898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 2199	-			3450
12		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANAKIN (PENN)		02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
ZANE 24		WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140		PERF. 15310 - 15330			
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
12		2635 #	2073	-0-	-562	-0-	2073 2		N	-0-			35
01		2790 #	2476	-0-	-314	-0-	2476 2		N	-0-			35
02		2520 #	2002	-0-	-518	-0-	2002 2		N	-0-			35
03		2790 #	2382	-0-	-408	-0-	2382 2		N	-0-			35
04		2400 #	1254	-0-	-1146	-0-	1254 2		N	-0-			35
*05		2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2503 2	3 9	N	3			38

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3741 - 3749			
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 3990 - 4010			
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
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		Y	-0-			-0-
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		Y	-0-			-0-
04		1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071 3		Y	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #: 59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 4586		PERF. 3849 - 3854			
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	42 0		13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	45 0		8
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	33 0		8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	30 0		14
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	19 0		6
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013

EMBAR		WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 3714 - 3723			
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3930 - 3970			
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
SCHARBAUER -J-				WELL #: 1	RRCID -> 187401	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4000	- 4010		
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
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	801 3		N	-0-		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 3		N	-0-		-0-
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-

SCHARBAUER -J-				WELL #: 2	RRCID -> 189921	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 3938	- 3948		
12	1953 X	962	-0-	-991	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	1953 X	1109	-0-	-844	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
02	1764 X	801	-0-	-963	-0-	801 3		N	-0-		-0-
03	1116 X	1034	-0-	-82	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
04	1080 X	660	-0-	-420	-0-	660 3		N	-0-		-0-
05	1116 X	965	-0-	-151	-0-	965 3		N	-0-		-0-

ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FRANK-B				WELL #: 2	RRCID -> 151075	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 8573	PERF. 7779	- 7840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIMPIA				WELL #: 6	RRCID -> 152793	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 7856	- 7900		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIMPIA				WELL #: 2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7735	- 7885		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NOBLES				WELL #: 2	RRCID -> 225566	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7782	- 7910		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY		020783														
COWDEN B		WELL #: 1		RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CUMMINS, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850								
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	496 X	256	-0-	-240	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	420 X	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310 X	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	279 X	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1302 N	684	-0-	-0-	-618	-0-	684	3		N	-0-				-0-
01		899 N	729	-0-	-0-	-170	-0-	729	3		N	-0-				-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-				-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-				-0-
04		720 N	597	-0-	-0-	-123	-0-	597	3		N	-0-				-0-
05		744 N	711	-0-	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-				-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 152019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11149 PERF.11047 - 11096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P 774719
 ANNA K "44" WELL #: 1 RRCID -> 087568 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	3 9	N	3				89
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	3 9	N	3				92
02		252 N	119	-0-	-0-	-133	-0-	119	3		N	-0-				92
03		279 N	197	-0-	-0-	-82	-0-	64	3	133 9	N	121				213
04		240 N	66	-0-	-0-	-174	-0-	66	3		N	-0-				213
05		124 N	65	-0-	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-				213

WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-				84
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-				84
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-				84
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-				84
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-				84
05		1023 N	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-				84

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 AVRA OIL COMPANY 038723
 CHEVTEX WELL #: 1 RRCID -> 067626 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 3413 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BUSTOS, MARTIN OIL 112687
 UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708					
PAUL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 061567	COMPL. DATE 03/06/1975	TOTAL DEPTH 3416	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 1	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 1	N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 1	N	-0-	-0-
*05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 1	N	-0-	-0-

PAUL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 069416	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A	
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1	N	-0-	105
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 1	N	-0-	105
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-	105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 1	N	-0-	105
04	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42 1	N	-0-	105
*05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 1	N	-0-	105

SHEARER				WELL #: 2BC	RRCID -> 168846	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 3203 - 3228	
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	48 1	31 9	N	28
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	48 1	12 9	N	11
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	50 1	11 9	N	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	26 1	46 9	N	42
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	18 1	30 9	N	27
*05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	46 1	39 9	N	35
178 1 63									

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300					
AERO				WELL #: 1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3179 - 3255	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750					
CROCKETT - STATE				WELL #: 2	RRCID -> 050616	COMPL. DATE 05/02/1971	TOTAL DEPTH 4628	PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

APCO-WARNER OLSEN ENERGY INC. CROCKETT-STATE		03278 001 621750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
WELL #:		2		RRCID -> 154204		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 3982 - 4223				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	N	20			142
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1016	2	62	9	N	56			198
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3	180	1	21
03	868 N	443	-0-	-425	-0-	430	2	13	9	N	12			33
04	1050 N	134	-0-	-916	-0-	106	2	28	9	N	25			58
05	744 N	530	-0-	-214	-0-	500	2	30	9	N	27			85

CROCKETT "A"		WELL #:		2R		RRCID -> 210003		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4020 - 4259		
12	279 N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-			66
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			66
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			66
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			66
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			66
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			66

APCO-WARNER (DETRITAL) BUSTOS, MARTIN OIL UTEX		03278 300 112687		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS				
WELL #:		1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) UNIT PETROLEUM COMPANY SMITH, MYRON A. "D"		03284 666 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
WELL #:		1		RRCID -> 082266		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4530 - 4818				
12	2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
01	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
02	2996 X	2280	-0-	-716	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
03	3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	37	-0-	-2846	-0-	37	2			N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #:		2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945		PERF. 4530 - 4813		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 162512		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 4941		PERF. 4498 - 4657		
12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			206
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			206
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			206
03	403 X	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-			206
04	540 X	156	-0-	-384	-0-	156	2			N	-0-			206
05	558 X	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-			206

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF.12725 - 13312					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5795 X	2889	-0-	-2906	-0-	2889	3			N	-0-				189
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-				189
02	2660 X	2578	-0-	-82	-0-	2578	3			N	-0-				189
03	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3			N	-0-				189
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-				189
*05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-				189

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 19300		PERF.12571 - 12842					
12	3100 N	1765	-0-	-1335	-0-	1846	3	122	9	Y	111				154
01	3100 N	1598	-0-	-1502	-0-	344	3	111	9	Y	101	167	1		88
02	1969 N	1625	-0-	-344	-0-	1595	3	30	9	Y	27				115
03	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-				115
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1626	3	75	9	Y	68				183
05	T. A.	1533	-0-	1533	-0-	1533	3	48	9	Y	44	163	1		64

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

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038		PERF.12946 - 13020					
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-				102
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-				102
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-				102
03	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-				102
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-				102
*05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-				102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973		PERF.12888 - 12984					
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151													
12	10664 X	9202	-0-	-1462	-0-	9202	2			N	-0-				128
01	10633 X	9128	-0-	-1505	-0-	9128	2			N	-0-				128
02	9604 X	8970	-0-	-634	-0-	8969	2	1	9	N	1				129
03	10323 X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2			N	-0-				129
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-				129
05	9827 X	9713	-0-	-114	-0-	9713	2			N	-0-				129

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 142		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150		PERF.13076 - 13185					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
WYCO OIL & GAS LLC 945368												
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868												
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

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A												

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320												

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301												

12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			131
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			131
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			131
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			131
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-			131
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			131

APOLLO (UPPER MORROW)		//CONT.//		03293 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER						
WYCO OIL & GAS LLC				945368													
UNIVERSITY "21-34"		WELL #:		1	RRCID ->	237045	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	17560	PERF.15511	- 15531					
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

12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854													
UNIVERSITY BLK. 21		WELL #:		231	RRCID ->	194144	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	20683	PERF.11638	- 11800					
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
12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2230	2	22	9	N	20					189
01		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4577	2	33	9	N	30					219
02		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12247	2	41	9	N	37	192	1			64
03		3100 N	14340	-0-	11240	11240	14296	2	44	9	N	40					104
04		24292 X	13052	-0-	-11240	-0-	13023	2	29	9	N	26					130
*05		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					130

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		261	RRCID ->	195190	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	16586	PERF.11666	- 11960					
12		4278 X	1654	-0-	-2624	-0-	1354	2	300	9	N	273	189	1			296
01		4278 X	2890	-0-	-1388	-0-	2480	2	410	9	N	373	376	1			293
02		3612 X	3149	-0-	-463	-0-	2896	2	253	9	N	230	382	1			141
03		3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2622	2	307	9	N	279	350	1			70
04		3420 X	2441	-0-	-979	-0-	2404	2	37	9	N	34					104
05		3472 X	1422	-0-	-2050	-0-	1422	2			N	-0-					104

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		262	RRCID ->	195193	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.11618	- 11852					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		232	RRCID ->	197443	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11278	- 11773					
12		386 X	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	N	31					135
01		310 X	261	-0-	-49	-0-	193	2	68	9	N	62					197
02		280 X	235	-0-	-45	-0-	192	2	43	9	N	39					236
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	306	2	123	9	N	112					348
04		366 X	366	-0-	-0-	-0-	260	2	106	9	N	96	188	1			256
*05		380 X	380	-0-	-0-	-0-	300	2	80	9	N	73	186	1			143

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		221	RRCID ->	207516	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	16533	PERF.11892	- 12049					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5474 2	142 9	N	129	371 1		48
01		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7198 2	219 9	N	199			247
02		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6707 2	300 9	N	273	382 1		138
03		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5485 2	22 9	N	20			158
04		4230 X	3379	-0-	-851	-0-	3379 2		N	-0-			158
05		4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974 2		N	-0-			158

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970													
12		1147 N	904	-0-	-243	-0-	647 2	257 9	N	234	190 1		202
01		1085 N	937	-0-	-148	-0-	670 2	267 9	N	243	190 1		255
02		868 N	616	-0-	-252	-0-	482 2	134 9	N	122	191 1		186
03		899 N	716	-0-	-183	-0-	528 2	188 9	N	171	191 1		166
04		900 N	678	-0-	-222	-0-	528 2	150 9	N	136	184 1		118
*05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	664 2	179 9	N	163	184 1		97

WYCO OIL & GAS LLC 945368													
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418													
12		713 X	350	-0-	-363	-0-	332 2	18 9	N	16			168
01		868 X	51	-0-	-817	-0-	49 2	2 9	N	2			170
02		784 X	215	-0-	-569	-0-	198 2	17 9	N	15			185
03		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1944 2	44 9	N	40			225
04		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N	1			226
*05		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1613 2	4 9	N	4			230

ARAPAHO (ATOKA, LO.) 03355 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777													
LITTLE RAVEN WELL #: 1 RRCID -> 080475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-			23
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			23
02		476 N	469	-0-	-7	-0-	469 3		N	-0-			23
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			23
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-			23
05		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-			23

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
OXY USA INC. 630591													
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144													
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 2	2 9	Y	2			312
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			312
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40 2		Y	-0-			312
03		1357 N	1317	-0-	-40	-0-	1317 2		Y	-0-			312
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		Y	-0-			312
*05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			312

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

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
12	78597 X	78597	-0-	-0-	-0-	75911	2	2686	9	Y	2442	2721	0	516
01	82522 X	80747	-0-	-1775	-0-	78250	2	2497	9	Y	2270	2020	0	766
02	93760 X	93760	-0-	-0-	-0-	90522	2	3238	9	Y	2944	3117	0	593
03	100878 X	100878	-0-	-0-	-0-	97928	2	2950	9	Y	2682	2550	0	725
04	96075 X	96075	-0-	-0-	-0-	93406	2	2669	9	Y	2426	2702	0	449
*05	94514 X	94514	-0-	-0-	-0-	92164	2	2350	9	Y	2136	1823	0	762

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

12	868 #	752	-0-	-116	-0-	30	1	722	3	N	-0-			50
01	899 #	806	-0-	-93	-0-	30	1	776	3	N	-0-			50
02	812 #	674	-0-	-138	-0-	30	1	644	3	N	-0-			50
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	30	1	779	3	N	-0-			50
04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	N	-0-			50
05	806 #	780	-0-	-26	-0-	30	1	750	3	N	-0-			50

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
 CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					7
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	7	1			4
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	93 X	88	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	90 X	83	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					4
05	124 X	116	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3	4	1			3

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

12	2325 X	1051	-0-	-1274	-0-	-0-	-0-	1028	2	23	9	Y	21					37
01	1364 X	466	-0-	-898	-0-	-0-	-0-	448	2	18	9	Y	16	35	1			18
02	DLQ G-10	1391	-0-	1391	-0-	-0-	-0-	1373	2	18	9	Y	16	17	1			17
03	DLQ G-10	1203	-0-	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	Y	10	17	1			10
04	3735 X	1141	-0-	-2594	-0-	-0-	-0-	1128	2	13	9	Y	12					22
*05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	19	1			17

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

12	1736 X	1372	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	1304	2	68	9	Y	62					110
01	1519 X	619	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	567	2	52	9	Y	47	104	1			53
02	DLQ G-10	1795	-0-	1795	-0-	-0-	-0-	1741	2	54	9	Y	49	52	1			50
03	DLQ G-10	1547	-0-	1547	-0-	-0-	-0-	3342	2	36	9	Y	33	52	1			31
04	4812 X	1470	-0-	-3342	-0-	-0-	-0-	1430	2	40	9	Y	36					67
*05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2	44	9	Y	40	56	1			51

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	66	9	Y	60					106
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	Y	46	101	1			51
02	DLQ G-10	623	-0-	623	-0-	-0-	-0-	623	2	52	9	Y	47	50	1			48
03	DLQ G-10	532	-0-	532	-0-	-0-	-0-	1155	2	36	9	Y	33	51	1			30
04	1663 N	508	-0-	-1155	-0-	-0-	-0-	469	2	39	9	Y	35					65
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	42	9	Y	38	54	1			49

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	45 9	Y	41		73
01	1705 N	871	-0-	-834	-0-	-0-	836	2	35 9	Y	32	70 1	35
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	2567	2	2	36 9	Y	33	35 1	33
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4856	2228	2	2	25 9	Y	23	35 1	21
04	2900 N	2134	-0-	-766	4090	2108	2	2	26 9	Y	24		45
*05	3100 N	2969	-0-	-131	3959	2939	2	2	30 9	Y	27	38 1	34

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977			CAPACITY			CNTY: PECOS			
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	-0-	4638	2		N	-0-		29
01	4774 X	4747	-0-	-27	-0-	-0-	4747	2		N	-0-		29
02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	-0-	4253	2		N	-0-		29
03	4774 X	4121	-0-	-653	-0-	-0-	4121	2		N	-0-		29
04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-		29
*05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-		29

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
RAYDEN		LELA-STATE PRICE		695567	WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294 PERF.11887 - 12114
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		ATHEY STATE		495445	WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015 PERF.11746 - 11796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		1
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	3		Y	-0-		1
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	-0-	249	3		Y	-0-	1 1	-0-
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		-0-

RAYDEN				695567			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		153
01	2139 X	1627	-0-	-512	-0-	-0-	1627	3		N	-0-		153
02	1932 X	1409	-0-	-523	-0-	-0-	1409	3		N	-0-		153
03	2139 X	1619	-0-	-520	-0-	-0-	1619	3		N	-0-		153
04	1620 X	1560	-0-	-60	-0-	-0-	1560	3		N	-0-		153
05	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	-0-	1554	3		N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.		TEXAS -A-		268602	WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095 PERF.11042 - 11547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	965 R	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
01	1054 #	948	-0-	-106	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-
02	952 #	810	-0-	-142	-0-	-0-	810	2		N	-0-		-0-
03	1054 #	94	-0-	-960	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	-0-	878	2		N	-0-		-0-
05	961 #	918	-0-	-43	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
REED, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11578 - 11694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3542 R	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-		121
01	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-		121
02	3108 #	2748	-0-	-360	-0-	2748	2			N	-0-		121
03	3627 #	1797	-0-	-1830	-0-	1763	2	34	9	N	31		152
04	3510 #	3291	-0-	-219	-0-	3246	2	45	9	N	41		193
*05	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4244	2	7	9	N	6		199

RAYDEN				695567			CNTY: PECOS						
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2220	3	6	9	N	5		51
01	837 #	571	-0-	-266	-0-	571	3			N	-0-		51
02	812 #	384	-0-	-428	-0-	384	3			N	-0-		51
03	2232 #	343	-0-	-1889	-0-	343	3			N	-0-		51
04	2160 #	1711	-0-	-449	-0-	1711	3			N	-0-		51
05	2232 #	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			N	-0-		51

AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		WELL #:		108650									
AUTA "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES						
COCKERHAM, JERRY		WELL #:		163940									
SABINE STATE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210

AZALEA (DEVONIAN)				04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
BRAZOS PETROLEUM, INC.		WELL #:		089939									
CALVERLEY		WELL #:			RRCID ->	130530	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	11453	PERF.10983 - 11014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995													

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255			CNTY: REEVES						
RAGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	119081	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11454 - 11515		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	4612	-0-	1512	1512	4545	3	67	9	N	61	183 1	24
01	3100 N	3905	-0-	805	2317	3860	3	45	9	N	41		65
02	2800 N	2660	-0-	-140	2177	2636	3	24	9	N	22		87
03	4818 X	2641	-0-	-2177	-0-	2641	3			N	-0-		87
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-		87
*05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-		87

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920											
GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960			TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506				
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
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	2	N	-0-		109
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-		109
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	2	N	-0-		109
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-		109
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	15	1	1428	2	N	-0-		109
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-		109

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406				
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	16	1	3358	2	N	19		125
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3371	2	N	46		171
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	14	1	3030	2	N	16	155 1	32
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	16	1	3395	2	N	16		48
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	15	1	3297	2	N	1		49
*05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	16	1	3382	2	N	9		58
						10	9						

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411				
12	558 N	333	-0-	-225	-0-	15	1	318	2	N	-0-		159
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	15	1	342	2	N	-0-		159
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-		159
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-		159
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-		159
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-		159

FASKEN F		WELL #: 6		RRCID -> 216722		COMPL. DATE 06/14/1960			TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732				
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1											
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17938				N	-0-		-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17938				N	-0-		-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17938				N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17938				N	-0-		-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17938				N	-0-		-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17938				N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17938				N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17938				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17938				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17938				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330																	

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

KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502																	

12	18631	X	5364	-0-	-13267	-0-	46	1	5255	3	Y	57	58	0			15
							63	9									
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	50	1	5083	3	Y	84	81	0			18
							92	9									
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	39	1	3649	3	Y	58	66	0			10
							64	9									
03	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	42	1	2631	3	Y	71	64	0			17
							78	9									
04	3060	X	2203	-0-	-857	-0-	41	1	2089	3	Y	66	74	0			9
							73	9									
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	43	1	2236	3	Y	63	62	0			10
							69	9									

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562																	

12	3000	N	1935	-0-	-1065	4090	16	1	1863	3	Y	51	54	0			13
							56	9									
01	3100	N	2166	-0-	-934	3156	20	1	2084	3	Y	56	57	0			12
							62	9									
02	2800	N	1571	-0-	-1229	1927	16	1	1512	3	Y	39	44	0			7
							43	9									
03	3100	N	1178	-0-	-1922	5	18	1	1108	3	Y	47	43	0			11
							52	9									
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	18	1	930	3	Y	44	49	0			6
							48	9									
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	19	1	996	3	Y	42	42	0			6
							46	9									

SHIDLER, MARK L., INC. 776590																	
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417																	

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

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
WTG EXPLORATION				945220											
MCALISTER, O. H. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	019593	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	11445	PERF. N/A			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			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			
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		4932	3	9	9	N	8			250
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3748	3	12	9	N	11			261
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		4467	3	12	9	N	11			272
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-		4742	3	48	9	N	44	2	8	314
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		4566	3			N	-0-	186	1	128
*05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		4609	3	12	9	N	11			139

BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS						
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430											
PARKE, CHESTER				WELL #:	3A	RRCID ->	184166	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8341 - 8348			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			160

BAKERSFIELD, S. (YATES)				05160 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS						
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939											
UNIVERSITY LANDS				WELL #:	1	RRCID ->	077590	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	1440	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS				WELL #:	3	RRCID ->	078211	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1494 - 1500			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BALMOREA (WOLFCAMP)				05346 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES						
SHELL WESTERN E&P				774719											
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:	1	RRCID ->	256880	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	16960	PERF. 11885 - 12361			
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1299	3	349	9	N	317	515	1	438
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		884	3	264	9	N	240	352	1	326
02	1624 N	123	-0-	-1501	-0-		123	3			N	-0-			326
03	1643 N	127	-0-	-1516	-0-		127	3			N	-0-			326
04	1110 N	124	-0-	-986	-0-		124	3			N	-0-			326
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			326

BALMORHEA (WOODFORD)
SHELL WESTERN E&P
JOHNSON

05346 503 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
774719
WELL #: 134 RRCID -> 210831 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BARBASAL (QUEEN)
JIN PETROLEUM LLC
MCKENZIE STATE

05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
432947
WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)
TRISTAR EXPLORATION, INC
PAGE-HANKS

05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
871101
WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
WORSHAM 42

05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
253162
WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	61					168
01	341 N	231	-0-	-110	-0-		159	2	72	9	N	65	4	8		229
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						N	55	187	1		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66				163
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	71	12	8		222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61	170	1		113

PA PROSPECT LLC
BARSTOW BRINE STATION

631641
WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN) 05891 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 053515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4700 - 6100

M	O	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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-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

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

12		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	Y	-0-			-0-
01		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2	Y	-0-			-0-
02		1700 N	2472	-0-	772	772	2472 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2732	-0-	-368	404	2732 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2611	-0-	-389	15	2611 2	Y	-0-			-0-
*05		2708 N	2693	-0-	-15	-0-	2693 2	Y	-0-			-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

12		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2	N	-0-			250
01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2	N	-0-			250
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2	N	-0-			250
03		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2	N	-0-			250
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	N	-0-			250
*05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2	N	-0-			250

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

12		15221 X	12022	-0-	-3199	-0-	12005 2	17 9	N	15		70
01		14942 X	10754	-0-	-4188	-0-	10752 2	2 9	N	2		72
02		11424 X	10393	-0-	-1031	-0-	10391 2	2 9	N	2		74
03		12307 X	8429	-0-	-3878	-0-	8427 2	2 9	N	2		76
04		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11900 2	4 9	N	4		80
05		12028 X	11733	-0-	-295	-0-	11732 2	1 9	N	1		81

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF. 12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977			TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A		
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	* EOM BALANCE
12	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3	N	-0-		226
01	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	3	N	-0-		226
02	DLQ G-10	13040	-0-	13040	13040	13040	3	N	-0-		226
03	DLQ G-10	12780	-0-	12780	25820	12780	3	N	-0-		226
04	39670 X	13850	-0-	-25820	-0-	13849	3	N	1		227
05	14725 X	14500	-0-	-225	-0-	14500	3	N	-0-		227

XTO ENERGY INC.		945936									
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022		
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-		115
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	Y	-0-		115
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2	Y	-0-		115
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		115
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		115
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		115

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985		
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3	N	-0-		212
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3	N	-0-		212
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3	N	-0-		212
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3	N	-0-		212
04	6900 X	6716	-0-	-184	-0-	6716	3	N	-0-		212
05	7130 X	6124	-0-	-1006	-0-	6124	3	N	-0-		212

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206		
12	403 X	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-		132
01	403 X	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-		132
02	336 X	319	-0-	-17	-0-	319	3	N	-0-		132
03	372 X	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-		132
04	360 X	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-		132
05	372 X	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		132

XTO ENERGY INC.		945936									
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160		
12	10044 X	9991	-0-	-53	-0-	9988	3	N	3		251
01	10044 X	9726	-0-	-318	-0-	9725	3	N	1		252
02	8848 X	8034	-0-	-814	-0-	8033	3	N	1		253
03	9796 X	9757	-0-	-39	-0-	9757	3	N	-0-		253
04	9480 X	9010	-0-	-470	-0-	9008	3	N	2		255
05	9796 X	9312	-0-	-484	-0-	9312	3	N	-0-		255

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977		
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3	N	-0-		223
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3	N	-0-		223
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3	N	-0-		223
03	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3	N	-0-		223
04	7080 X	5361	-0-	-1719	-0-	5361	3	N	-0-		223
05	7316 X	5202	-0-	-2114	-0-	5199	3	N	3		226

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3			130
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3			130
02	1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726 3			130
03	2046 N	1288	-0-	-758	-0-	1288 3			130
04	1980 N	1243	-0-	-737	-0-	1243 3			130
05	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819 3			130

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390	
12	6510 X	6311	-0-	-199	-0-	6303 3	8 4	Y	-0-
01	6510 X	5504	-0-	-1006	-0-	5498 3	6 4	Y	-0-
02	5880 X	5438	-0-	-442	-0-	5436 3	2 4	Y	-0-
03	6324 X	5084	-0-	-1240	-0-	5084 3		Y	-0-
04	6120 X	5530	-0-	-590	-0-	5526 3	4 4	Y	-0-
05	6324 X	4795	-0-	-1529	-0-	4789 3	6 4	Y	-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100	
12	1674 X	902	-0-	-772	-0-	900 3	2 9	N	71
01	4495 X	1293	-0-	-3202	-0-	1293 3		N	71
02	4060 X	3717	-0-	-343	-0-	3717 3		N	71
03	4495 X	1501	-0-	-2994	-0-	1501 3		N	71
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 3		N	71
05	4123 X	939	-0-	-3184	-0-	939 3		N	71

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379	
12	13950 X	13425	-0-	-525	-0-	13425 3		N	164
01	13578 X	11676	-0-	-1902	-0-	11676 3		N	164
02	10192 X	6204	-0-	-3988	-0-	6201 3	3 9	N	167
03	11284 X	5131	-0-	-6153	-0-	5127 3	4 9	N	7
04	10920 X	5047	-0-	-5873	-0-	5047 3		N	7
05	11284 X	5589	-0-	-5695	-0-	5587 3	2 9	N	9

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552	
12	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	18373 3	1 9	N	176
01	16213 X	16087	-0-	-126	-0-	16084 3	3 9	N	179
02	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15185 3	6 9	N	184
03	18383 X	16312	-0-	-2071	-0-	16309 3	3 9	N	187
04	17790 X	13841	-0-	-3949	-0-	13840 3	1 9	N	188
05	18383 X	12716	-0-	-5667	-0-	12713 3	3 9	N	191

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
SHELL WESTERN E&P		774719							
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175	
12	2455 N	2416	-0-	-39	-0-	2416 3		N	418
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	418
02	2212	2053	-0-	-159	-0-	2053 3		N	418
03	2449	2271	-0-	-178	-0-	2271 3		N	418
04	2370	2106	-0-	-264	-0-	2106 3		N	418
05	2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251 3		N	418

BELDING (YATES)			06853 333		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS			
TWINN OIL CO.			875023											
PERRY, PAULINE			WELL #: 1		RRCID -> 019613			COMPL. DATE 09/14/1960			TOTAL DEPTH 2704 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			29

PUCKETT, DOW -B-			WELL #: 2		RRCID -> 019617			COMPL. DATE 06/11/1958			TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN)			07661 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
MADERA OPERATING LLC			521122											
IOWA REALTY TRUST "S"			WELL #: 1		RRCID -> 160469			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024			
12	682 N	470	-0-	-212		-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	682 N	347	-0-	-335		-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	504 N	117	-0-	-387		-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	465 N	129	-0-	-336		-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510	2		N	-0-			-0-
*05	597 N	597	-0-	-0-		-0-	597	2		N	-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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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			
12	62 N	40	-0-	-22		-0-	40	2		N	-0-			40
01	62 N	3	-0-	-59		-0-	3	2		N	-0-			40
02	56 N	33	-0-	-23		-0-	33	2		N	-0-			40
03	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-			40
*04	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2		N	-0-			40
05	31 N	12	-0-	-19		-0-	12	2		N	-0-			40

JANN "A"			WELL #: 2		RRCID -> 161408			COMPL. DATE 06/24/1981			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
12	62 N	40	-0-	-22		-0-	40	2		N	-0-			42
01	62 N	3	-0-	-59		-0-	3	2		N	-0-			42
02	56 N	33	-0-	-23		-0-	33	2		N	-0-			42
03	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-			42
*04	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2		N	-0-			42
05	31 N	12	-0-	-19		-0-	12	2		N	-0-			42

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.//		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
P4 OPERATING, LLC		//CONT.//		631638								
RAY, JENNIE		WELL #:		1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		35
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		35
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-		35
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-		35
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		35
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		35
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758								
GILLIHAN		WELL #:		3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345		
12	3100	N	706	-0-	-2394	-0-	676	3	30	9	Y	25
01	2481	N	563	-0-	-1918	-0-	532	3	31	9	Y	53
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	494	3	14	9	Y	12
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	586	3	24	9	Y	34
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	3	20	9	Y	52
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	3	22	9	Y	28
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375		
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	178
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	178
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	178
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	178
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	183
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	N	185
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310		
12	589	X	535	-0-	-54	-0-	3	1	532	2	N	-0-
01	589	X	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	2	N	-0-
02	532	X	475	-0-	-57	-0-	2	1	473	2	N	-0-
03	558	X	515	-0-	-43	-0-	2	1	513	2	N	-0-
04	540	X	483	-0-	-57	-0-	1	1	482	2	N	-0-
05	527	X	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-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		
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-
CREWS & MAST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A		
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	7	2	10	9	Y	9	8
01	12 X	10	-0-	-2	-0-	8	2	2	9	Y	2	10
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	Y	20	5
03	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	5
04	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	5
05	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	5

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976			TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	220	2	33	9	Y	30	15
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218	2	33	9	Y	30	24
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	185	2	31	9	Y	28	8
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	185	2	33	9	Y	30	10
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	194	2	29	9	Y	26	9
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	163	2	34	9	Y	31	12

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
12	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01	11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
02	56 X	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
01	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
03	10 X	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
05	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
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	* EOM BALANCE
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
12	687 X	687	-0-	-0-	-0-	602	2	85 9	Y	77 60 1	32
01	775 X	366	-0-	-409	-0-	271	2	95 9	Y	86 95 1	23
02	700 X	204	-0-	-496	-0-	197	2	7 9	Y	6 21 1	8
03	775 X	563	-0-	-212	-0-	463	2	100 9	Y	91 86 1	13
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	862	2	127 9	Y	115 102 1	26
*05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	834	2	75 9	Y	68 90 1	4

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017			
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025			
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200							
MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
BLOCK C - 23 (SILURIAN)				09050 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC				423519							
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	156421	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	19570	PERF.14121 - 19300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF. N/A
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770							
B & W		WELL #:		2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2816 - 3002
12	1240 #	938	-0-	-302	-0-	938	3	N	-0-		-0-
01	1240 #	1038	-0-	-202	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
02	924 #	900	-0-	-24	-0-	900	3	N	-0-		-0-
03	992 #	948	-0-	-44	-0-	948	3	N	-0-		-0-
04	990 #	133	-0-	-857	-0-	133	3	N	-0-		-0-
05	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
TEXU -F-		WELL #:		1	RRCID ->	030729	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2800 - 3000
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053													
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920													
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOCK 12 (YATES)														
//CONT.//														
09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
WTG EXPLORATION 945220														
UNIVERSITY "0"														
WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	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														
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3	3	8	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
04	360 N	84	-0-	-276	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	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														
12	651 #	305	-0-	-346	-0-	7	2	298	9	N	271	375	1	151
01	651 #	588	-0-	-63	-0-	314	2	274	9	N	249	194	1	206
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	336	2	326	9	N	296			502
03	589 #	347	-0-	-242	-0-	92	2	255	9	N	232	350	1	384
04	570 #	380	-0-	-190	-0-	107	2	273	9	N	248	179	1	453
05	744 #	448	-0-	-296	-0-	126	2	322	9	N	293	335	1	411

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
-32- HALL														
WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APACHE CORPORATION														
027200														
COOPER "43"														
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090														
12	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	30008	3	58	9	Y	53			100
01	27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	27101	3	53	9	Y	48	92	1	56
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1407	3	29	9	Y	26	42	1	40
03	34162 X	163	-0-	-33999	-0-	133	3	30	9	Y	27	26	1	41
04	33060 X	275	-0-	-32785	-0-	247	3	28	9	Y	25	25	1	41
05	30070 X	218	-0-	-29852	-0-	195	3	23	9	Y	21	44	1	18

COOPER 49														
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924														
12	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8254	3	11	9	N	10			118
01	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9704	3	10	9	N	9	77	1	50
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8407	3	2	9	N	2			52
03	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	N	3			55
04	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-			55
*05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8354	3	2	9	N	2			57

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683 2		N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

12	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2		Y	-0-			-0-
01	5580 X	5517	-0-	-63	-0-	5517 2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	4957	-0-	-139	-0-	4957 2		Y	-0-			-0-
03	5642 X	5595	-0-	-47	-0-	5595 2		Y	-0-			-0-
04	5460 X	5445	-0-	-15	-0-	5445 2		Y	-0-			-0-
*05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

12	15531 X	8987	-0-	-6544	-0-	8986 2	1 9	Y	1			20
01	11904 X	5486	-0-	-6418	-0-	5486 2		Y	-0-			20
02	10752 X	3937	-0-	-6815	-0-	3937 2		Y	-0-			20
03	8990 X	6315	-0-	-2675	-0-	6300 2	15 9	Y	14			34
04	8700 X	4537	-0-	-4163	-0-	4529 2	8 9	Y	7	28 1		13
05	8990 X	7090	-0-	-1900	-0-	7079 2	11 9	Y	10			23

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1925 3	1 4	Y	-0-	-0-			-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 3	2 4	Y	-0-	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660 3	1 4	Y	-0-	-0-			-0-
03	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297 3		Y	-0-	-0-			-0-
04	1740 N	1427	-0-	-313	-0-	1426 3	1 4	Y	-0-	-0-			-0-
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923 3	1 4	Y	-0-	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

12	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674 2		N	-0-	-0-			-0-
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	1564 2		N	-0-	-0-			-0-
03	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693 2		N	-0-	-0-			-0-
04	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578 2		N	-0-	-0-			-0-
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 2		N	-0-	-0-			-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

12	14725 X	7259	-0-	-7466	-0-	7252 3	6 4	Y	1				1
						1 9							
01	14725 X	7066	-0-	-7659	-0-	7056 3	7 4	Y	3	3 0			1
						3 9							
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6816 3	3 4	Y	1	1 0			1
						1 9							
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7457 3	2 9	Y	2	2 0			1
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7240 3	4 4	Y	2	2 0			1
						2 9							
05	7564 X	7192	-0-	-372	-0-	7187 3	4 4	Y	1	2 0			-0-
						1 9							

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	13764 X	8852	-0-	-4912	-0-	8842 3	7 4	Y	3	3	
01	11532 X	4078	-0-	-7454	-0-	4067 3	4 4	Y	6	6 0	3
02	9072 X	6188	-0-	-2884	-0-	6184 3	2 4	Y	2	4 0	1
03	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13785 3	6 9	Y	5	3 0	3
04	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14043 3	8 4	Y	6	6 0	3
05	8866 X	7299	-0-	-1567	-0-	7286 3	7 4	Y	5	6 0	2

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A			
12	30287 X	29026	-0-	-1261	-0-	28846 2	180 9	Y	164	104 1	342
01	29822 X	27326	-0-	-2496	-0-	27105 2	221 9	Y	201	220 1	323
02	26656 X	25810	-0-	-846	-0-	25616 2	194 9	Y	176	225 1	274
03	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	29231 2	176 9	Y	160	109 1	325
04	28320 X	26388	-0-	-1932	-0-	26319 2	69 9	Y	63	114 1	274
05	29016 X	25306	-0-	-3710	-0-	25012 2	294 9	Y	267	335 1	206

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
12	5239 X	808	-0-	-4431	-0-	807 2	1 9	Y	1		31
01	1581 X	959	-0-	-622	-0-	952 2	7 9	Y	6	12 1	24
02	1428 X	574	-0-	-854	-0-	572 2	2 9	Y	2	15 1	11
03	899 X	701	-0-	-198	-0-	693 2	8 9	Y	7		18
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3475 2	23 9	Y	21	15 1	24
05	961 X	356	-0-	-605	-0-	354 2	2 9	Y	2		26

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	9641 X	8848	-0-	-793	-0-	8848 2		Y	-0-		3
01	9641 X	9154	-0-	-487	-0-	9154 2		Y	-0-		3
02	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		Y	-0-		3
03	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2		Y	-0-		3
04	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898 2		Y	-0-	2 1	1
*05	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540 2		Y	-0-		1

HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
12	11811 X	9928	-0-	-1883	-0-	9928 3		Y	-0-		254
01	11811 X	8847	-0-	-2964	-0-	8847 3		Y	-0-		254
02	10612 X	6275	-0-	-4337	-0-	6260 3	15 9	Y	14		268
03	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13729 3	8 9	Y	7		275
04	11370 X	9222	-0-	-2148	-0-	9219 3	3 9	Y	3		278
05	9920 X	5333	-0-	-4587	-0-	5330 3	3 9	Y	3		281

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	4275	-0-	4275	4275	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	75544	-0-	75544	79819	3	1 4	Y	101	37 0		64
						111 9						
04	T. A.	55175	-0-	55175	134994	3	35 4	Y	173	161 0		76
						190 9						
*05	182602 X	47608	-0-	-134994	-0-	3	47 4	Y	194	193 0		77
						213 9						

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		027200										
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973			TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A			
12	25389 X	23762	-0-	-1627	-0-	23678	3	84 9	Y	76		127
01	26722 X	25997	-0-	-725	-0-	25905	3	92 9	Y	84	116 1	95
02	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	14170	3	64 9	Y	58	70 1	83
03	30783 X	29182	-0-	-1601	-0-	29115	3	67 9	Y	61	54 1	90
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	30808	3	83 9	Y	75	56 1	106
*05	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	35243	3	68 9	Y	62	114 1	54

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
COOPER 49		WELL #:		1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419		
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
7706 JV-P STALLING		WELL #:		1	RRCID ->	073457	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	N/A		
12	6262 X	5283	-0-	-979	-0-	5283	2			N	-0-			64
01	6262 X	4956	-0-	-1306	-0-	4950	2	6	9	N	5			69
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4159	2	3	9	N	3			72
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7136	2	36	9	N	33			105
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-			105
*05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			105

CML EXPLORATION, LLC				120648	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #:		2	RRCID ->	172906	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	16678	PERF.	15759 - 16678		
12	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-			36
01	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-			36
02	3052 X	2679	-0-	-373	-0-	2679	3			N	-0-			36
03	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-			36
04	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-			36
05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-			36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
HALL, G. T. 31		WELL #:		1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252	PERF.	15823 - 16252		
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			269
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
03	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	1877	3			N	-0-			269
04	3628 X	1751	-0-	-1877	-0-	1751	3			N	-0-			269
*05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			269

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF.	N/A		
12	7998 X	6607	-0-	-1391	-0-	6603	2	4	9	Y	4			229
01	8959 X	6459	-0-	-2500	-0-	6439	2	20	9	Y	18			247
02	8092 X	5077	-0-	-3015	-0-	5022	2	55	9	Y	50			297
03	8959 X	6699	-0-	-2260	-0-	6556	2	143	9	Y	130			427
04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6806	2	90	9	Y	82	349	1	160
*05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7264	2	75	9	Y	68			228

THORNTON, BLUFORD				1 L	RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A		
12	6851 X	6783	-0-	-68	-0-	6778	3	5	4	Y	-0-			-0-
01	6851 X	6278	-0-	-573	-0-	6274	3	4	4	Y	-0-			-0-
02	6636 X	4911	-0-	-1725	-0-	4909	3	2	4	Y	-0-			-0-
03	6789 X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	3			Y	-0-			-0-
04	6570 X	6439	-0-	-131	-0-	6435	3	4	4	Y	-0-			-0-
05	6789 X	5328	-0-	-1461	-0-	5321	3	7	4	Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)													//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 12													WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE						
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-				-0-						
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2			Y	-0-				-0-						
02		784 N	719	-0-	-65	-0-	719	2			Y	-0-				-0-						
03		837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-				-0-						
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-				-0-						
*05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-				-0-						
PYOTE GAS UNIT NO. 7													WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980		PERF.15650 - 16740	
12		27900 X	27091	-0-	-809	-0-	27077	2	14	9	N	13				241						
01		27745 X	24612	-0-	-3133	-0-	24515	2	97	9	N	88				329						
02		25060 X	13829	-0-	-11231	-0-	13707	2	122	9	N	111	186	1		254						
03		28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	28740	2	124	9	N	113	184	1		183						
04		26820 X	21096	-0-	-5724	-0-	20952	2	144	9	N	131				314						
05		27094 X	22229	-0-	-4865	-0-	22055	2	174	9	N	158	357	1		115						
WATSON, L. A., ET AL													WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A	
12		22475 X	11193	-0-	-11282	-0-	11094	3	7	4	Y	84	63	0		98						
							92	9														
01		19809 X	11282	-0-	-8527	-0-	11198	3	11	4	Y	66	134	0		30						
							73	9														
02		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7329	3	3	4	Y	21	33	0		18						
							23	9														
03		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8550	3	58	9	Y	53	46	0		25						
04		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11839	3	8	4	Y	96	79	0		42						
							106	9														
*05		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8004	3	13	4	Y	143	127	0	2 8	56						
							157	9														
PYOTE GAS UNIT NO. 13													WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15795 - 16611	
12		2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2			Y	-0-				-0-						
01		2697 X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			Y	-0-				-0-						
02		2380 X	1836	-0-	-544	-0-	1836	2			Y	-0-				-0-						
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-				-0-						
04		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-				-0-						
*05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-				-0-						
MCDONALD, MYRTLE ET AL													WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	24118 X	10446	-0-	-13672	-0-	10415 3	10	4	Y	19	13	0	22
01	23746 X	6931	-0-	-16815	-0-	6914 3	6	4	Y	10	28	0	4
02	17612 X	5753	-0-	-11859	-0-	5746 3	3	4	Y	4	5	0	3
03	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	26070 3	20	9	Y	18	11	0	10
04	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17735 3	12	4	Y	21	22	0	9
05	10447 X	5955	-0-	-4492	-0-	5922 3	13	4	Y	18	20	0	7

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575			
12	22537 X	21698	-0-	-839	-0-	21584 2	114	9	Y	104	76	1	246
01	22537 X	20804	-0-	-1733	-0-	20670 2	134	9	Y	122	154	1	214
02	19880 X	19381	-0-	-499	-0-	19278 2	103	9	Y	94	144	1	164
03	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21972 2	95	9	Y	86	64	1	186
04	21000 X	19986	-0-	-1014	-0-	19946 2	40	9	Y	36	65	1	157
05	21700 X	19864	-0-	-1836	-0-	19707 2	157	9	Y	143	188	1	112

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A			
12	28954 X	28012	-0-	-942	-0-	27819 2	193	9	Y	175			935
01	28954 X	26631	-0-	-2323	-0-	26390 2	241	9	Y	219	361	1	793
02	24612 X	24195	-0-	-417	-0-	23994 2	201	9	Y	183	522	1	454
03	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	29264 2	193	9	Y	175			629
04	27120 X	24243	-0-	-2877	-0-	24054 2	189	9	Y	172	323	1	478
05	28024 X	25559	-0-	-2465	-0-	25390 2	169	9	Y	154			632

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850		PERF.16317 - 16720			
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803 2			N	-0-			75
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793 2			N	-0-			75
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616 2			N	-0-			75
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-			75
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-			75
05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767 2			N	-0-			75

BLOCK 16 (MONTOKA)		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			
12	6541 X	5863	-0-	-678	-0-	560 1	5257	3	N	42	185	1	68
01	6541 X	6028	-0-	-513	-0-	580 1	5394	3	N	49			117
02	5488 X	5137	-0-	-351	-0-	520 1	4589	3	N	25			142
03	6076 X	5793	-0-	-283	-0-	580 1	5165	3	N	44			186
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	580 1	5217	3	N	45			231
05	6014 X	5329	-0-	-685	-0-	580 1	4690	3	N	54	196	1	89

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			027200									
COOPER 49		WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2514 3	11 9	Y	10		83
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1419 3	10 9	Y	9	54 1	38
02		T. A.	1085	-0-	1085	1085	1083 3	2 9	Y	2		40
03		T. A.	1369	-0-	1369	2454	1367 3	2 9	Y	2		42
04		T. A.	861	-0-	861	3315	861 3		Y	-0-		42
*05		4142 X	827	-0-	-3315	-0-	825 3	2 9	Y	2		44

COOPER "43"		WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.	13382 - 16460	
12		7936 X	5175	-0-	-2761	-0-	5119 3	56 9	Y	51		74
01		5115 X	3827	-0-	-1288	-0-	3754 3	73 9	Y	66	68 1	72
02		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4918 3	35 9	Y	32	53 1	51
03		5208 X	2966	-0-	-2242	-0-	2948 3	18 9	Y	16	33 1	33
04		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5742 3	48 9	Y	44	20 1	57
*05		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6152 3	31 9	Y	28	60 1	25

COOPER "43"		WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	13457 - 17090	
12		45632 X	61	-0-	-45571	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
01		35960 X	101	-0-	-35859	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
02		28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	28416 3	51 9	Y	46		46
03		35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	35143 3	59 9	Y	54	30 1	70
04		29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	29639 3	51 9	Y	46	43 1	73
*05		27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	27196 3	45 9	Y	41	78 1	36

COOPER 49		WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	13265 - 16994	
12		4164 X	370	-0-	-3794	-0-	368 3	2 9	Y	2		85
01		346 X	346	-0-	-0-	-0-	337 3	9 9	Y	8	56 1	37
02		1120 X	262	-0-	-858	-0-	261 3	1 9	Y	1		38
03		1240 X	761	-0-	-479	-0-	758 3	3 9	Y	3		41
04		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-		41
*05		737 X	737	-0-	-0-	-0-	735 3	2 9	Y	2		43

COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	14009 - 18039	
12		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12328 3	46 9	Y	42		81
01		8153 X	7141	-0-	-1012	-0-	7107 3	34 9	Y	31	74 1	38
02		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6780 3	48 9	Y	44	28 1	54
03		10664 X	6178	-0-	-4486	-0-	6136 3	42 9	Y	38	35 1	57
04		10320 X	10037	-0-	-283	-0-	10014 3	23 9	Y	21	35 1	43
05		10664 X	8353	-0-	-2311	-0-	8330 3	23 9	Y	21	46 1	18

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		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10252 3	18 9	N	16		180
*07		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	10926 3	11 9	N	10		190
*08		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10445 3	32 9	N	29	162 1	57
*09		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9670 3	3 9	N	3		60
*10		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9537 3	11 9	N	10		70
*11		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8499 3	14 9	N	13		83
*12		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9923 3	12 9	N	11		94
*01		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9827 3	6 9	N	5		99
*02		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8917 3	9 9	N	8		107
*03		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10464 3	6 9	N	5		112
*04		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3		N	-0-		112
*05		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9335 3	23 9	N	21		133

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
04		450 N	124	-0-	-326	124	3		N	-0-		-0-
*05		150 N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222												
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		2 N	NO RPT	-0-	-2				N	NO RPT		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100												
12		19282 X	17055	-0-	-2227	16943	2	112 9	N	102		410
01		19282 X	12920	-0-	-6362	12846	2	74 9	N	67		477
02		15400 X	6182	-0-	-9218	6151	2	31 9	N	28	181 0	324
03		21893 X	21893	-0-	-0-	21769	2	124 9	N	113		437
04		16500 X	14659	-0-	-1841	14606	2	53 9	N	48	185 0	300
05		17050 X	16626	-0-	-424	16626	2		N	-0-		300

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												
12		618 N	618	-0-	-0-	617	3	1 4	Y	-0-		-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	565	3	1 4	Y	-0-		-0-
02		700 N	538	-0-	-162	538	3		Y	-0-		-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	626	3		Y	-0-		-0-
04		540 N	518	-0-	-22	518	3		Y	-0-		-0-
05		589 N	573	-0-	-16	573	3		Y	-0-		-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974												
12		1387 N	1387	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-		16
01		1054 N	578	-0-	-476	578	3		Y	-0-		16
02		1176 N	140	-0-	-1036	140	3		Y	-0-		16
03		1395 N	1349	-0-	-46	1349	3		Y	-0-		16
04		570 N	535	-0-	-35	535	3		Y	-0-		16
*05		525 N	525	-0-	-0-	525	3		Y	-0-		16

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025												
12		4247 X	1181	-0-	-3066	1176	3	5 4	Y	-0-		-0-
01		4247 X	4059	-0-	-188	4055	3	4 4	Y	-0-		-0-
02		3836 X	3586	-0-	-250	3585	3	1 4	Y	-0-		-0-
03		4247 X	4110	-0-	-137	4110	3		Y	-0-		-0-
04		3930 X	3816	-0-	-114	3813	3	3 4	Y	-0-		-0-
05		4061 X	3778	-0-	-283	3774	3	4 4	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

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	* EOM BALANCE
12	31248 X	29141	-0-	-2107	-0-	29111	3 9	4	Y	19	19
01	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	35751	3 9	4	Y	94 63 0	50
02	T. A.	23963	-0-	23963	23963	23909	3 9	4	Y	40 56 0	34
03	T. A.	32071	-0-	32071	56034	31976	3 9	9	Y	86 80 0	40
04	T. A.	31579	-0-	31579	87613	31440	3 9	19	Y	109 101 0	48
*05	118603 X	30990	-0-	-87613	-0-	30871	3 9	4	Y	92 103 0	37

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

12	16957 X	12654	-0-	-4303	-0-	12638	3 9	4	Y	1	1
01	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20165	3 9	4	Y	8 5 0	4
02	17640 X	15214	-0-	-2426	-0-	15205	3 9	4	Y	2 4 0	2
03	19530 X	18123	-0-	-1407	-0-	18115	3 9	9	Y	7 6 0	3
04	19530 X	15158	-0-	-4372	-0-	15134	3 9	4	Y	10 9 0	4
05	20181 X	18288	-0-	-1893	-0-	18252	3 9	4	Y	15 13 0	6

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

12	9610 X	218	-0-	-9392	-0-	217	3 9	4	Y	-0-	-0-
01	9548 X	7319	-0-	-2229	-0-	7288	3 9	4	Y	22 10 0	12
02	5348 X	1697	-0-	-3651	-0-	1672	3 9	4	Y	18 14 0	16
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8296	3 9	9	Y	38 37 0	17
04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8740	3 9	4	Y	18 27 0	8
*05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10040	3 9	4	Y	20 20 0	8

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

12	18290 X	14410	-0-	-3880	-0-	14389	3 9	4	Y	5 4 0	6
01	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	20477	3 9	4	Y	10 11 0	5
02	17388 X	13338	-0-	-4050	-0-	13328	3 9	4	Y	3 5 0	3
03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	19334	3 9	9	Y	6 7 0	2
04	19860 X	19138	-0-	-722	-0-	19119	3 9	4	Y	5 5 0	2
05	20522 X	19151	-0-	-1371	-0-	19127	3 9	4	Y	5 5 0	2

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570		
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
12	15531 X	8014	-0-	-7517	-0-	7900 3	15 4	Y	90	66 0	105
01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	16409 3	14 4	Y	67	143 0	29
02	14392 X	9703	-0-	-4689	-0-	9676 3	5 4	Y	20	32 0	17
03	15934 X	13041	-0-	-2893	-0-	12995 3	46 9	Y	42	40 0	19
04	15960 X	11987	-0-	-3973	-0-	11929 3	11 4	Y	43	43 0	19
05	16492 X	15495	-0-	-997	-0-	15398 3	19 4	Y	71	62 0	28

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371		
12	8153 X	7386	-0-	-767	-0-	7378 3	6 4	Y	2	1 0	3
01	8153 X	7649	-0-	-504	-0-	7642 3	5 4	Y	2	4 0	1
02	7448 X	3586	-0-	-3862	-0-	3584 3	2 4	Y	-0-	1 0	-0-
03	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10135 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
04	7800 X	7587	-0-	-213	-0-	7582 3	4 4	Y	1	1 0	-0-
05	7657 X	7531	-0-	-126	-0-	7522 3	7 4	Y	2	1 0	1

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129		
12	14446 X	13393	-0-	-1053	-0-	13381 3	11 4	Y	1		1
01	14167 X	12647	-0-	-1520	-0-	12636 3	10 4	Y	1	2 0	-0-
02	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13003 3	4 4	Y	-0-		-0-
03	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174 3		Y	-0-		-0-
04	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13015 3	8 4	Y	-0-		-0-
05	14415 X	13789	-0-	-626	-0-	13776 3	13 4	Y	-0-		-0-

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876		
12	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8805 3	6 4	Y	-0-		-0-
01	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8572 3	5 4	Y	5	2 0	3
02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7664 3	2 4	Y	2	3 0	2
03	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9359 3	1 9	Y	1	3 0	-0-
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9080 3	4 4	Y	-0-		-0-
*05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9262 3	7 4	Y	-0-		-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883		
12	14167 X	2539	-0-	-11628	-0-	2519 3	5 4	Y	14	13 0	17
01	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13403 3	7 4	Y	11	23 0	5
02	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12691 3	4 4	Y	2	5 0	2
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9249 3	8 9	Y	7	6 0	3
04	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11559 3	6 4	Y	9	8 0	4
*05	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12944 3	11 4	Y	13	12 0	5

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

M	O	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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5296	3	23	9	N	21					273
01	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5157	3	26	9	N	24					297
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4766	3	23	9	N	21	161	1			157
03	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	5224	3	8	9	N	7					164
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	5119	3	8	9	N	7					171
05	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4984	3	12	9	N	11					182

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

12	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18610	3	7	4	Y	44	32	0			52
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15119	3	7	4	Y	35	71	0			16
02	10724	X	10560	-0-	-164	-0-	10542	3	3	4	Y	14	18	0			12
03	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14319	3	32	9	Y	29	28	0			13
04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13672	3	6	4	Y	28	29	0			12
*05	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16034	3	14	4	Y	57	46	0			23

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

12	13206	X	10668	-0-	-2538	-0-	10585	3	9	4	Y	67	66	0			82
01	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13529	3	11	4	Y	49	110	0			21
02	13636	X	5989	-0-	-7647	-0-	5966	3	4	4	Y	17	24	0			14
03	15097	X	60	-0-	-15037	-0-	30	3	30	9	Y	27	30	0			11
04	14610	X	113	-0-	-14497	-0-	45	3	11	4	Y	52	40	0			23
05	13609	X	75	-0-	-13534	-0-	29	3	11	4	Y	32	42	0			13

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

12	18352	X	12950	-0-	-5402	-0-	12858	3	11	4	Y	74	57	0			86
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17319	3	11	4	Y	67	122	0			31
02	14336	X	12236	-0-	-2100	-0-	12206	3	4	4	Y	24	34	0			21
03	15872	X	12106	-0-	-3766	-0-	12045	3	61	9	Y	55	51	0			25
04	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16629	3	10	4	Y	73	66	0			32
*05	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18492	3	18	4	Y	114	100	0			46

BLOCK 16 (MONTROYA) XTO ENERGY INC. PYOTE GAS UNIT 11		//CONT.// 09269 568 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
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
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4394 3	3 4	Y	9		9
01	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	3207 3	3 4	Y	23	20 0	12
02	2884 X	2862	-0-	-22	-0-	2850 3	1 4	Y	10	13 0	9
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3557 3	25 9	Y	23	21 0	11
04	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	2969 3	4 4	Y	27	26 0	12
05	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2824 3	4 4	Y	20	24 0	8

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 17850	PERF.13976 - 17826				
12	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	9470 3	9 4	Y	-0-		-0-
01	10912 X	8941	-0-	-1971	-0-	8933 3	8 4	Y	-0-		-0-
02	9856 X	8347	-0-	-1509	-0-	8344 3	3 4	Y	-0-		-0-
03	9486 X	8947	-0-	-539	-0-	8947 3		Y	-0-		-0-
04	9180 X	8181	-0-	-999	-0-	8174 3	7 4	Y	-0-		-0-
05	9486 X	8615	-0-	-871	-0-	8606 3	9 4	Y	-0-		-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A		PERF.14158 - 18133		
12	14973 X	13381	-0-	-1592	-0-	13364 3	11 4	Y	5	8 0	7
01	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	15271 3	10 4	Y	-0-	7 0	-0-
02	13216 X	10546	-0-	-2670	-0-	10542 3	4 4	Y	-0-		-0-
03	14632 X	14151	-0-	-481	-0-	14143 3	8 9	Y	7	3 0	4
04	14790 X	14168	-0-	-622	-0-	14138 3	11 4	Y	17	14 0	7
05	15283 X	13598	-0-	-1685	-0-	13556 3	18 4	Y	22	20 0	9

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155	COMPL. DATE 12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A		PERF.13778 - 17625		
12	24893 X	20719	-0-	-4174	-0-	20641 3	20 4	Y	53	45 0	63
01	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	25137 3	18 4	Y	80	103 0	40
02	22792 X	19475	-0-	-3317	-0-	19427 3	7 4	Y	37	45 0	32
03	25234 X	24592	-0-	-642	-0-	24502 3	90 9	Y	82	76 0	38
04	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	24318 3	15 4	Y	98	93 0	43
05	25234 X	24327	-0-	-907	-0-	24155 3	25 4	Y	134	123 0	54

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A		PERF.14277 - 24280		
12	16647 X	11526	-0-	-5121	-0-	11501 3	13 4	Y	11	9 0	13
01	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15794 3	12 4	Y	7	17 0	3
02	13832 X	13105	-0-	-727	-0-	13098 3	4 4	Y	3	4 0	2
03	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16202 3	4 9	Y	4	4 0	2
04	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15458 3	9 4	Y	7	6 0	3
*05	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	16839 3	7 4	Y	2	4 0	1

BLOCK 16 (MONTROYA)												CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 4H														
RRCID -> 191733														
COMPL. DATE 11/12/2004														
TOTAL DEPTH 15932														
PERF.12895 - 15887														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL UNIT												CNTY: WARD		
WELL #: 2HL														
RRCID -> 195322														
COMPL. DATE 09/29/2004														
TOTAL DEPTH 12182														
PERF.11482 - 15563														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13												CNTY: WARD		
WELL #: 3H														
RRCID -> 245711														
COMPL. DATE 07/29/2008														
TOTAL DEPTH 14409														
PERF.13880 - 18600														
12	30039	X	24957	-0-	-5082	-0-	24901	2	56	9	Y	51		246
01	30039	X	19771	-0-	-10268	-0-	19725	2	46	9	Y	42		288
02	26264	X	6852	-0-	-19412	-0-	6826	2	26	9	Y	24	181 1	131
03	28210	X	23154	-0-	-5056	-0-	23123	2	31	9	Y	28		159
04	37968	X	37968	-0-	-0-	-0-	37867	2	101	9	Y	92		251
*05	35698	X	35698	-0-	-0-	-0-	35620	2	78	9	Y	71	184 1	138

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)												CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
STATE -WZ-														
WELL #: 5														
RRCID -> 088427														
COMPL. DATE 06/27/1980														
TOTAL DEPTH 6580														
PERF. 4976 - 4984														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION												CNTY: WARD		
SOFT TAIL														
WELL #: 1														
RRCID -> 175680														
COMPL. DATE 11/17/1999														
TOTAL DEPTH 8180														
PERF. 6288 - 6332														
12	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1315	2	47	9	N	43	34 1	9
01	1457	#	1066	-0-	-391	-0-	992	2	74	9	N	67	56 1	20
02	1316	#	963	-0-	-353	-0-	895	2	68	9	N	62	44 1	38
03	1457	#	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			N	-0-	28 1	10
04	1320	#	702	-0-	-618	-0-	662	2	40	9	N	36	40 1	6
05	1364	#	293	-0-	-1071	-0-	71	2	222	9	N	202	84 1	124

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2		N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2		N	-0-					-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2		N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2		N	-0-					-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110 N	332	-0-	-778	-0-		332	2		N	-0-					-0-
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		2331	2		N	-0-					-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		2369	2		N	-0-					-0-
02	2352 N	1019	-0-	-1333	-0-		1019	2		N	-0-					-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
LONG, ELL				WELL #: 12	RRCID -> 053632	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH 6050	PERF. N/A				
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
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3		N	-0-			-0-
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 3		N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-			-0-
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 3		N	-0-			-0-
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	718 3		N	-0-			-0-

LONG, ELL				WELL #: 13 L	RRCID -> 055076	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-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				
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	5641	-0-	2541	2541	5641 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3134	-0-	334	2875	3134 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	5496	-0-	2396	5271	5496 3		N	-0-			-0-
04	10168 X	4897	-0-	-5271	-0-	4897 3		N	-0-			-0-
*05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		N	-0-			-0-

RAYDEN TUBB, J. B. EST.				WELL #: 3	RRCID -> 052292	COMPL. DATE 02/09/1972	TOTAL DEPTH 6100	PERF. N/A				
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			72
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			72
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			72
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			72
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			72
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			72

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
LONG, ELL				WELL #: 13 U	RRCID -> 054914	COMPL. DATE 01/30/1973	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A				
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-			-0-

LONG, ELL				WELL #: 2T	RRCID -> 164020	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4283 - 4445				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710										
WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID ->	166519	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4298 - 4340
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	4149 - 4304
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
01	868 X	669	-0-	-199	-0-	669	3		N	-0-		-0-
02	784 X	576	-0-	-208	-0-	576	3		N	-0-		-0-
03	930 X	638	-0-	-292	-0-	638	3		N	-0-		-0-
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	653	3		N	-0-		-0-
05	930 X	532	-0-	-398	-0-	532	3		N	-0-		-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900)		09358 090		ASSOCIATED	49B			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
12	5487 #	4967	-0-	-520	-0-	4953	3	14 9	Y	13	13 0	-0-
01	4340 #	3945	-0-	-395	-0-	3930	3	15 9	Y	14	14 0	-0-
02	4137 R	4137	-0-	-0-	-0-	4127	3	10 9	Y	9	9 0	-0-
03	4960 #	3518	-0-	-1442	-0-	3488	3	30 9	Y	27	26 0	1
04	5619 R	5619	-0-	-0-	-0-	5532	3	87 9	Y	79	77 0	3
*05	7093 R	7093	-0-	-0-	-0-	7073	3	20 9	Y	18	20 0	1

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
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		Y	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		Y	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8 9	Y	7	7 1	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12 4	Y	-0-		-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	315	3	41 4	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 - 8954
12	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3		Y	-0-		-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673	3	17 9	Y	15	14 1	1
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	3	13 9	Y	12	12 1	1
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1323	3	49 4	Y	3	4 1	-0-
05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1295	3	168 4	Y	14	14 1	-0-

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8761 - 8922
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 4	N	-0-		-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4 4	N	-0-		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE								
OXY USA INC.				630591															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		D 9		RRCID ->		203826		COMPL. DATE		02/13/2004		TOTAL DEPTH		9050		PERF. 8075 - 8892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12		30969 X	25424	-0-	-5545	-0-	25420 3	4	9	Y	4	4	0					-0-	
01		30969 X	25943	-0-	-5026	-0-	25942 3	1	9	Y	1	1	0					-0-	
02		26796 X	25837	-0-	-959	-0-	25837 3			Y	-0-							-0-	
03		28861 X	26799	-0-	-2062	-0-	26790 3	9	9	Y	8	8	0					-0-	
04		26910 X	22926	-0-	-3984	-0-	22851 3	75	9	Y	68	66	0					-0-	2
05		28613 X	24732	-0-	-3881	-0-	24732 3			Y	-0-	2	0					-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		L 6		RRCID ->		203827		COMPL. DATE		03/15/2004		TOTAL DEPTH		9104		PERF. 8132 - 8995	
12		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11062 3	120	9	Y	109	109	0					4	
01		10323 X	10129	-0-	-194	-0-	10062 3	67	9	Y	61	63	0					2	
02		9744 X	7889	-0-	-1855	-0-	7835 3	54	9	Y	49	49	0					2	
03		11129 X	8007	-0-	-3122	-0-	7825 3	182	9	Y	165	162	0					5	
04		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11313 3	101	9	Y	92	94	0					3	
*05		13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	13166 3	111	9	Y	101	100	0					4	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 9		RRCID ->		203839		COMPL. DATE		05/03/2004		TOTAL DEPTH		9010		PERF. 8018 - 8816	
12		22382 X	17926	-0-	-4456	-0-	17792 3	134	9	Y	122	121	0					5	
01		22382 X	18301	-0-	-4081	-0-	18228 3	73	9	Y	66	69	0					2	
02		19656 X	16954	-0-	-2702	-0-	16868 3	86	9	Y	78	77	0					3	
03		20863 X	19413	-0-	-1450	-0-	19362 3	51	9	Y	46	48	0					1	
04		17700 X	16865	-0-	-835	-0-	16795 3	70	9	Y	64	63	0					2	
*05		18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	18899 3	34	9	Y	31	32	0					1	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 8		RRCID ->		218737		COMPL. DATE		05/23/2006		TOTAL DEPTH		9085		PERF. 8017 - 8889	
12		25358 X	19977	-0-	-5381	-0-	19955 3	22	9	Y	20	19	0					1	
01		25358 X	20862	-0-	-4496	-0-	20822 3	40	9	Y	36	36	0					1	
02		21812 X	20040	-0-	-1772	-0-	19990 3	50	9	Y	45	44	0					2	
03		23529 X	23317	-0-	-212	-0-	23311 3	6	9	Y	5	7	0					-0-	
04		22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	22137 3			Y	-0-							-0-	
*05		23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	23855 3			Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		K 10		RRCID ->		224150		COMPL. DATE		10/31/2005		TOTAL DEPTH		9090		PERF. 8582 - 9005	
12		13020 X	10685	-0-	-2335	-0-	10624 3	61	9	Y	55	55	0					2	
01		13020 X	11208	-0-	-1812	-0-	11151 3	57	9	Y	52	52	0					2	
02		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11511 3	53	9	Y	48	48	0					2	
03		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12554 3	46	9	Y	42	43	0					1	
04		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11787 3	42	9	Y	38	38	0					1	
05		12803 X	12316	-0-	-487	-0-	12276 3	40	9	Y	36	36	0					1	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 18		RRCID ->		226603		COMPL. DATE		07/03/2006		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 8594 - 8918	
12		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	17022 3			Y	-0-							-0-	
01		17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17048 3			Y	-0-							-0-	
02		16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16618 3	41	9	Y	37	35	0					2	
03		17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17745 3	4	9	Y	4	6	0					-0-	
04		16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	16780 3			Y	-0-							-0-	
05		18445 X	15431	-0-	-3014	-0-	15346 3	85	9	Y	77	74	0					3	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		X 2		RRCID ->		240433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8898		PERF. 8500 - 8865	
12		40083 X	32257	-0-	-7826	-0-	32257 3			Y	-0-							-0-	
01		40083 X	24093	-0-	-15990	-0-	24093 3			Y	-0-							-0-	
02		33264 X	15463	-0-	-17801	-0-	15463 3			Y	-0-							-0-	
03		34565 X	20109	-0-	-14456	-0-	20109 3			Y	-0-							-0-	
04		32370 X	26291	-0-	-6079	-0-	26257 3	34	9	Y	31	30	0					1	
*05		27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	27905 3	7	9	Y	6	7	0					-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	7998 X	6616	-0-	-1382	-0-	6599	3	17	9	Y	15	15	0		14
01	7998 X	6366	-0-	-1632	-0-	6359	3	7	9	Y	6	7	0		13
02	6720 X	6152	-0-	-568	-0-	6152	3			Y	-0-				13
03	7099 X	6201	-0-	-898	-0-	6197	3	4	9	Y	4	3	0		14
04	6630 X	6009	-0-	-621	-0-	6009	3			Y	-0-				14
*05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8611	3	30	9	Y	27	27	0		14

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15	15	1		1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121	3	18	9	Y	16	16	1		1
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	Y	14	14	1		1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	Y	12	12	1		1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	14	14	1		-0-
						15	9								

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	123	-0-	123	243	123	3			Y	-0-				-0-
01	364 X	121	-0-	-243	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	96	3	4	4	Y	-0-				-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-				-0-
05	186 N	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	4	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	4	Y	-0-				-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-				-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-				-0-

 BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3					Y	-0-					-0-
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3					Y	-0-					-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3					Y	-0-					-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3					Y	-0-					-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	299	3		11	4		Y	-0-					-0-
*05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	288	3		37	4		Y	-0-					-0-

 UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3					Y	-0-					-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3					Y	-0-					-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3					Y	-0-					-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3					Y	-0-					-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	173	3		6	4		Y	-0-					-0-
05		217 N	33	-0-	-184	-0-	29	3		4	4		Y	-0-					-0-

 UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

12		1364 N	175	-0-	-1189	-0-	175	3					Y	-0-					-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3					Y	-0-					-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3					Y	-0-					-0-
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3					Y	-0-					-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1314	3		48	4		Y	-0-					-0-
*05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1267	3		164	4		Y	-0-					-0-

 UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3					N	-0-					-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3					N	-0-					-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3					N	-0-					-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3					N	-0-					-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	3		4	4		N	-0-					-0-
*05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	115	3		15	4		N	-0-					-0-

 LINN OPERATING, INC. 501545
 UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

12		341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2					N	-0-					-0-
01		279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2					N	-0-					-0-
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	113	2					N	-0-					-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2					N	-0-					-0-
04		180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2					N	-0-					-0-
*05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2					N	-0-					-0-

 UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

12		1085 X	413	-0-	-672	-0-	413	2					N	-0-					-0-
01		1178 X	752	-0-	-426	-0-	752	2					N	-0-					-0-
02		1092 X	905	-0-	-187	-0-	905	2					N	-0-					-0-
03		1209 X	979	-0-	-230	-0-	979	2					N	-0-					-0-
04		1170 X	406	-0-	-764	-0-	406	2					N	-0-					-0-
05		992 X	848	-0-	-144	-0-	848	2					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
12	341 X	43	-0-	-298	-0-	43	2		N	-0-		-0-
01	372 X	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-		-0-
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	317	2		N	-0-		-0-
03	372 X	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-		-0-
04	330 X	149	-0-	-181	-0-	149	2		N	-0-		-0-
*05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-		-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		N	-0-		-0-
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612	2		N	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
04	690 N	373	-0-	-317	-0-	373	2		N	-0-		-0-
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		-0-
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	2		N	-0-		-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		WELL #:		P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		29	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		29	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-		29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		29	
*05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-		29	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		6
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-		6
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-		6
*05	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		Y	-0-		6

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2918 - 2935		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	-0-		-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2881 - 2896		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 2914 - 2932		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	-0-		-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	262 2	1 9	1 8	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920 - 2935		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2908 - 2923		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920 - 2935		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	-0-		-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945 - 2960		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		7
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	Y	-0-		7
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-		7
*05	775 N	666	-0-	-109	-0-	666 2	Y	-0-		7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		6
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	Y	-0-		6
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		6
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-		6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 -	2924	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 167583	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 2939 -	2954	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 -	3007	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 -	2962	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		23
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		23
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		23
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-		23

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 -	3004	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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 #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	Y	-0-		-0-
*05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998			
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		7
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-		7
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	Y	-0-		7
*05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-		7

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H	RRCID ->	204147	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2893 - 2991
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2955 - 2963
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		-0-
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2		Y	-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
12	5363 #	2595	-0-	-2768	-0-	2595 3		Y	-0-		-0-
01	5363 #	2645	-0-	-2718	-0-	2645 3		Y	-0-		-0-
02	4480 #	2437	-0-	-2043	-0-	2437 3		Y	-0-		-0-
03	3193 #	2747	-0-	-446	-0-	2747 3		Y	-0-		-0-
04	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		Y	-0-		-0-
*05	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2844 3	358 4	Y	-0-		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 - 7980
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-		-0-
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-		-0-
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
*05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	452 3	65 4	Y	-0-		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 - 7933
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
*05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	339 3	49 4	Y	-0-		-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 191545		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344								
M	O	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 204153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418								
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	186 N	143	-0-	-43	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592								
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	279 N	152	-0-	-127	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	217 N	189	-0-	-28	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566								
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3307	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3	N	-0-		-0-
01	6425	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3	N	-0-		-0-
02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3	N	-0-		-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3	N	-0-		-0-
04	2528	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-		-0-
*05	2865	2865	-0-	-180	-0-	2685	3	N	-0-		-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950									
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191 - 6227	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-		21
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-		21
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3	Y	-0-		21
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-		21
*04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-		21
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		30
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-		30
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	Y	-0-		30
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-		30
*04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-		30
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6212 - 6293	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232	3	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1053	-0-	-627	-0-	1053	3	Y	-0-		-0-
03	899 N	619	-0-	-280	-0-	619	3	Y	-0-		-0-
*04	1200 N	914	-0-	-286	-0-	914	3	Y	-0-		-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	Y	-0-		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135426		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 11352 - 11369	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135427		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11333 - 11355	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11356 - 11369		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384 3	8 9	Y	7			71
01	6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174 3	1 9	Y	1			72
*02	5292 X	3275	-0-	-2017	-0-	3273 3	2 9	Y	2			74
*03	6386 X	3712	-0-	-2674	-0-	3708 3	4 9	Y	4			78
*04	6180 X	3918	-0-	-2262	-0-	3906 3	12 9	Y	11			89
05	6231 X	3949	-0-	-2282	-0-	3935 3	14 9	Y	13			102

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11380 - 11398		
12	7564 X	3042	-0-	-4522	-0-	3007 3	35 9	Y	32	23 1		21
01	7316 X	6557	-0-	-759	-0-	6523 3	34 9	Y	31	44 1		8
*02	5712 X	2458	-0-	-3254	-0-	2437 3	21 9	Y	19	11 1		16
*03	6014 X	2997	-0-	-3017	-0-	2979 3	18 9	Y	16	20 1		12
*04	6360 X	2885	-0-	-3475	-0-	2872 3	13 9	Y	12	19 1		5
*05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6996 3	9 9	Y	8	5 1		8

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11406 - 11476		
12	4495 X	120	-0-	-4375	-0-	52 3	68 9	Y	62	33 1		41
01	4495 X	73	-0-	-4422	-0-	60 3	13 9	Y	12	50 1		3
*02	2576 X	17	-0-	-2559	-0-	17 3		Y	-0-	3 1		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11400 - 11416		
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6478 3	22 9	Y	20	13 1		13
01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6232 3	33 9	Y	30	35 1		8
*02	5432 X	3746	-0-	-1686	-0-	3725 3	21 9	Y	19	11 1		16
*03	6014 X	4155	-0-	-1859	-0-	4137 3	18 9	Y	16	20 1		12
*04	5820 X	4668	-0-	-1152	-0-	4643 3	25 9	Y	23	26 1		9
05	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	4815 3	31 9	Y	28	9 1		28

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430 - 11507		
12	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2556 3	28 9	Y	25	20 1		17
01	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2813 3	17 9	Y	15	28 1		4
*02	2996 X	2145	-0-	-851	-0-	2135 3	10 9	Y	9	5 1		8
*03	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	2397 3	10 9	Y	9	10 1		7
*04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2607 3	15 9	Y	14	15 1		6
05	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2711 3	13 9	Y	12	6 1		12

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351 - 11360		
12	2976 X	2067	-0-	-909	-0-	2057 3	10 9	Y	9			78
01	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2903 3	1 9	Y	1			79
*02	2688 X	2558	-0-	-130	-0-	2554 3	4 9	Y	4			83
*03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764 3	6 9	Y	5			88
*04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2690 3	4 9	Y	4			92
*05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2791 3	11 9	Y	10			102

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340 - 11358		
12	1116 N	536	-0-	-580	-0-	528 3	8 9	Y	7	9 1		3
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-	3 1		-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-			-0-
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 3		Y	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	1969 3	45 9	Y	41	37	1		22
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2046 3	8 9	Y	7	21	1		8
*02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	1281 3	9 9	Y	8				16
*03	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1839 3	13 9	Y	12	19	1		9
*04	1980 N	1395	-0-	-585	-0-	1382 3	13 9	Y	12				21
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1882 3	43 9	Y	39	27	1		33

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH' FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609 3	6 9	Y	5				8
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597 3	1 9	Y	1				9
*02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1381 3	2 9	Y	2	7	1		4
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		Y	-0-				4
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676 3	2 9	Y	2				6
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		Y	-0-				6

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				91
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	102 3	3 9	N	3				94
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	N	1				95
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 3	2 9	N	2				97
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 3	7 9	N	6				103
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	174 3	1 9	N	1				104

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-				70
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9	N	2				72
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 3	2 9	N	2				74
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675 3	3 9	N	3				77
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317 3	10 9	N	9				86
05	465 N	213	-0-	-252	-0-	212 3	1 9	N	1				87

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-		48
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			Y	-0-		48
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-		48
03		930 N	739	-0-	-191	-0-	735 2	4 9		Y	4		52
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			Y	-0-		52
*05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			Y	-0-		52

MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357	
12		1333 N	771	-0-	-562	-0-	771 2			Y	-0-		129
01		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2			Y	-0-		129
02		784 N	268	-0-	-516	-0-	268 2			Y	-0-		129
03		775 N	286	-0-	-489	-0-	286 2			Y	-0-		129
04		480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2			Y	-0-		129
05		310 N	37	-0-	-273	-0-	37 2			Y	-0-		129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
TEXAS TEN S				WELL #:	1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXAS TEN C				WELL #:	1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TEXAS TEN C 3				WELL #:	3	RRCID ->	153517	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630	
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17		62
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	72	2	13	9	N	12		74
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	19 1	78
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	N	19		97
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	180	2	4	9	N	4	75 1	26
05		217 N	155	-0-	-62	-0-	132	2	23	9	N	21		47
VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12	61 1	21
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16		37
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	18	2	23	9	N	21		58
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	23	2	24	9	N	22	66 1	14
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13		27
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18	9	N	16		43

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088												
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02	5740 X	111	-0-	-5629	-0-	-0-	87	2	24	9	N	42
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	42
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	42
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	42

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA) //CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997											TOTAL DEPTH 16344	PERF.15388 - 16214					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	34724	2			N	-0-					141
01		34286 X	33998	-0-	-288	-0-	33998	2			N	-0-					141
02		DLQ G-10	27483	-0-	27483	27483	27483	2			N	-0-					141
03		DLQ G-10	5678	-0-	5678	33161	5678	2			N	-0-					141
04		DLQ G-10	13698	-0-	13698	46859	13662	2	36	9	N	33	156	1	2	8	16
*05		78337 X	31478	-0-	-46859	-0-	31478	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BRUNSON WELL #: 251726 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980											TOTAL DEPTH 17200	PERF.15565 - 575					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981											TOTAL DEPTH 18575	PERF.15568 - 15574					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982											TOTAL DEPTH 15681	PERF.15561 - 15628					
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					90
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					90
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					90
03		3100 N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					90
04		1120 N	1070	-0-	-50	-0-	1070	3			N	-0-					90
*05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004											TOTAL DEPTH 17202	PERF.15693 - 15740					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005											TOTAL DEPTH 23000	PERF.15866 - 15926					
12		573 X	36	-0-	-537	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

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
12	8020	8020	-0-	-0-	-0-	-0-	8020	3		N	-0-					-0-
01	7558	7558	-0-	-0-	-0-	-0-	7558	3		N	-0-					-0-
02	7570	7570	-0-	-0-	-0-	-0-	7570	3		N	-0-					-0-
03	9861	9861	-0-	-0-	-0-	-0-	9861	3		N	-0-					-0-
04	9442	9442	-0-	-0-	-0-	-0-	9442	3		N	-0-					-0-
*05	7344	7344	-0-	-0-	-0-	-0-	7344	3		N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

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
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	123 9	Y	112	103	1			29
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2	28 9	Y	25	44	1			10
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	9 9	Y	8	14	1			4
03	2170 N	994	-0-	-1176	-0-	-0-	957	2	37 9	Y	34	22	1			16
04	2100 N	1456	-0-	-644	-0-	-0-	1411	2	45 9	Y	41	35	1			22
*05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2	36 9	Y	33	40	1			15

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

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
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	-0-	277	2		Y	-0-					-0-
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-					-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2	83 9	Y	75	40	1			35
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2	22 9	Y	20	44	1			11
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	11	1			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	5670 X	1542	-0-	-4128	-0-	1542 3		Y	-0-			-0-
07	5859 X	4317	-0-	-1542	-0-	4317 3		Y	-0-			-0-
08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6812 3	1 9	Y	1			1
09	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10642 3	30 9	Y	27	5 1		23
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5048 3	21 9	Y	19	27 1		15
*11	T. A.	8193	-0-	8193	8193	8108 3	85 9	Y	77	29 1		63
*12	T. A.	4934	-0-	4934	13127	4652 3	282 9	Y	256	46 1		273
01	T. A.	4686	-0-	4686	17813	4631 3	55 9	Y	50	290 1		33
02	21410 X	3597	-0-	-17813	-0-	3565 3	32 9	Y	29	20 1		42
03	6200 X	2746	-0-	-3454	-0-	2742 3	4 9	Y	4	43 1		3
04	6000 X	2985	-0-	-3015	-0-	2949 3	36 9	Y	33	19 1		17
05	T. A.	3214	-0-	3214	3214	3174 3	40 9	Y	36	37 1		16

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 3	3 9	Y	3	1 1		2
*11	T. A.	484	-0-	484	484	475 3	9 9	Y	8	4 1		6
*12	T. A.	1018	-0-	1018	1502	1011 3	7 9	Y	6	4 1		8
01	T. A.	143	-0-	143	1645	126 3	17 9	Y	15	13 1		10
02	1645 X	-0-	-0-	-1645	-0-			Y	10	6 1		14
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	14 1		-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840 3	7 9	Y	6	3 1		3
05	T. A.	714	-0-	714	714	708 3	6 9	Y	5	6 1		2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1211 3	29 9	Y	26	14 1		12
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	12 1		-0-
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	21 3	11 9	Y	10	2 1		8
*12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	22 3	4 9	Y	4	10 1		2
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 3	97 9	Y	88	66 1		24
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14 3	58 9	Y	53	50 1		27
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2209 3	94 9	Y	85	96 1		16
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-	16 1		-0-
05	T. A.	1691	-0-	1691	1691	1691 3		Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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 #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06		T. A.	563	-0-	563	1086	549	3	14	9	Y	13	11	1	8	
07		T. A.	756	-0-	756	1842	731	3	25	9	Y	23	20	1	11	
08		2722 X	880	-0-	-1842	-0-	861	3	19	9	Y	17	15	1	13	
09		505 X	505	-0-	-0-	-0-	475	3	30	9	Y	27	17	1	23	
10		744 N	256	-0-	-488	-0-	243	3	13	9	Y	12	26	1	9	
*11		840 N	17	-0-	-823	-0-	13	3	4	9	Y	4	10	1	3	
*12		527 N	138	-0-	-389	-0-	125	3	13	9	Y	12	3	1	12	
01		248 N	124	-0-	-124	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1	12	
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1	15	
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	17	1	4	
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1	21	
05		T. A.	69	-0-	69	69	19	3	50	9	Y	45	47	1	19	

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

*06		5670 X	1884	-0-	-3786	-0-	1821	3	63	9	Y	57	50	1	35
07		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73	73	1	35
08		1457 X	468	-0-	-989	-0-	405	3	63	9	Y	57	50	1	42
09		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7618	3	61	9	Y	55	51	1	46
10		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4195	3	26	9	Y	24	51	1	19
*11		3000 N	5847	-0-	2847	2847	5822	3	25	9	Y	23	23	1	19
*12		7538 X	4691	-0-	-2847	-0-	4665	3	26	9	Y	24	14	1	29
01		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1	27
02		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1	34
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1	3
04		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1	15
05		T. A.	4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1	14

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

*06		2130 N	1595	-0-	-535	-0-	1516	3	79	9	Y	72	70	1	25
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2600	3	69	9	Y	63	62	1	26
08		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	1989	3	42	9	Y	38	53	1	11
09		3000 N	3506	-0-	506	506	3433	3	73	9	Y	66	46	1	31
10		2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1846	3	68	9	Y	62	70	1	23
*11		3000 N	3087	-0-	87	87	3053	3	34	9	Y	31	30	1	24
*12		3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3592	3	11	9	Y	10	30	1	4
01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1	52
02		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1	47
03		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1	16
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3	-0-	-0-	Y	-0-	16	1	-0-
05		T. A.	3497	-0-	3497	3497	3497	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

*06		4260 X	3625	-0-	-635	-0-	3512	3	113	9	Y	103	101	1	36
07		4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	2891	3	-0-	-0-	Y	-0-	36	1	-0-
08		4402 X	2691	-0-	-1711	-0-	2625	3	66	9	Y	60	43	1	17
09		4110 X	3334	-0-	-776	-0-	3207	3	127	9	Y	115	78	1	54
10		4247 X	1725	-0-	-2522	-0-	1633	3	92	9	Y	84	107	1	31
*11		2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	1378	3	56	9	Y	51	43	1	39
*12		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	3	11	9	Y	10	45	1	4
01		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1	69
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1	65
03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1	35
04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1	90
05		T. A.	3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1	62

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	630 N	580	-0-	-50	-0-	544	3	36	9	Y	33	21	1	20	
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	3	48	9	Y	44	43	1	21	
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1528	3	37	9	Y	34	30	1	25	
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	3	30	9	Y	27	29	1	23	
10	1705 N	1133	-0-	-572	-0-	1122	3	11	9	Y	10	25	1	8	
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14	10	1	12	
*12	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672	3	10	9	Y	9	8	1	13	
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1	14	
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1	19	
03	3100 N	4219	-0-	1119	-0-	4217	3	2	9	Y	2	19	1	2	
04	3000 N	4956	-0-	1956	-0-	3075	3	19	9	Y	17	10	1	9	
05	T. A.	4859	-0-	4859	-0-	7934	3	4839	3	Y	18	19	1	8	

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

*06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	961 X	1	-0-	-960	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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	4710 X	3777	-0-	-933	-0-	3755	3	22	9	Y	20	16	1	12
07	4867 X	2936	-0-	-1931	-0-	2897	3	39	9	Y	35	30	1	17
08	3472 X	2997	-0-	-475	-0-	2967	3	30	9	Y	27	24	1	20
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	3	30	9	Y	27	24	1	23
10	3906 X	1686	-0-	-2220	-0-	1666	3	20	9	Y	18	27	1	14
*11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3916	3	28	9	Y	25	18	1	21
*12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	Y	8	15	1	14
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1	11
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3	9	9	Y	8	7	1	12
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3	3	9	Y	3	13	1	2
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1	11
*05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1	10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*06	5190 X	3571	-0-	-1619	-0-	3441	3	130	9	Y	118	126	1	41
07	5766 X	2093	-0-	-3673	-0-	1950	3	143	9	Y	130	118	1	53
08	5766 X	274	-0-	-5492	-0-	188	3	86	9	Y	78	109	1	22
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	184	120	1	86
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	112	157	1	41
*11	3570 X	57	-0-	-3513	-0-	40	3	17	9	Y	15	45	1	11
*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	294	179	1	126
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1	66
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1	53
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1	119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*06		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5036 3	72 9	Y	65	53 1		40
07		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10216 3	83 9	Y	75	79 1		36
08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4683 3	64 9	Y	58	51 1		43
09		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5347 3	59 9	Y	54	51 1		46
10		2604 X	1670	-0-	-934	-0-	1656 3	14 9	Y	13	49 1		10
*11		8760 X	7502	-0-	-1258	-0-	7482 3	20 9	Y	18	13 1		15
*12		9052 X	2479	-0-	-6573	-0-	2479 3		Y	-0-	11 1		4
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6286 3	19 9	Y	17	10 1		11
02		7000 X	2375	-0-	-4625	-0-	2358 3	17 9	Y	15	6 1		20
03		7750 X	7085	-0-	-665	-0-	7084 3	1 9	Y	1	20 1		1
04		7500 X	5981	-0-	-1519	-0-	5966 3	15 9	Y	14	8 1		7
*05		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9926 3	15 9	Y	14	15 1		6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*06		4650 X	1479	-0-	-3171	-0-	1445 3	34 9	Y	31	26 1		19
07		4805 X	2722	-0-	-2083	-0-	2678 3	44 9	Y	40	40 1		19
08		4805 X	3212	-0-	-1593	-0-	3177 3	35 9	Y	32	28 1		23
09		4590 X	3549	-0-	-1041	-0-	3512 3	37 9	Y	34	28 1		29
10		3658 X	2197	-0-	-1461	-0-	2188 3	9 9	Y	8	31 1		6
*11		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3635 3	10 9	Y	9	8 1		7
*12		3472 X	2942	-0-	-530	-0-	2932 3	10 9	Y	9	5 1		11
01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3517 3	18 9	Y	16	16 1		11
02		3136 X	3126	-0-	-10	-0-	3115 3	11 9	Y	10	7 1		14
03		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3365 3	2 9	Y	2	15 1		1
04		3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3155 3	13 9	Y	12	7 1		6
*05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2997 3	13 9	Y	12	13 1		5

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

*06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-			-0-
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
08		465 N	74	-0-	-391	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		3000 N	9041	-0-	6041	-0-	9041 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	10830	-0-	10830	-0-	16871 3	10830 3	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 #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	47	47	0			41
*01	1302 N	493	-0-	-809	-0-	424	3	69	9	Y	63	63	0			41
*02	1680 N	923	-0-	-757	-0-	889	3	34	9	Y	31	32	0			40
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					40
*04	480 N	117	-0-	-363	-0-	117	3			Y	-0-	31	1			9
05	T. A.	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					9

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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	506	-0-	506	506	506	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*06	3000 N	4923	-0-	1923	2759	4923	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2195	-0-	-905	1854	2195	3			Y	-0-					-0-
*08	4286 X	2432	-0-	-1854	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*09	2220 X	1637	-0-	-583	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	12	11	1			1
*02	1540 X	1294	-0-	-246	-0-	1294	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1			2
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
*05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #:		3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	4720	3	175	9	Y	159	171	1	9
*07	3751 X	1564	-0-	-2187	-0-	-0-	1403	3	161	9	Y	146	150	1	5
*08	3751 X	1321	-0-	-2430	-0-	-0-	1205	3	116	9	Y	105	106	1	4
*09	3630 X	1514	-0-	-2116	-0-	-0-	1290	3	224	9	Y	204	190	1	18
*10	3751 X	1059	-0-	-2692	-0-	-0-	962	3	97	9	Y	88	93	1	13
*11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					Y	47	52	1	8
*12	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	-0-	6	3	6	9	Y	5	12	1	1
*01	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1	17
*02	1400 X	647	-0-	-753	-0-	-0-	518	3	129	9	Y	117	115	1	19
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1	19
*04	3000 N	3671	-0-	671	-0-	671	3485	3	186	9	Y	169	146	1	42
*05	3953 X	3282	-0-	-671	-0-	-0-	3050	3	232	9	Y	211	204	1	49

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		42H		RRCID -> 166092		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 15881		PERF.11745 - 15881			
*06	2580 X	354	-0-	-2226	-0-	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1	38
07	2666 X	417	-0-	-2249	-0-	-0-	417	3			Y	-0-	38	1	-0-
08	2666 X	281	-0-	-2385	-0-	-0-	238	3	43	9	Y	39	6	0	27
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	64	9	Y	58	40	0	45
10	403 X	110	-0-	-293	-0-	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0	45
*11	390 X	79	-0-	-311	-0-	-0-	26	3	53	9	Y	48	47	0	29
*12	403 N	47	-0-	-356	-0-	-0-	7	3	40	9	Y	36	36	0	29
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	50	50	0	29
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	42	9	Y	38	39	0	28
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	80	9	Y	73	71	0	30
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	75	0	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	63	0	7

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11742 - 14734			
*06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1	10
07	1519 X	1485	-0-	-34	-0-	-0-	1419	3	66	9	Y	60	34	1	36
08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3	23	9	Y	21	2	0	14
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	3	9	9	Y	8	10	0	12
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0	12
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	12	0	8
*12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	9	9	0	8
*01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3	15	9	Y	14	14	0	8
*02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	13	0	8
*03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	Y	18	18	0	8
*04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	3	21	9	Y	19	19	0	2
05	T. A.	1688	-0-	1688	-0-	1688	1670	3	18	9	Y	16	16	0	2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11850 - 15626			
*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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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 #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	Y	57	35
07	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3	74	9	Y	67	32
08	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	-0-	1902	3	56	9	Y	51	38
09	2490 N	1856	-0-	-634	-0-	-0-	1797	3	59	9	Y	54	46
10	2573 N	1420	-0-	-1153	-0-	-0-	1364	3	56	9	Y	51	39
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	3	56	9	Y	51	41
*12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	3	2
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	3	14	9	Y	13	14
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3	13	9	Y	12	8
04	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	-0-	1808	3	97	9	Y	88	45
*05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	3	101	9	Y	92	40

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	Y	7	27
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3	14	9	Y	13	40
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1	41
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	Y	10	33
*10	868 N	526	-0-	-342	-0-	-0-	525	3	1	9	Y	1	34
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	Y	1	23
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3	-0-	-0-	Y	-0-	23
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	18
*02	2800 N	3717	-0-	917	-0-	-0-	3683	3	34	9	Y	31	24
*03	3100 N	5051	-0-	1951	-0-	2868	5015	3	36	9	Y	33	26
*04	3000 N	5356	-0-	2356	-0-	5224	5288	3	68	9	Y	62	61
*05	10645 X	5421	-0-	-5224	-0-	-0-	5340	3	81	9	Y	74	89

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	279 N	62	-0-	-217	-0-	-0-	62	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	330 N	231	-0-	-99	-0-	-0-	231	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	-0-	216	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	0
*04	300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	0
*05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	0

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	25
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	3	164	9	Y	149	91
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	-0-	5373	3	53	9	Y	48	35
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-	5278	3	23	9	Y	21	30
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	29
*11	5220 X	4197	-0-	-1023	-0-	-0-	4163	3	34	9	Y	31	19
*12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	23	19
*01	5487 X	1222	-0-	-4265	-0-	-0-	1183	3	39	9	Y	35	19
*02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	34	18
*03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	46	18
*04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	49	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	42	5

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2370	3	83	9	Y	75	150
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2027	3	80	9	Y	73	223
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1692	3	35	9	Y	32	80
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	3	17	9	Y	15	95
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1820	3	28	9	Y	25	120
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2062	3	32	9	Y	29	149

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551			
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	29
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	29
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	992	3	91	9	Y	83	1
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1016	3	94	9	Y	85	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	1
*04	960 N	129	-0-	-831	-0-	1	3	128	9	Y	116	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265			
*06	3120 X	2031	-0-	-1089	-0-	1975	3	56	9	Y	51	31
07	3131 X	1399	-0-	-1732	-0-	1331	3	68	9	Y	62	30
08	2945 X	2199	-0-	-746	-0-	2147	3	52	9	Y	47	35
09	2040 X	1894	-0-	-146	-0-	1854	3	40	9	Y	36	30
10	2108 X	1896	-0-	-212	-0-	1888	3	8	9	Y	7	5
*11	2130 N	695	-0-	-1435	-0-	688	3	7	9	Y	6	5
*12	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1721	3	1	9	Y	1	1
01	1891 N	506	-0-	-1385	-0-	327	3	179	9	Y	163	108
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	945	3	205	9	Y	186	228
03	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1383	3	270	9	Y	245	171
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	3	12	9	Y	11	6
*05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	3	13	9	Y	12	5

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785			
*06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2248	3	23	9	Y	21	80
07	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2181	3	42	9	Y	38	118
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7	125
09	2280 N	1898	-0-	-382	-0-	1817	3	81	9	Y	74	145
*10	2232 N	968	-0-	-1264	-0-	958	3	10	9	Y	9	154
*11	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	1195	3	1	9	Y	1	102
*12	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	1196	3	1	9	Y	1	103
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1721	3	103	9	Y	94	94
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	3	34	9	Y	31	24
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1571	3	84	9	Y	76	59
*04	1770 N	1183	-0-	-587	-0-	1113	3	70	9	Y	64	63
05	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	1660	3	45	9	Y	41	56

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 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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			1
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			1
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 1		1
*10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-			1
*11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	Y	1			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	4	2 1		4
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-	3 1		1

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			22
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 3	3 9	Y	3			25
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	942 3	35 9	Y	32	11 1		46
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66 3	4 9	Y	4			50
*11	1260 N	6	-0-	-1254	-0-	6 3		Y	-0-	17 1		33
*12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			33
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	1	33 1		1
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 3	36 9	Y	33	8 1		26
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	38 1		44
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	43	44 1		43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	32 1		44

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*06	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3857 3	22 9	Y	20			79
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4708 3	43 9	Y	39			118
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3479 3	9 9	Y	8			126
09	3000 X	305	-0-	-2695	-0-	235 3	70 9	Y	64	54 1		136
*10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	8			144
*11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	1	50 1		95
*12	4588 X	1392	-0-	-3196	-0-	1391 3	1 9	Y	1			96
*01	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2321 3	103 9	Y	94	96 1		94
*02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7851 3	58 9	Y	53	106 1		41
*03	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9461 3	43 9	Y	39	50 1		30
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3063 3	76 9	Y	69	31 1		68
05	8742 X	3307	-0-	-5435	-0-	3209 3	98 9	Y	89	51 1		106

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

*06	7770 X	6112	-0-	-1658	-0-	5257 3	855 9	Y	777	795 1		42
*07	6634 X	5224	-0-	-1410	-0-	4553 3	671 9	Y	610	632 1		20
*08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	329	337 1		12
*09	6420 X	4937	-0-	-1483	-0-	4686 3	251 9	Y	228	219 1		21
*10	6293 X	1233	-0-	-5060	-0-	684 3	549 9	Y	499	443 1		77
*11	5400 X	1451	-0-	-3949	-0-	888 3	563 9	Y	512	504 1		85
*12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145 3	580 9	Y	527	537 1		75
*01	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664 3	453 9	Y	412	436 1		51
*02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5391 3	392 9	Y	356	349 1		58
*03	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3198 3	353 9	Y	321	326 1		53
*04	4560 X	3732	-0-	-828	-0-	3203 3	529 9	Y	481	414 1		120
*05	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5995 3	657 9	Y	597	578 1		139

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M	O	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	44	1			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2051	3	40	9	Y	36	35	0			1
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1443	3	34	9	Y	31	31	0			1
*01		1302 N	503	-0-	-799	-0-	463	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02		1176 N	110	-0-	-1066	-0-	103	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
*03		1302 N	493	-0-	-809	-0-	429	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
*04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	939	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
05		T. A.	84	-0-	84	84	23	3	61	9	Y	55	54	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4148	3	240	9	Y	218	177	1			138
07		5642 X	4153	-0-	-1489	-0-	4065	3	88	9	Y	80	169	1			49
08		5642 X	2727	-0-	-2915	-0-	2589	3	138	9	Y	125	10	0	73	1	91
09		5460 X	3524	-0-	-1936	-0-	3466	3	58	9	Y	53	66	0			78
10		4526 X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	39	40	0			77
*11		16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	16453	3	76	9	Y	69	68	0	29	1	49
*12		19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19828	3	66	9	Y	60	59	0			50
*01		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7498	3	97	9	Y	88	89	0			49
*02		4004 X	2553	-0-	-1451	-0-	2503	3	50	9	Y	45	46	0			48
*03		4433 X	1220	-0-	-3213	-0-	1195	3	25	9	Y	23	23	0			48
*04		4290 X	275	-0-	-4015	-0-	275	3			Y	-0-	38	1			10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*06		3000 N	6535	-0-	3535	27121	6311	3	224	9	Y	204	245	1			129
07		35618 X	8497	-0-	-27121	-0-	8194	3	303	9	Y	275	236	1			168
08		184 X	184	-0-	-0-	-0-	49	3	135	9	Y	123	193	1			98
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					98
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					98
*11		8220 X	655	-0-	-7565	-0-	655	3			Y	-0-	37	1			61
*12		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					61
*01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					61
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					61
*03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	126	125	0			62
*04		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	126	126	0	48	1	14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	132	0			15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*06		780 N	164	-0-	-616	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07		806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
08		806 N	536	-0-	-270	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
10		744 N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*11		510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*12		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03		589 N	340	-0-	-249	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*05		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2294 N	2109	-0-	-185	-0-	2059 3	50 9	N	45		98
01		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2337 3	57 9	N	52		150
02		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1847 3	39 9	N	35		185
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2248 3	45 9	N	41		226
04		2310 N	1809	-0-	-501	-0-	1775 3	34 9	N	31		257
*05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2098 3	34 9	N	31	169 1	119

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810												
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2006 3	42 9	N	38		127
01		2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2009 3	66 9	N	60		187
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1715 3	56 9	N	51	173 1	65
03		2046 N	733	-0-	-1313	-0-	714 3	19 9	N	17		82
04		2010 N	35	-0-	-1975	-0-	29 3	6 9	N	5		87
05		1953 N	705	-0-	-1248	-0-	681 3	24 9	N	22		109

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655												
12		2768 X	2755	-0-	-13	-0-	2661 3	94 9	N	85	175 1	92
01		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2595 3	88 9	N	80		172
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2451 3	68 9	N	62	169 1	65
03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3157 3	67 9	N	61		126
04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3019 3	53 9	N	48		174
*05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3273 3	75 9	N	68	160 1	82

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612												
12		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		N	-0-		34
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	160 3	14 9	N	13		47
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187 3		N	-0-		47
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		47
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		47
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	157 3	1 9	N	1	1 8	47

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540												
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2060 3	43 9	N	39	170 1	53
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1935 3	45 9	N	41		94
02		1764 N	1454	-0-	-310	-0-	1431 3	23 9	N	21		115
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2460 3	52 9	N	47		162
04		1890 N	948	-0-	-942	-0-	916 3	32 9	N	29	168 1	23
*05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1623 3	32 9	N	29		52

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

BUFFALO RIDGE (BEND)																
		13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE							
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
CRANE 11 "O"		WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 10414		PERF. 9888 - 9910						
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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)																
		13593 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD							
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313														
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119784		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3343		PERF. N/A						
12		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUSH (PERMIAN)																
		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P		774719														
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10039 - 12519						
12	276852	X	49616	-0-	-227236	-0-	48894	3	722	9	N	656	689	1		17
01	51640	X	51640	-0-	-0-	-0-	50908	3	732	9	N	665	520	1		162
02	46622	X	46622	-0-	-0-	-0-	45923	3	699	9	N	635	709	1		88
03	48892	X	48892	-0-	-0-	-0-	48196	3	696	9	N	633	349	1		372
04	47657	X	47657	-0-	-0-	-0-	47137	3	520	9	N	473	688	1		157
*05	49055	X	49055	-0-	-0-	-0-	48474	3	581	9	N	528	507	1		178

BELL 13-243																
		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12757 - 13592						
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEN 13-181																
		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393		PERF.12205 - 13105						
12	DLQ	G-10	26999	-0-	26999	121688	26976	3	23	9	N	21				383
01	143043	X	21355	-0-	-121688	-0-	21319	3	36	9	N	33				416
02	23240	X	21483	-0-	-1757	-0-	21418	3	65	9	N	59				475
03	27001	X	22908	-0-	-4093	-0-	22816	3	92	9	N	84				559
04	26130	X	22784	-0-	-3346	-0-	22633	3	151	9	N	137	175	1		521
05	27001	X	22407	-0-	-4594	-0-	22360	3	47	9	N	43				564

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	DLQ	G-10	2819	-0-	2819	16018	2819	3	N	-0-			210
01		18911 X	2893	-0-	-16018	-0-	2893	3	N	-0-			210
02		3724 X	3023	-0-	-701	-0-	3023	3	N	-0-			210
03		4123 X	2328	-0-	-1795	-0-	2328	3	N	-0-			210
04		3990 X	1472	-0-	-2518	-0-	1472	3	N	-0-			210
05		3348 X	2473	-0-	-875	-0-	2473	3	N	-0-			210

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

12		3472 X	3411	-0-	-61	-0-	3379	3	32	9	N	29	190
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3	N			-0-	190
02		3136 X	3121	-0-	-15	-0-	3121	3	N		173	1	17
03		3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3418	3	N			-0-	17
04		3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3165	3	4	9	N	4	21
05		3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3	N			-0-	21

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

*06		7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	3	N			-0-	89
*07		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3	N			-0-	89
*08		7533 X	6318	-0-	-1215	-0-	6318	3	N			-0-	89
*09		7290 X	7146	-0-	-144	-0-	7146	3	N			-0-	89
*10		8153 X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3	N			-0-	89
*11		7890 X	7262	-0-	-628	-0-	7262	3	N			-0-	89
*12		8153 X	7163	-0-	-990	-0-	7163	3	N			-0-	89
*01		7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098	3	N			-0-	89
*02		6888 X	6271	-0-	-617	-0-	6271	3	N			-0-	89
*03		7626 X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	3	N			-0-	89
*04		7260 X	5884	-0-	-1376	-0-	5884	3	N			-0-	89
05		7161 X	6227	-0-	-934	-0-	6227	3	N			-0-	89

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05		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

12		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3	N			-0-	-0-
01		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3	N			-0-	-0-
02		1708 N	981	-0-	-727	-0-	981	3	N			-0-	-0-
03		1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1339	3	N			-0-	-0-
04		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3	N			-0-	-0-
05		1085 N	145	-0-	-940	-0-	145	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			7
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			7
*10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			7
*11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323 3		N	-0-			7
*12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-			7
*01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			7
*02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303 3		N	-0-			7
*03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			7
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			7
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-			7

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	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 #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHAMPION LAKE (YATES)		16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL		
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		801215								
HARRIS, A. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069659		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMP 89N		16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL		
		801215								
		WELL #: 1		RRCID -> 251085		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L")		17001 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 217726		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010										

CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

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						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-				-0-
01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-				-0-
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-				-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-				-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-				-0-
*05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726		RRCID -> 069455		COMPL. DATE 11/29/1976		TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A						
TXL 17-39			WELL #: 2												
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
RIO PETROLEUM, INC.			712840		RRCID -> 059875		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A						
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU			WELL #: 1 U												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU			WELL #: 2		RRCID -> 068629		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950						
FORTUNE UNIT			WELL #: 2R												
12	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-				-0-
01	2883 X	2175	-0-	-708	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
02	2380 X	1209	-0-	-1171	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				-0-
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-				-0-
05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	2843	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
TXL 17-39		WELL #: 1		RRCID -> 057294		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	5948	-0-	5948	5948	5948	3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	7654	-0-	7654	13602	7654	3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	7867	-0-	7867	21469	7867	3	N	-0-		-0-
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 061330		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665			
12	19933 X	8889	-0-	-11044	-0-	7904	2	N	-0-		-0-
01	18538 X	13730	-0-	-4808	-0-	12482	1	N	-0-		-0-
02	16016 X	13348	-0-	-2668	-0-	11864	2	N	-0-		-0-
03	17732 X	11923	-0-	-5809	-0-	11708	2	N	-0-		-0-
04	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	13744	1	N	-0-		-0-
05	14787 X	13600	-0-	-1187	-0-	13338	1	N	-0-		-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060									
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703			
12	2015 N	1249	-0-	-766	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	2	N	-0-		-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)		17030 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
7710 JV-P CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 076967		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A			
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	860	1	N	-0-		-0-
01	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	860	1	N	-0-		-0-
02	1792 N	1594	-0-	-198	-0-	860	1	N	-0-		-0-
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	860	1	N	-0-		-0-
*04	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	860	1	N	-0-		-0-
05	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	860	1	N	-0-		-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786			
12	2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
01	2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		-0-
02	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-		-0-
03	2077 #	1537	-0-	-540	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
04	2130 #	912	-0-	-1218	-0-	912	2	N	-0-		-0-
05	2573 #	1435	-0-	-1138	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
THOMPSON "P"		WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105			
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	944	-0-	-265	-0-	944	2	N	-0-		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
THOMPSON "P"		WELL #:		3	RRCID ->	114311	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4918 - 4935	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	115420	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5474	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	5641 - 5739	
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	10	-0-	-1190	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	501	-0-	-677	-0-	501	2		N	-0-			-0-
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5175 - 5290	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC. WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5394 - 5475	
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
02	1232 X	612	-0-	-620	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-			-0-
04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-			-0-
*05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296	
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3		Y	-0-			8
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		Y	-0-			8
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4774	3	4 9	Y	4	4 8		8
03	6045 X	5015	-0-	-1030	-0-	5012	3	3 9	Y	3	3 8		8
04	5850 X	4737	-0-	-1113	-0-	4736	3	1 9	Y	1	1 8		8
05	6045 X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3		Y	-0-			8

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WOODWARD -64-		WELL #: 1		RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-	
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	2		N	-0-	-0-	
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	697	2		N	-0-	-0-	
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-	-0-	
04	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	2		N	-0-	-0-	
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2		N	-0-	-0-	

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-	37	
01	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2081	2	32 9	Y	29	66	
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-	66	
03	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2		Y	-0-	66	
04	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1929	2	10 9	Y	9	10	
*05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31 9	Y	28	38	

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570				
12	3100 N	3134	-0-	34	34	3134	3		Y	-0-	8	
01	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3		Y	-0-	8	
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		Y	-0-	8	
03	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	2573	3		Y	-0-	8	
04	3030 X	2046	-0-	-984	-0-	2046	3		Y	-0-	8	
05	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3		Y	-0-	8	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662				
WILSON		WELL #: 202										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-	19	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-	19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	72	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20 9	N	18	90	
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15 9	N	14	104	

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
GIRVIN		WELL #: 2		RRCID -> 065879		COMPL. DATE 03/28/1976		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A			
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	* EOM BALANCE
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BECKEN "65"		WELL #: 4		RRCID -> 107965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842			
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-	-0-	-0-

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611			
12	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2	N	-0-	317	317
01	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2	N	-0-	-0-	317
02	DLQ G-10	7131	-0-	7131	-0-	7131	2	N	-0-	-0-	317
03	13872 X	6741	-0-	-7131	-0-	6741	2	N	-0-	-0-	317
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2	N	-0-	-0-	317
05	10075 X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2	N	-0-	-0-	317

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166		WELL #: 1		RRCID -> 019646		COMPL. DATE 11/10/1958		TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A	
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A			
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-

EL WEDO -A-		WELL #: 2		RRCID -> 055438		COMPL. DATE 06/07/1973		TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.// 687166														
EL WEDO		WELL #: 2		RRCID -> 059220		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5151 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804								
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	900 N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200								
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975								
12	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-

EL WEDO		WELL #: 3		RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067								
12	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

EL WEDO		WELL #: 4		RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO		WELL #: 6		RRCID -> 176610		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958								
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166									
SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	570	-0-	-1200	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)				17444 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914	
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12 9	N	11			220
01	667 R	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6 9	N	5			225
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7 9	N	6			231
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29 9	N	26			257
04	748 R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3 9	N	3	180 1		80
05	682 #	567	-0-	-115	-0-	565	2	2 9	N	2			82

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	
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4547	2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	5270 X	2347	-0-	-2923	-0-	2344	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	5100 X	3076	-0-	-2024	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2		N	-0-			-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2		N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2		N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924	
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-			30
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2819	2	32 9	Y	29			59
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-			59
03	2883 N	2508	-0-	-375	-0-	2508	2		Y	-0-			59
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11 9	Y	10	59 1		10
*05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31 9	Y	28			38

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4012 - 4550	
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			56
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			56
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1307	2	51 9	N	46	5 8		97
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3 9	N	3	3 8		97
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18 9	N	16	2 8		111
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41 9	N	37			148

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	T. A.	3670	-0-	3670	14840	3670 2			23
01	T. A.	3608	-0-	3608	18448	3608 2			23
02	T. A.	3199	-0-	3199	21647	3193 2	6 9	5 8	23
03	T. A.	2710	-0-	2710	24357	2704 2	6 9	5 8	23
04	T. A.	2721	-0-	2721	27078	2718 2	3 9	3 8	23
05	T. A.	3066	-0-	3066	30144	3066 2			23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871	
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2			22
01	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463 2			22
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339 2	6 9	5 8	22
03	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1393 2	3 9	3 8	22
04	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1327 2	2 9	2 8	22
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423 2			22

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
WILSON		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	198 1	85 3		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76 1	3 3		-0-
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 1			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750							
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
12	2728 X	1791	-0-	-937	-0-	1791 2			59
01	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	1542 2			59
02	2464 X	1218	-0-	-1246	-0-	1218 2			59
03	2728 X	1371	-0-	-1357	-0-	1371 2			59
04	2640 X	1256	-0-	-1384	-0-	1256 2			59
05	1798 X	1631	-0-	-167	-0-	1631 2			59

GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 159438		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				59
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013									

WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906	
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2			19
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			19
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			19
03	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 2			19
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			19
*05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			19

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867														
ROMAN NOSE		WELL #: 1 U		RRCID -> 075379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRATON OPERATING COMPANY		865452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HOWELL, PAT		WELL #: 1		RRCID -> 084123		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644								
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G.		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
		WELL #: 1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702								
12	38502 X	35218	-0-	-3284	-0-	35218	2			N	-0-					3
01	38502 X	37246	-0-	-1256	-0-	37246	2			N	-0-					3
02	34776 X	33826	-0-	-950	-0-	33826	2			N	-0-					3
03	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	37636	2			N	-0-					3
04	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2			N	-0-					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CHEYENNE (ELLENBURGER)		17585 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867														
ROMAN NOSE		WELL #: 1 L		RRCID -> 075380		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
GIEBEL PETROLEUM LTD.		304280														
DULL KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704								
12	3100	2604	-0-	-496	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3186	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3249	-0-	149	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3040	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3100	2777	-0-	-323	-0-	2777	2			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								
12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
02	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3038 #	56	-0-	-2982	-0-	56	3			N	-0-					-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL)			19113 750		ASSOCIATED			49B		CNTY: HOWARD			
CAMPANA PETROLEUM COMPANY			127700										
READ			WELL #:	4	RRCID ->	240612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8876 - 8882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC			684554										
READ, H. N. -D-			WELL #:	1	RRCID ->	217521	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8801 - 8818	
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	35	2	141	9	N	128 195 1	108
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			105 163 1	50
02		140 #	3	-0-	-137	-0-	3	2	N			-0-	50
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-	-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y			-0-	-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-	-0-

COATES (ELLENBURGER)			19163 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS			617042										
COATES "B"			WELL #:	1	RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13044 - 13399	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

COBB (DEVONIAN)			19200 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOLF ENERGY, INC.			935534										
WALKER, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	087269	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	20562	PERF.	18766 - 19004	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	876	-0-	876	876	876	2	N	-0-			-0-
03		7119 X	6243	-0-	-876	-0-	6243	2	N	-0-			-0-
*04		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2	N	-0-			-0-
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST			19200 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOLF ENERGY, INC.			935534										
WALKER, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	087269	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	20562	PERF.	18766 - 19004	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		392 N	328	-0-	-64	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2	N	-0-			-0-
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP)			19235 700		ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544										
MCDOWELL ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	206681	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7648 - 7705	
12		184 N	165	-0-	-19 B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
02		166 N	151	-0-	-15 B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
*05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP)		//CONT.//		19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579											
POWELL "2"				WELL #: 13D		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7794 - 7892			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
POWELL "21D"				WELL #: 43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200 - 8210			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
CONGER (PENN)				20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617											
MCENTIRE 33				WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916			
12	1100 R	390	-0-	-710		-0-	3	1	384	2	Y	3	21	1	4
*01	356 R	356	-0-	-0-		-0-	355	2	1	9	Y	1			5
*02	355 R	355	-0-	-0-		-0-	354	2	1	9	Y	1			6
*03	324 R	324	-0-	-0-		-0-	323	2	1	9	Y	1			7
04	330 #	230	-0-	-100		-0-	227	2	3	9	Y	3			10
*05	374 R	374	-0-	-0-		-0-	372	2	2	9	Y	2			12
MCENTIRE 34				WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437			
12	965 R	443	-0-	-522		-0-	4	1	438	2	Y	1			6
*01	403 #	324	-0-	-79		-0-	323	2	1	9	Y	1			7
*02	364 #	237	-0-	-127		-0-	234	2	3	9	Y	3			10
*03	434 #	185	-0-	-249		-0-	184	2	1	9	Y	1			11
04	420 #	204	-0-	-216		-0-	201	2	3	9	Y	3	9	1	5
05	434 #	159	-0-	-275		-0-	158	2	1	9	Y	1			6
MCENTIRE 2				WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A			
12	1211 R	448	-0-	-763		-0-	4	1	443	2	Y	1			2
*01	465 #	396	-0-	-69		-0-	395	2	1	9	Y	1			3
*02	493 R	493	-0-	-0-		-0-	492	2	1	9	Y	1			4
*03	465 #	335	-0-	-130		-0-	334	2	1	9	Y	1			5
04	552 R	552	-0-	-0-		-0-	551	2	1	9	Y	1			6
*05	527 R	527	-0-	-0-		-0-	523	2	4	9	Y	4			10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	2495 R	1023	-0-	-1472	-0-	10	1	1011	2	Y	2	36
						2	9					
*01	930 #	875	-0-	-55	-0-	873	2	2	9	Y	2	38
*02	728 #	532	-0-	-196	-0-	521	2	11	9	Y	10	48
*03	1023 #	556	-0-	-467	-0-	553	2	3	9	Y	3	51
04	990 #	679	-0-	-311	-0-	670	2	9	9	Y	8	30
05	1023 #	649	-0-	-374	-0-	646	2	3	9	Y	3	33
											29	1

BENNETT, R. C., COMPANY 065324												
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053												
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-	-0-
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-	-0-
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-	-0-
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-	-0-
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
*05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853												
12	651 #	621	-0-	-30	-0-	617	2	4	9	N	4	237
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-	237
02	560 #	60	-0-	-500	-0-	60	2			N	-0-	237
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	237
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-	237
05	620 #	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-	237

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973												
12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1069	2	18	9	N	16	65
01	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7	72
02	909 R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2	74
03	1085 #	990	-0-	-95	-0-	981	2	9	9	N	8	82
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	934	2	14	9	N	13	95
05	1085 #	965	-0-	-120	-0-	950	2	15	9	N	14	109

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001												
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	122
01	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-	122
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3	125
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4	129
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3	132
*05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	135

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949												
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-	-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-	-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324											
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 -	8203		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	558 #	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-				32
01	558 #	384	-0-	-174	-0-	381	2	3	9	N	3				35
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3				38
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	393	2	8	9	N	7				45
04	390 #	364	-0-	-26	-0-	353	2	11	9	N	10				55
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	344	2	19	9	N	17				72

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 -	8226		
12	775 #	585	-0-	-190	-0-	571	2	14	9	N	13				73
01	775 #	538	-0-	-237	-0-	534	2	4	9	N	4				77
02	700 #	555	-0-	-145	-0-	549	2	6	9	N	5				82
03	775 #	637	-0-	-138	-0-	617	2	20	9	N	18				100
04	750 #	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	N	17				117
05	775 #	91	-0-	-684	-0-	80	2	11	9	N	10				127

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 -	8199		
12	930 #	694	-0-	-236	-0-	688	2	6	9	N	5				69
01	930 #	680	-0-	-250	-0-	671	2	9	9	N	8				77
02	840 #	599	-0-	-241	-0-	599	2			N	-0-				77
03	930 #	825	-0-	-105	-0-	808	2	17	9	N	15				92
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	852	2	14	9	N	13				105
*05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18				123

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 -	8224		
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	10				115
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	10				125
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	4				129
03	868 #	603	-0-	-265	-0-	601	2	2	9	N	2				131
04	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				131
05	868 #	842	-0-	-26	-0-	841	2	1	9	N	1				132

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144		
12	620 #	310	-0-	-310	-0-	306	2	4	9	N	4				74
01	620 #	478	-0-	-142	-0-	471	2	7	9	N	6				80
02	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10				90
03	620 #	615	-0-	-5	-0-	594	2	21	9	N	19				109
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15				124
05	620 #	291	-0-	-329	-0-	271	2	20	9	N	18				142

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 -	8198		
12	1612 #	1306	-0-	-306	-0-	1285	2	21	9	N	19				52
01	1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1156	2	18	9	N	16				68
02	1456 #	1325	-0-	-131	-0-	1284	2	41	9	N	37				105
03	1612 #	1444	-0-	-168	-0-	1389	2	55	9	N	50				155
04	1560 #	1335	-0-	-225	-0-	1299	2	36	9	N	33				188
05	1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1147	2	70	9	N	64				252

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BFP BLACK CANYON, LLC				068492							
BADE				WELL #: 1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	- 7966		
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	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HMH-LAURIE				WELL #: 1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	- 7880		
12	341 #	236	-0-	-105	-0-	236 3		N	-0-		77
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		77
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		77
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		77
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	294 3		N	-0-		77
05	372 #	282	-0-	-90	-0-	282 3		N	-0-		77

FLINT ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584	- 7989		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167

BADE				WELL #: 2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7247	- 7955		
12	837 #	597	-0-	-240	-0-	597 3		N	-0-		153
01	837 #	727	-0-	-110	-0-	676 3	51 9	N	46		199
02	728 #	696	-0-	-32	-0-	696 3		N	-0-		199
03	806 #	725	-0-	-81	-0-	725 3		N	-0-		199
04	780 #	655	-0-	-125	-0-	655 3		N	-0-		199
05	775 #	694	-0-	-81	-0-	694 3		N	-0-		199

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694	- 8000		
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		94
01	341 #	161	-0-	-180	-0-	161 3		N	-0-		94
02	308 #	258	-0-	-50	-0-	258 3		N	-0-		94
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545 3	2 9	N	2		96
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508 3	7 9	N	6		102
*05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		102

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7615	- 7940		
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		21
01	434 #	196	-0-	-238	-0-	196 3		N	-0-		21
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	315 3		N	-0-		21
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	666 3	1 9	N	1		22
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		22
*05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		22

FOSTER "B-23"				WELL #: 2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042	- 7741		
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		86
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		86
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		86
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		86
04	270 #	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-		86
05	279 #	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-		86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492											
FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7577 - 8000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	1023 #	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-				344
01	1023 #	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-				344
02	924 #	222	-0-	-702	-0-	222	3			N	-0-				344
03	1023 #	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-				344
04	990 #	222	-0-	-768	-0-	222	3			N	-0-				344
05	930 #	222	-0-	-708	-0-	222	3			N	-0-				344

FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086	
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				102
01	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				102
02	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				102
03	589 #	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-				102
04	570 #	235	-0-	-335	-0-	235	3			N	-0-				102
05	589 #	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-				102

FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971	
12	279 #	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-				92
01	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-				92
02	448 #	25	-0-	-423	-0-	25	3			N	-0-				92
03	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-				92
04	300 #	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-				92
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-				92

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920	
12	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				173
01	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-				173
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-				173
03	1488 #	1062	-0-	-426	-0-	1062	3			N	-0-				173
04	1440 #	766	-0-	-674	-0-	766	3			N	-0-				173
05	1488 #	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-				173

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005	
12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1011	3	15	9	N	14				77
01	1147 #	943	-0-	-204	-0-	932	3	11	9	N	10				87
02	1036 #	1001	-0-	-35	-0-	964	3	37	9	N	34				121
03	1023 #	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-				121
04	990 #	593	-0-	-397	-0-	589	3	4	9	N	4				125
05	1116 #	400	-0-	-716	-0-	397	3	3	9	N	3				128

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016	
12	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				-0-
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
02	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				-0-
03	806 #	557	-0-	-249	-0-	557	3			N	-0-				-0-
04	780 #	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-				-0-
05	806 #	484	-0-	-322	-0-	484	3			N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.// 068492		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	304	3	13	9	N	12			93
01	310 #	286	-0-	-24	-0-	271	3	15	9	N	14			107
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	271	3	4	9	N	4			111
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	262	3	3	9	N	3			114
04	300 #	239	-0-	-61	-0-	237	3	2	9	N	2			116
05	310 #	268	-0-	-42	-0-	262	3	6	9	N	5			121

FLINT ESTATE -A-				WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012		
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-				WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137		
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	308 #	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-			-0-
04	330 #	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-			-0-
05	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				WELL #: 1		RRCID -> 255193		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7018 - 7022		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090		
12	589 #	460	-0-	-129	-0-	438	2	22	9	Y	20			81
01	620 #	126	-0-	-494	-0-	125	2	1	9	Y	1	73 1		9
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1			10
03	662 R	662	-0-	-0-	-0-	579	2	82	4	Y	1			11
04	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			11
*05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4			15

GLASS				WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	633	2	23	9	Y	21			84
01	620 #	180	-0-	-440	-0-	179	2	1	9	Y	1	76 1		9
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1			10
03	846 R	846	-0-	-0-	-0-	740	2	104	4	Y	2			12
04	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			12
05	682 #	635	-0-	-47	-0-	632	2	3	9	Y	3			15

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
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
12	279 #	109	-0-	-170	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	310 #	89	-0-	-221	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	280 #	69	-0-	-211	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	310 #	57	-0-	-253	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	276 R	276	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A				
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*03	651 #	382	-0-	-269	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
*04	591 R	591	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	26	1	369	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*03	527 #	442	-0-	-85	-0-	29	1	372	3	Y	-0-			-0-
						41	4							
*04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	558 #	501	-0-	-57	-0-	31	1	464	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
12	341 #	59	-0-	-282	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
*04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	148866	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	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

12	403 #	97	-0-	-306	-0-	6 1	88 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	403 #	177	-0-	-226	-0-	12 1	158 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	252 #	149	-0-	-103	-0-	10 1	134 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
*04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	24 1	354 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	41 1	603 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A	

12	372 #	195	-0-	-177	-0-	12 1	175 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	372 #	238	-0-	-134	-0-	16 1	213 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	12 1	168 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	20 1	253 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
*04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	

12	372 #	332	-0-	-40	-0-	21 1	298 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	14 1	189 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	252 #	112	-0-	-140	-0-	7 1	102 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*03	341 #	180	-0-	-161	-0-	12 1	152 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
*04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	8 1	123 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		23	RRCID ->	148870	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A	

12	496 #	394	-0-	-102	-0-	24 1	355 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
01	611 R	611	-0-	-0-	-0-	40 1	545 3	Y	3	3 0		-0-
						23 4	3 9					
02	560 #	468	-0-	-92	-0-	30 1	421 3	Y	2	2 0		-0-
						15 4	2 9					
*03	752 R	752	-0-	-0-	-0-	51 1	631 3	Y	1	1 0		-0-
						69 4	1 9					
*04	757 R	757	-0-	-0-	-0-	48 1	690 3	Y	11	11 0		-0-
						7 4	12 9					
*05	892 R	892	-0-	-0-	-0-	56 1	824 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 8170	PERF. N/A					
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	4 1	51 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
05	62 #	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A					
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	7 1	94 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	7 1	89 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8245	PERF. 7720 - 8202					
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	9 1	125 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
*04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	9 1	137 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 8125	PERF. N/A					
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9 1	116 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
*04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A	
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
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	12 1	166 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	12 1	162 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	11 1	157 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	19 1	238 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
*04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	186 #	134	-0-	-52	-0-	8 1	125 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	6 1	85 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
*05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	148878	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	8210	PERF. N/A	
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	10 1	140 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	9 1	122 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	196 #	123	-0-	-73	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
						4 4						
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	148879	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	9 1	120 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
*04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	14 1	204 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	8 1	117 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9 1	115 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	8 1	111 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y		-0-			-0-
						19 4							
*04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y		-0-			-0-
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	6 1	89 3	Y		-0-			-0-
						1 4							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	279 #	157	-0-	-122	-0-	9 1	142 3	Y		-0-			-0-
						6 4							
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	14 1	182 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	13 1	178 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	Y		-0-			-0-
						31 4							
*04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
*05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	24 1	345 3	Y		-0-			-0-
						7 4							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	10 1	137 3	Y		-0-			-0-
						6 4							
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	8 1	113 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
*03	155 #	137	-0-	-18	-0-	9 1	116 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
*04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	9 1	131 3	Y		-0-			-0-
						2 4							

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	372 #	339	-0-	-33	-0-	21 1	305 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	19 1	262 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
02	336 #	240	-0-	-96	-0-	16 1	217 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
*03	341 #	261	-0-	-80	-0-	17 1	220 3	Y		-0-			-0-
						24 4							
*04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
05	310 #	280	-0-	-30	-0-	17 1	260 3	Y		-0-			-0-
						3 4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		651 #	467	-0-	-184	-0-	29 1	421 3	Y	-0-			-0-
							17 4						
01		589 #	435	-0-	-154	-0-	29 1	389 3	Y	1	1 0		-0-
							16 4						
02		388 R	388	-0-	-0-	-0-	25 1	349 3	Y	2	2 0		-0-
							12 4						
*03		465 #	368	-0-	-97	-0-	25 1	309 3	Y	-0-			-0-
							34 4						
*04		359 R	359	-0-	-0-	-0-	23 1	332 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
05		465 #	368	-0-	-97	-0-	23 1	340 3	Y	-0-			-0-
							5 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH	8107	PERF.	N/A		
12		186 #	129	-0-	-57	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	13 1	173 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
02		164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
*03		333 R	333	-0-	-0-	-0-	22 1	280 3	Y	-0-			-0-
							31 4						
*04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	Y	-0-			-0-
							2 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH	8102	PERF.	N/A		
12		363 R	363	-0-	-0-	-0-	23 1	326 3	Y	-0-			-0-
							14 4						
01		326 R	326	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
02		271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1	245 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
*03		296 R	296	-0-	-0-	-0-	20 1	249 3	Y	-0-			-0-
							27 4						
*04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	19 1	279 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	21 1	312 3	Y	-0-			-0-
							5 4						

STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 148887	COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A		
12		505 R	235	-0-	-270	-0-	15 1	211 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
*03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 1	187 3	Y	-0-			-0-
							20 4						
*04		228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		248 #	239	-0-	-9	-0-	15 1	221 3	Y	-0-			-0-
							3 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 #	399	-0-	-221	-0-	25 1	358 3	15 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	620 #	404	-0-	-216	-0-	27 1	358 3	15 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
02	560 #	416	-0-	-144	-0-	27 1	368 3	12 4	9 9	Y	8	7 0		1
*03	589 #	500	-0-	-89	-0-	33 1	421 3	46 4		Y	-0-	1 0		-0-
*04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	28 1	401 3	3 4		Y	-0-			-0-
*05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	29 1	431 3	6 4		Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148890		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 7943		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A				
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	22 1	323 3	13 4		Y	-0-			-0-
01	580 R	580	-0-	-0-	-0-	38 1	515 3	21 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	39 1	538 3	19 4	8 9	Y	7	7 0		-0-
*03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	32 1	403 3	43 4		Y	-0-			-0-
*04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	30 1	437 3	4 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
*05	598 R	598	-0-	-0-	-0-	37 1	547 3	8 4	6 9	Y	5	5 0		-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
12	729 R	729	-0-	-0-	-0-	45 1	648 3	27 4	9 9	Y	8	8 0		-0-
01	687 R	687	-0-	-0-	-0-	41 1	549 3	24 4	73 9	Y	66	64 0		2
02	616 #	594	-0-	-22	-0-	37 1	511 3	17 4	29 9	Y	26	26 0		2
*03	682 #	598	-0-	-84	-0-	40 1	503 3	55 4		Y	-0-	2 0		-0-
*04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	41 1	601 3	6 4		Y	-0-			-0-
05	651 #	646	-0-	-5	-0-	40 1	598 3	8 4		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A						
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		COND PROD		DISPOSITIONS		EOM BALANCE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		496 #	368	-0-	-128	-0-	33 1	322 3	Y		-0-					-0-
							13 4									
01		403 #	287	-0-	-116	-0-	32 1	245 3	Y		-0-					-0-
							10 4									
02		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	124 1	1062 3	Y		-0-					-0-
							36 4									
*03		1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	130 1	1146 3	Y		-0-					-0-
							125 4									
*04		1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	115 1	1027 3	Y		18	17 0				1
							10 4									
05		1085 #	1007	-0-	-78	-0-	89 1	884 3	Y		19	19 0				1
							13 4									
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 -		7400				
12		2500 R	900	-0-	-1600	-0-	56 1	804 3	Y		6	6 0				-0-
							33 4									
01		964 R	964	-0-	-0-	-0-	63 1	851 3	Y		13	13 0				-0-
							36 4									
02		812 #	709	-0-	-103	-0-	45 1	621 3	Y		19	18 0				1
							22 4									
*03		899 #	771	-0-	-128	-0-	50 1	633 3	Y		17	17 0				1
							69 4									
*04		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	125 1	1807 3	Y		24	24 0				1
							15 4									
*05		2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	139 1	2066 3	Y		34	34 0				1
							29 4									
STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
12		372 #	330	-0-	-42	-0-	20 1	291 3	Y		6	6 0				-0-
							12 4									
01		372 #	250	-0-	-122	-0-	16 1	220 3	Y		4	4 0				-0-
							10 4									
02		336 #	156	-0-	-180	-0-	10 1	142 3	Y		-0-					-0-
							4 4									
*03		344 R	344	-0-	-0-	-0-	23 1	290 3	Y		-0-					-0-
							31 4									
*04		328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	Y		-0-					-0-
							3 4									
05		341 #	294	-0-	-47	-0-	18 1	272 3	Y		-0-					-0-
							4 4									
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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 #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	28 1	405 3	Y	-0-	-0-	
						17 4					
01	527 #	455	-0-	-72	-0-	30 1	408 3	Y	-0-	-0-	
						17 4					
02	476 #	419	-0-	-57	-0-	27 1	380 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					
*03	527 #	422	-0-	-105	-0-	28 1	356 3	Y	-0-	-0-	
						38 4					
*04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
*05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	24 1	358 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A			
12	434 #	389	-0-	-45	-0-	24 1	351 3	Y	-0-	-0-	
						14 4					
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3	Y	-0-	-0-	
						15 4					
02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	27 1	365 3	Y	-0-	-0-	
						13 4					
*03	403 #	402	-0-	-1	-0-	27 1	338 3	Y	-0-	-0-	
						37 4					
*04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
05	434 #	344	-0-	-90	-0-	22 1	317 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A			
12	310 #	247	-0-	-63	-0-	16 1	222 3	Y	-0-	-0-	
						9 4					
01	310 #	214	-0-	-96	-0-	14 1	192 3	Y	-0-	-0-	
						8 4					
02	280 #	194	-0-	-86	-0-	13 1	175 3	Y	-0-	-0-	
						6 4					
*03	279 #	181	-0-	-98	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	-0-	
						16 4					
*04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
*05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		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
12	248 #	190	-0-	-58	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03	217 #	204	-0-	-13	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	124 #	91	-0-	-33	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	50	-0-	-74	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
12	403 #	323	-0-	-80	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	31	1	210	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	32	1	243	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
*04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	84	1	723	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	59	1	576	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	38	1	293	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	2	2 0		-0-
						20	4	2 9						
02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	1	1 0		-0-
						19	4	1 9						
*03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	Y	-0-			-0-
						85	4							
*04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	489 R	489	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149797	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	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
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	29 1	235 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	41 1	278 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38 1	297 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
*03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	42 1	389 3	Y		-0-			-0-
						43 4							
*04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	44 1	373 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
*05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	36 1	352 3	Y		-0-			-0-
						5 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	149798	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149801	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8575	PERF. N/A		
12	465 #	329	-0-	-136	-0-	36 1	281 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
01	465 #	370	-0-	-95	-0-	45 1	312 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	43 1	326 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
*03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	41 1	384 3	Y		-0-			-0-
						41 4							
*04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	19 1	161 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
05	341 #	115	-0-	-226	-0-	11 1	103 3	Y		-0-			-0-
						1 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A		
12	558 #	275	-0-	-283	-0-	30 1	235 3	Y		1	1 0		-0-
						9 4							
01	527 #	510	-0-	-17	-0-	62 1	429 3	Y		1	1 0		-0-
						18 4							
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	65 1	505 3	Y		1	1 0		-0-
						17 4							
*03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	63 1	574 3	Y		1	1 0		-0-
						62 4							
*04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	117 1	1008 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
*05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	102 1	998 3	Y		55	53 0		2
						14 4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
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
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A					
12	620 #	412	-0-	-208	-0-	45 1 14 4	352 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
01	620 #	275	-0-	-345	-0-	33 1 10 4	232 3	Y	-0-			-0-
02	560 #	207	-0-	-353	-0-	23 1 6 4	178 3	Y	-0-			-0-
*03	558 #	318	-0-	-240	-0-	29 1 28 4	261 3	Y	-0-			-0-
*04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	183 3	Y	-0-			-0-
*05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23 1 3 4	224 3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805	COMPL. DATE 02/04/1994	TOTAL DEPTH 8430	PERF. N/A					
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	36 1 11 4	282 3	Y	-0-			-0-
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	38 1 11 4	258 3	Y	-0-			-0-
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	31 1 8 4	237 3	Y	-0-			-0-
*03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	38 1 38 4	360 3	Y	-0-			-0-
*04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	408 3	Y	-0-			-0-
*05	546 R	546	-0-	-0-	-0-	50 1 7 4	489 3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
12	527 #	274	-0-	-253	-0-	30 1 10 4	234 3	Y	-0-			-0-
01	527 #	282	-0-	-245	-0-	35 1 10 4	237 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	242	-0-	-122	-0-	27 1 7 4	208 3	Y	-0-			-0-
*03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	31 1 31 4	291 3	Y	-0-			-0-
*04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	341 3	Y	-0-			-0-
*05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	42 1 6 4	407 3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8040 - 8420					
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	21 1 6 4	165 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	24 1 7 4	166 3	Y	-0-			-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	20 1 5 4	148 3	Y	-0-			-0-
*03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	21 1 20 4	191 3	Y	-0-			-0-
*04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	137 3	Y	-0-			-0-
*05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	23 1 4 4	221 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'D' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	150065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7431 -	7842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	35 1	343 3	Y	-0-	-0-	
						14 4					
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	21 1	153 3	Y	-0-	-0-	
						7 4					
02	336 #	103	-0-	-233	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
*03	372 #	140	-0-	-232	-0-	13 1	115 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					
*04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					

GLASS, R. E.		WELL #:		6	RRCID ->	151358	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7263 -	7859
12	279 #	191	-0-	-88	-0-	12 1	172 3	Y	-0-	-0-		
						7 4						
01	279 #	151	-0-	-128	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	-0-		
						6 4						
02	252 #	115	-0-	-137	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	-0-		
						3 4						
*03	279 #	96	-0-	-183	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	-0-		
						9 4						
*04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-	-0-		
						1 4						
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	Y	-0-	-0-		
						3 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID ->	151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 -	7918
12	558 #	410	-0-	-148	-0-	26 1	369 3	Y	-0-	-0-		
						15 4						
01	496 #	425	-0-	-71	-0-	28 1	381 3	Y	-0-	-0-		
						16 4						
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	26 1	353 3	Y	-0-	-0-		
						12 4						
*03	496 #	325	-0-	-171	-0-	22 1	274 3	Y	-0-	-0-		
						29 4						
*04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	39 1	565 3	Y	-0-	-0-		
						5 4						
*05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	37 1	551 3	Y	-0-	-0-		
						8 4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "G" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	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
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	15	1	208	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	8	1	106	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*03	248 #	113	-0-	-135	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	186 #	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
12	279 #	222	-0-	-57	-0-	14	1	199	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
*04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A		
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	180	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	11	1	158	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*03	217 #	193	-0-	-24	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
*04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7654 -	8059	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	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 #:		14	RRCID ->	151369	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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						
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-						-0-
						8	4										
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	12	1	157	3	Y	-0-						-0-
						7	4										
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	9	1	124	3	Y	-0-						-0-
						4	4										
*03	186 #	133	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-						-0-
						12	4										
*04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-						-0-
						1	4										
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	141	3	Y	-0-						-0-
						2	4										
STERLING "J" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	151375	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	7960	PERF. N/A						
12	775 #	736	-0-	-39	-0-	46	1	661	3	Y	2	2	0				-0-
						27	4										
01	775 #	712	-0-	-63	-0-	47	1	637	3	Y	1	1	0				-0-
						27	4										
02	700 #	628	-0-	-72	-0-	41	1	567	3	Y	-0-						-0-
						20	4										
*03	744 #	622	-0-	-122	-0-	42	1	523	3	Y	-0-						-0-
						57	4										
*04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-						-0-
						4	4										
05	620 #	395	-0-	-225	-0-	24	1	366	3	Y	-0-						-0-
						5	4										
STERLING "J" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151376	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7490 - 7562						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	151380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7443 - 7948						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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 "O" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	151384	COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 #	269	-0-	-72	-0-	29 1	230 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	35 1	246 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
02	308 #	220	-0-	-88	-0-	25 1	189 3	Y		-0-			-0-
						6 4							
*03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	Y		-0-			-0-
						31 4							
*04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	32 1	279 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*05	276 R	276	-0-	-0-	-0-	26 1	247 3	Y		-0-			-0-
						3 4							

STERLING "O" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7875 -	8284	
12	310 #	274	-0-	-36	-0-	31 1	234 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	41 1	276 3	Y		2	2 0		-0-
						11 4							
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	39 1	297 3	Y		1	1 0		-0-
						10 4							
*03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	49 1	448 3	Y		-0-			-0-
						48 4							
*04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	73 1	629 3	Y		-0-			-0-
						6 4							
*05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	64 1	625 3	Y		-0-			-0-
						8 4							

STERLING "O" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	151386	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8370	PERF. N/A		
12	465 #	340	-0-	-125	-0-	37 1	291 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
01	465 #	402	-0-	-63	-0-	49 1	338 3	Y		-0-			-0-
						15 4							
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	53 1	404 3	Y		-0-			-0-
						15 4							
*03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	67 1	610 3	Y		-0-			-0-
						66 4							
*04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	62 1	538 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
*05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	52 1	512 3	Y		-0-			-0-
						7 4							

STERLING "R" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	151397	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	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 #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A						
12		155 #	78	-0-	-77	-0-	7 1	68 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	32 1	273 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
*03		258 R	258	-0-	-0-	-0-	24 1	211 3	Y	-0-				-0-
							23 4							
*04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	28 1	253 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*05		287 R	287	-0-	-0-	-0-	26 1	258 3	Y	-0-				-0-
							3 4							

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A						
12		310 #	234	-0-	-76	-0-	21 1	205 3	Y	-0-				-0-
							8 4							
01		279 #	150	-0-	-129	-0-	17 1	127 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
02		252 #	87	-0-	-165	-0-	8 1	76 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
*03		492 R	492	-0-	-0-	-0-	46 1	403 3	Y	-0-				-0-
							43 4							
*04		382 R	382	-0-	-0-	-0-	39 1	340 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
*05		313 R	313	-0-	-0-	-0-	29 1	281 3	Y	-0-				-0-
							3 4							

STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		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 'K' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152931		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 152941		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	5 1	77 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
*03	93 #	66	-0-	-27	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-	
						6 4					
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 152943		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2014											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A				
M O	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
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10	1 141 3	6 4 3 9	Y	3	3	0		-0-
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	10	1 127 3	6 4 1 9	Y	1	1	0		-0-
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14	1 190 3	6 4	Y	-0-				-0-
*03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1 140 3	15 4	Y	-0-				-0-
*04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9	1 133 3	1 4	Y	-0-				-0-
05	248 #	177	-0-	-71	-0-	11	1 164 3	2 4	Y	-0-				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	19	1 274 3	12 4	Y	-0-				-0-
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	19	1 261 3	11 4	Y	-0-				-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17	1 241 3	8 4	Y	-0-				-0-
*03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22	1 268 3	30 4	Y	-0-				-0-
*04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20	1 299 3	3 4	Y	-0-				-0-
*05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	23	1 346 3	5 4	Y	-0-				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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				
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	11	1 156 3	7 4 2 9	Y	2	2	0		-0-
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	11	1 145 3	6 4	Y	-0-				-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	10	1 132 3	5 4	Y	-0-				-0-
*03	186 #	128	-0-	-58	-0-	9	1 107 3	12 4	Y	-0-				-0-
*04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	8	1 117 3	1 4	Y	-0-				-0-
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	10	1 144 3	2 4	Y	-0-				-0-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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								
BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	154196	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7710 - 7734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	154772	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8011 - 8432
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-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
12	620	#	274	-0-	-346	-0-	30 1	234 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
01	620	#	420	-0-	-200	-0-	51 1	354 3	Y	-0-		-0-
							15 4					
02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	50 1	386 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
*03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	49 1	458 3	Y	-0-		-0-
							50 4					
*04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	34 1	296 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	53 1	525 3	Y	-0-		-0-
							7 4					

STERLING "O" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	155140	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7871 - 8320
12	496	#	233	-0-	-263	-0-	25 1	200 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
01	465	#	191	-0-	-274	-0-	23 1	161 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
02	420	#	82	-0-	-338	-0-	9 1	71 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*03	403	#	129	-0-	-274	-0-	11 1	107 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
*04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
*05	760	R	760	-0-	-0-	-0-	70 1	681 3	Y	-0-		-0-
							9 4					

STERLING "O" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	155141	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7862 - 8287
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	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 #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
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
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	30 1	235 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	41 1	278 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	40 1	295 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	38 1	353 3	Y	-0-		-0-
						39 4					
*04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	35 1	303 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34 1	324 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
12	434 #	330	-0-	-104	-0-	36 1	282 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	44 1	303 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38 1	297 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	37 1	331 3	Y	-0-		-0-
						37 4					
*04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	25 1	220 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	341 #	198	-0-	-143	-0-	18 1	178 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7346 - 8344	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	744 #	560	-0-	-184	-0-	33 1	476 3	Y	29	29 0		1
						19 4	32 9					
01	620 #	506	-0-	-114	-0-	32 1	432 3	Y	22	22 0		1
						18 4	24 9					
02	560 #	424	-0-	-136	-0-	27 1	370 3	Y	14	14 0		1
						12 4	15 9					
*03	620 #	417	-0-	-203	-0-	27 1	340 3	Y	13	13 0		1
						36 4	14 9					
*04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	25 1	367 3	Y	15	15 0		1
						3 4	17 9					
05	558 #	348	-0-	-210	-0-	21 1	307 3	Y	14	15 0		-0-
						5 4	15 9					

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534		
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	10 1	145 3	Y	9	9 0		-0-
						6 4	10 9					
01	248 #	170	-0-	-78	-0-	11 1	146 3	Y	6	6 0		-0-
						6 4	7 9					
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	12 1	168 3	Y	8	7 0		1
						6 4	9 9					
*03	217 #	197	-0-	-20	-0-	13 1	160 3	Y	6	7 0		-0-
						17 4	7 9					
*04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	Y	8	8 0		-0-
						1 4	9 9					
*05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	Y	9	9 0		-0-
						3 4	10 9					

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751		
12	1395 #	827	-0-	-568	-0-	50 1	721 3	Y	24	24 0		1
						30 4	26 9					
01	899 #	869	-0-	-30	-0-	54 1	721 3	Y	58	57 0		2
						30 4	64 9					
02	896 #	882	-0-	-14	-0-	54 1	748 3	Y	49	48 0		3
						26 4	54 9					
*03	992 #	855	-0-	-137	-0-	55 1	688 3	Y	34	35 0		2
						75 4	37 9					
*04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	52 1	756 3	Y	23	24 0		1
						7 4	25 9					
05	992 #	925	-0-	-67	-0-	56 1	832 3	Y	23	23 0		1
						12 4	25 9					

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	159905	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7582 - 8037	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	159907	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7534 - 7996	
12	310 #	225	-0-	-85	-0-	14 1	203 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
01	279 #	231	-0-	-48	-0-	15 1	207 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
*03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y		-0-			-0-
						22 4							
*04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
05	248 #	227	-0-	-21	-0-	14 1	210 3	Y		-0-			-0-
						3 4							

STERLING "M" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	159910	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7356 - 7716	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7725	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	372 #	287	-0-	-85	-0-	31 1	246 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	37 1	258 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	32 1	243 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
*03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	40 1	367 3	Y		-0-			-0-
						39 4							
*04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	42 1	358 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
*05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	27 1	268 3	Y		-0-			-0-
						4 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
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
12	465 #	251	-0-	-214	-0-	27 1	216 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	465 #	366	-0-	-99	-0-	45 1	309 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	49 1	378 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	62 1	570 3	Y	-0-			-0-
						62 4						
*04	776 R	776	-0-	-0-	-0-	80 1	690 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*05	639 R	639	-0-	-0-	-0-	58 1	573 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330		
12	372 #	269	-0-	-103	-0-	29 1	230 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	41 1	279 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42 1	324 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53 1	489 3	Y	-0-			-0-
						53 4						
*04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	80 1	691 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
05	372 #	360	-0-	-12	-0-	33 1	322 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088		
12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	31 1	297 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	56 1	427 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	58 1	495 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
*03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	54 1	482 3	Y	-0-			-0-
						52 4						
*04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	56 1	504 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	48 1	472 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046		
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	46 1	462 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
01	465 #	436	-0-	-29	-0-	49 1	371 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
02	420 #	325	-0-	-95	-0-	33 1	282 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*03	465 #	344	-0-	-121	-0-	32 1	281 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
*04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	38 1	337 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	33 1	328 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892			
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
12	1147 #	487	-0-	-660	-0-	30 1	437 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	651 #	506	-0-	-145	-0-	18 4	451 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
02	588 #	421	-0-	-167	-0-	19 4	380 3	2 9	Y	-0-			-0-
*03	496 #	437	-0-	-59	-0-	28 1	369 3	13 4	Y	-0-			-0-
*04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	29 1	188 3	39 4	Y	-0-			-0-
05	465 #	126	-0-	-339	-0-	13 1	117 3	1 4	Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265			
12	372 #	269	-0-	-103	-0-	29 1	231 3	9 4	Y	-0-			-0-
01	372 #	316	-0-	-56	-0-	39 1	266 3	11 4	Y	-0-			-0-
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	36 1	270 3	9 4	Y	-0-			-0-
*03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	44 1	407 3	45 4	Y	-0-			-0-
*04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	46 1	397 3	4 4	Y	-0-			-0-
05	310 #	82	-0-	-228	-0-	8 1	73 3	1 4	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	9 4	Y	-0-			-0-
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	16 1	219 3	9 4	Y	-0-			-0-
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	13 1	189 3	6 4	Y	-0-			-0-
*03	248 #	225	-0-	-23	-0-	15 1	190 3	20 4	Y	-0-			-0-
*04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	2 4	Y	-0-			-0-
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19 1	286 3	3 4	Y	-0-			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASS, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	164420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7245 -	7844	
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	BALANCE	
12		465 #	164	-0-	-301	-0-	10 1	148 3	Y	-0-		-0-	
							6 4						
01		527 #	180	-0-	-347	-0-	12 1	161 3	Y	-0-		-0-	
							7 4						
02		476 #	184	-0-	-292	-0-	12 1	166 3	Y	-0-		-0-	
							6 4						
*03		527 #	153	-0-	-374	-0-	10 1	129 3	Y	-0-		-0-	
							14 4						
*04		414 R	414	-0-	-0-	-0-	26 1	384 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						
*05		814 R	814	-0-	-0-	-0-	51 1	753 3	Y	-0-		-0-	
							10 4						

STERLING "O" FEE			WELL #:		2	RRCID ->	164458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7843 -	8270
12		403 #	287	-0-	-116	-0-	31 1	246 3	Y	-0-		-0-	
							10 4						
01		403 #	283	-0-	-120	-0-	35 1	238 3	Y	-0-		-0-	
							10 4						
02		336 #	189	-0-	-147	-0-	21 1	163 3	Y	-0-		-0-	
							5 4						
*03		341 #	297	-0-	-44	-0-	26 1	245 3	Y	-0-		-0-	
							26 4						
*04		268 R	268	-0-	-0-	-0-	27 1	239 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
*05		813 R	813	-0-	-0-	-0-	75 1	728 3	Y	-0-		-0-	
							10 4						

STERLING 'M' FEE			WELL #:		7	RRCID ->	169500	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7381 -	7834
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
12		248 #	175	-0-	-73	-0-	11 1	158 3	Y	-0-		-0-	
							6 4						
01		248 #	190	-0-	-58	-0-	13 1	170 3	Y	-0-		-0-	
							7 4						
02		168 #	130	-0-	-38	-0-	8 1	118 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						
*03		210 R	210	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-		-0-	
							19 4						
*04		408 R	408	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	Y	-0-		-0-	
							3 4						
*05		581 R	581	-0-	-0-	-0-	36 1	538 3	Y	-0-		-0-	
							7 4						

STERLING "F" FEE			WELL #:		4	RRCID ->	170180	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7450 -	8025
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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	EOM BALANCE
STERLING "G" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7648	-	8010			
12		155 #	114	-0-	-41	-0-	7 1 4 4	103 3	Y		-0-			-0-
01		155 #	36	-0-	-119	-0-	2 1 1 4	33 3	Y		-0-			-0-
02		140 #	40	-0-	-100	-0-	2 1 1 4	30 3	Y		6	6 0		-0-
*03		155 #	127	-0-	-28	-0-	5 1 6 4	60 3	Y		51	48 0		3
*04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	4 1 50 9	64 3	Y		45	46 0		2
*05		54 R	54	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	50 3	Y		-0-	2 0		-0-
STERLING "G" FEE				WELL #: 5	RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7688	-	8054			
12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	12 1 6 4	169 3	Y		-0-			-0-
01		190 R	190	-0-	-0-	-0-	13 1 7 4	170 3	Y		-0-			-0-
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	152 3	Y		-0-			-0-
*03		186 #	185	-0-	-1	-0-	12 1 17 4	156 3	Y		-0-			-0-
*04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	136 3	Y		-0-			-0-
05		186 #	110	-0-	-76	-0-	7 1 1 4	102 3	Y		-0-			-0-
STERLING "G" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7648	-	7984			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING "G" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 170187		COMPL. DATE 08/27/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7645	-	7990			
12		403 #	279	-0-	-124	-0-	17 1 11 4	251 3	Y		-0-			-0-
01		279 #	271	-0-	-8	-0-	18 1 10 4	243 3	Y		-0-			-0-
02		252 #	77	-0-	-175	-0-	5 1 2 4	70 3	Y		-0-			-0-
*03		279 #	24	-0-	-255	-0-	2 1 2 4	20 3	N		-0-			-0-
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908						
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
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	5 4		Y	-0-					-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	6 4		Y	-0-					-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	4 4		Y	42	39 0				3
*03	155 #	146	-0-	-9	-0-	8 1	104 3	11 4		Y	21	23 0				1
*04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	1 4		Y	21	21 0				1
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	10 1	143 3	2 4		Y	25	25 0				1

STERLING "O" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 170194		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7910 - 8389						
12	341 #	269	-0-	-72	-0-	29 1	231 3	9 4		Y	-0-					-0-
01	341 #	336	-0-	-5	-0-	41 1	283 3	12 4		Y	-0-					-0-
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42 1	324 3	11 4		Y	-0-					-0-
*03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53 1	489 3	53 4		Y	-0-					-0-
*04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	50 1	431 3	4 4		Y	-0-					-0-
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	26 1	251 3	4 4		Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060						
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	34 1	332 3	14 4		Y	-0-					-0-
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	49 1	380 3	16 4		Y	-0-					-0-
02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	47 1	406 3	13 4		Y	-0-					-0-
*03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	44 1	390 3	42 4		Y	-0-					-0-
*04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	45 1	399 3	3 4		Y	-0-					-0-
05	434 #	418	-0-	-16	-0-	38 1	374 3	6 4		Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	43 1	418 3	16 4		Y	-0-					-0-
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	44 1	332 3	13 4		Y	-0-					-0-
02	336 #	257	-0-	-79	-0-	26 1	223 3	8 4		Y	-0-					-0-
*03	372 #	342	-0-	-30	-0-	31 1	281 3	30 4		Y	-0-					-0-
*04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	31 1	279 3	2 4		Y	-0-					-0-
*05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	27 1	265 3	3 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766				
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
12	2201 #	1699	-0-	-502	-0-	107 1	1514 3	64 4	14 9	Y	13	13	0			-0-
01	2201 #	1574	-0-	-627	-0-	105 1	1399 3	58 4	12 9	Y	11	11	0			-0-
02	1988 #	1778	-0-	-210	-0-	115 1	1585 3	53 4	25 9	Y	23	21	0			2
*03	2139 #	2044	-0-	-95	-0-	136 1	1704 3	186 4	18 9	Y	16	17	0			1
*04	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	132 1	1899 3	19 4	19 9	Y	17	17	0			1
*05	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	131 1	1945 3	28 4	26 9	Y	24	24	0			1

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121						
12	93 #	26	-0-	-67	-0-	2 1	23 3	1 4		Y	-0-					-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	2 1	33 3	1 4		Y	-0-					-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	3 1	43 3	1 4		Y	-0-					-0-
*03	93 #	76	-0-	-17	-0-	5 1	64 3	7 4		Y	-0-					-0-
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3			Y	-0-					-0-
*05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	17 1	247 3	3 4		Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085						
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	3 4		Y	-0-					-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	5 1	72 3	3 4		Y	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5 1	70 3	2 4		Y	-0-					-0-
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	11 4		Y	-0-					-0-
*04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	1 4		Y	-0-					-0-
*05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	2 4		Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990						
12	868 #	211	-0-	-657	-0-	13 1	190 3	8 4		Y	-0-					-0-
01	868 #	279	-0-	-589	-0-	19 1	250 3	10 4		Y	-0-					-0-
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	20 1	271 3	9 4		Y	-0-					-0-
*03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	34 4		Y	-0-					-0-
*04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	2 4		Y	-0-					-0-
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	20 1	303 3	4 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7666 - 8108					
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	13 1 8 4	188 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	14 1 8 4	184 3	Y	-0-			-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13 1 6 4	179 3	Y	-0-			-0-
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	22 1 29 4	271 3	Y	-0-			-0-
*04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	154 3	Y	-0-			-0-
*05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	227 3	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7542 - 8024					
12	558 #	98	-0-	-460	-0-	6 1 4 4	88 3	Y	-0-			-0-
01	558 #	93	-0-	-465	-0-	6 1 3 4	84 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	56	-0-	-308	-0-	4 1 2 4	50 3	Y	-0-			-0-
*03	248 #	90	-0-	-158	-0-	6 1 8 4	76 3	Y	-0-			-0-
*04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	419 3	Y	-0-			-0-
*05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33 1 7 4	490 3	Y	-0-			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7704 - 8047					
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33 1 19 4	478 3	Y	-0-			-0-
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	46 1 27 4	625 3	Y	-0-			-0-
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	46 1 22 4	629 3	Y	-0-			-0-
*03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	39 1 53 4	486 3	Y	3	3 0		-0-
*04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	519 3	Y	6	6 0		-0-
05	682 #	670	-0-	-12	-0-	41 1 8 4	607 3	Y	13	13 0		-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7222 - 7536					
12	341 #	273	-0-	-68	-0-	17 1 9 4	247 3	Y	-0-			-0-
01	403 #	310	-0-	-93	-0-	21 1 11 4	278 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	18 1 9 4	249 3	Y	-0-			-0-
*03	403 #	270	-0-	-133	-0-	18 1 25 4	227 3	Y	-0-			-0-
*04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	30 1 4 4	444 3	Y	-0-			-0-
*05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	25 1 6 4	374 3	Y	-0-			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

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
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	22 1	316 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21 1	281 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	16 1	218 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
*03	279 #	254	-0-	-25	-0-	17 1	213 3	Y		-0-			-0-
						24 4							
*04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	19 1	276 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
*05	331 R	331	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	Y		-0-			-0-
						5 4							

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

12	558 #	433	-0-	-125	-0-	27 1	390 3	Y		-0-			-0-
						16 4							
01	558 #	448	-0-	-110	-0-	30 1	398 3	Y		3	3 0		-0-
						17 4	3 9						
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22 1	304 3	Y		2	2 0		-0-
						10 4	2 9						
*03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	36 1	454 3	Y		1	1 0		-0-
						50 4	1 9						
*04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
*05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	Y		-0-			-0-
						3 4							

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	36 1	344 3	Y		-0-			-0-
						14 4							
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	47 1	359 3	Y		-0-			-0-
						15 4							
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	70 1	600 3	Y		-0-			-0-
						21 4							
*03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	57 1	508 3	Y		-0-			-0-
						56 4							
*04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	58 1	527 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
05	682 #	583	-0-	-99	-0-	53 1	523 3	Y		-0-			-0-
						7 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	-0-			-0-	
						11 4							
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	-0-			-0-	
						10 4							
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22 1	306 3	Y	-0-			-0-	
						11 4							
*03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	14 1	183 3	Y	-0-			-0-	
						20 4							
*04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	Y	-0-			-0-	
						2 4							
05	279 #	148	-0-	-131	-0-	9 1	137 3	Y	-0-			-0-	
						2 4							

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086					
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	34 1	324 3	Y	-0-			-0-	
						14 4							
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	39 1	294 3	Y	-0-			-0-	
						12 4							
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	33 1	283 3	Y	-0-			-0-	
						9 4							
*03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	33 1	282 3	Y	-0-			-0-	
						30 4							
*04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	34 1	301 3	Y	-0-			-0-	
						2 4							
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27 1	277 3	Y	-0-			-0-	
						4 4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
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
12	310 #	274	-0-	-36	-0-	17	1	247	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	16	1	210	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	336 #	207	-0-	-129	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	372 #	172	-0-	-200	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*04	669 R	669	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	635	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
12	279 #	274	-0-	-5	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	308 #	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	341 #	205	-0-	-136	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*05	472 R	472	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	10	1	131	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
12	558 #	137	-0-	-421	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	558 #	293	-0-	-265	-0-	20	1	262	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	364 #	244	-0-	-120	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	279 #	192	-0-	-87	-0-	12	1	178	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

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 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	EOM BALANCE
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	17 1 10 4	246 3	Y	-0-		-0-
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	20 1 11 4	263 3	Y	-0-		-0-
02	476 #	276	-0-	-200	-0-	18 1 8 4	250 3	Y	-0-		-0-
*03	527 #	229	-0-	-298	-0-	15 1 21 4	193 3	Y	-0-		-0-
*04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	314 3	Y	-0-		-0-
*05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	44 1 9 4	652 3	Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	31 1 13 4	301 3	Y	-0-		-0-
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	32 1 10 4	247 3	Y	-0-		-0-
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	25 1 7 4	213 3	Y	-0-		-0-
*03	279 #	258	-0-	-21	-0-	24 1 23 4	211 3	Y	-0-		-0-
*04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	225 3	Y	-0-		-0-
*05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	215 3	Y	-0-		-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

12	62 #	26	-0-	-36	-0-	3 1 1 4	22 3	Y	-0-		-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	45 3	Y	-0-		-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	64 3	Y	-0-		-0-
*03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6 3	1 4	N	-0-		-0-
*04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

12	403 #	147	-0-	-256	-0-	9 1 5 4	133 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	179	-0-	-162	-0-	12 1 7 4	160 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	154	-0-	-126	-0-	10 1 5 4	139 3	Y	-0-		-0-
*03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	11 1 14 4	132 3	Y	-0-		-0-
*04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	138 3	Y	-0-		-0-
*05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	9 1 2 4	135 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING Q FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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
STERLING "D" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735		
12	341 #	99	-0-	-242	-0-	6 1	90 3	Y	-0-			-0-
01	186 #	92	-0-	-94	-0-	3 4	83 3	Y	-0-			-0-
02	168 #	86	-0-	-82	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-
*03	155 #	90	-0-	-65	-0-	3 4	76 3	Y	-0-			-0-
*04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	Y	-0-			-0-
*05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	8 4	107 3	Y	-0-			-0-
						12 1						
						1 4						
						7 1						
						1 4						
STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901		
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	Y	9	10 0		-0-
01	155 #	151	-0-	-4	-0-	10 4	10 9					
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	Y	2	2 0		-0-
*03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	6 4	2 9					
*04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	2	2 0		-0-
*05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	5 4	2 9					
						12 1	154 3	Y	1	1 0		-0-
						17 4	1 9					
						13 1	184 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
						13 1	192 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
						2 4						
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028		
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	23 1	326 3	Y	9	10 0		-0-
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	14 4	10 9					
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	28 1	377 3	Y	46	45 0		1
*03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	16 4	51 9					
*04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	36 1	492 3	Y	36	35 0		2
*05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	16 4	40 9					
						20 1	254 3	Y	10	11 0		1
						27 4	11 9					
						20 1	291 3	Y	13	13 0		1
						2 4	14 9					
						23 1	339 3	Y	11	12 0		-0-
						5 4	12 9					
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968		
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	-0-			-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	7 4	147 3	Y	-0-			-0-
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11 1	7 4					
*03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-			-0-
*04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	8 4	149 3	Y	-0-			-0-
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12 1	190 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
						13 1	176 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
						12 1						
						2 4						

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-							N	NO RPT					-0-
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-							N	NO RPT					-0-
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-

 STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

12		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-							N	NO RPT					-0-
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-							N	NO RPT					-0-
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-

 STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

06		150 #	141	-0-	-9	-0-	10	1	122	3	Y	3	3	0					-0-
							6	4		3	9								
07		155 #	75	-0-	-80	-0-	5	1	64	3	Y	4	4	0					-0-
							2	4		4	9								
08		155 #	72	-0-	-83	-0-	5	1	64	3	Y	2	2	0					-0-
							1	4		2	9								
09		150 #	70	-0-	-80	-0-	4	1	65	3	Y	-0-							-0-
							1	4											
10		155 #	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-							-0-
11		150 #	73	-0-	-77	-0-	5	1	61	3	Y	-0-							-0-
							7	4											
12		155 #	87	-0-	-68	-0-	5	1	78	3	Y	-0-							-0-
							4	4											
01		155 #	79	-0-	-76	-0-	6	1	70	3	Y	-0-							-0-
							3	4											
02		140 #	60	-0-	-80	-0-	4	1	54	3	Y	-0-							-0-
							2	4											
03		155 #	81	-0-	-74	-0-	5	1	68	3	Y	-0-							-0-
							8	4											
04		150 #	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	3	Y	-0-							-0-
							1	4											
05		155 #	79	-0-	-76	-0-	5	1	73	3	Y	-0-							-0-
							1	4											

 COG OPERATING LLC 166150
 FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

12		868 #	821	-0-	-47	-0-	821	3				N	-0-						-0-
01		868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3				N	-0-						-0-
02		784 #	722	-0-	-62	-0-	722	3				N	-0-						-0-
03		837 #	833	-0-	-4	-0-	833	3				N	-0-						-0-
04		810 #	806	-0-	-4	-0-	806	3				N	-0-						-0-
05		837 #	817	-0-	-20	-0-	817	3				N	-0-						-0-

 H & B WATER HAULERS 340099
 CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
JM COX RESOURCES, L.P.					433075								
FOSTER, ROSS			WELL #:		1	RRCID -> 270855		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7145 - 7983	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT		-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES					465526								
FOSTER 18			WELL #:		1	RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		76
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-		76
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2		Y	-0-		76
03		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-		76
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		76
*05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		76

FOSTER 18			WELL #:		3	RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 - 7158	
12		496 #	324	-0-	-172	-0-	321	2	3 9	N	3		90
01		465 #	293	-0-	-172	-0-	291	2	2 9	N	2		92
02		420 #	167	-0-	-253	-0-	165	2	2 9	N	2		94
03		540 R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2 9	N	2		96
04		492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2 9	N	2		98
*05		471 R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2 9	N	2		100

FOSTER 18			WELL #:		18D	RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019	
12		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-		86
01		868 #	575	-0-	-293	-0-	575	2		Y	-0-		86
02		784 #	518	-0-	-266	-0-	518	2		Y	-0-		86
03		744 #	589	-0-	-155	-0-	589	2		Y	-0-		86
04		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		86
*05		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-		86

LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445								
TERRY, I. W.			WELL #:		107	RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 - 7455	
12		372 #	235	-0-	-137	-0-	235	3		N	-0-		-0-
01		372 #	178	-0-	-194	-0-	178	3		N	-0-		-0-
02		280 #	124	-0-	-156	-0-	124	3		N	-0-		-0-
03		279 #	122	-0-	-157	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04		240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3		N	-0-		-0-
05		248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-		-0-

FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:		1	RRCID -> 122686		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458 - 7815
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
12	248 #	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A
12	806 #	529	-0-	-277	-0-	529 3		N	-0-			-0-
01	806 #	482	-0-	-324	-0-	482 3		N	-0-			-0-
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475 3		N	-0-			-0-
03	527 #	479	-0-	-48	-0-	479 3		N	-0-			-0-
04	510 #	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	527 #	447	-0-	-80	-0-	447 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A	
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	217 #	116	-0-	-101	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A	
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	390 #	221	-0-	-169	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	496 #	304	-0-	-192	-0-	304	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A	
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2		N	-0-			-0-

PRICE 17		WELL #:		1	RRCID ->	069119	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED WELL #: 3102		49B RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 7532		PERF. N/A		CNTY: STERLING					
M	O	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TERRY				WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A							
12	465	#	357	-0-	-108	-0-	357	3				N	-0-						-0-
01	465	#	319	-0-	-146	-0-	319	3				N	-0-						-0-
02	364	#	356	-0-	-8	-0-	356	3				N	-0-						-0-
03	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	3				N	-0-						-0-
04	360	#	231	-0-	-129	-0-	231	3				N	-0-						-0-
05	403	#	252	-0-	-151	-0-	252	2				N	-0-						-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863							
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3				N	-0-						-0-
01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3				N	-0-						-0-
02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3				N	-0-						-0-
03	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	3				N	-0-						-0-
04	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3				N	-0-						-0-
05	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2				N	-0-						-0-

RW FOSTER 17				WELL #: 1		RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6870 - 6906							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971							
12	217	#	69	-0-	-148	-0-	69	3				N	-0-						3
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	3				N	-0-						3
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	103	3				N	-0-						3
03	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3				N	-0-						3
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	-0-						3
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-						3

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949							
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-						-0-
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-						-0-
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-						-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-						-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3				N	-0-						-0-
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2				N	-0-						-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101							
12	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3				N	-0-						-0-
01	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3				N	-0-						-0-
02	672	#	655	-0-	-17	-0-	655	3				N	-0-						-0-
03	775	#	766	-0-	-9	-0-	766	3				N	-0-						-0-
04	750	#	741	-0-	-9	-0-	741	3				N	-0-						-0-
05	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	2				N	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
TERRY 16		WELL #:		3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-				-0-
01		589 #	422	-0-	-167	-0-	422 3		N	-0-				-0-
02		616 #	529	-0-	-87	-0-	529 3		N	-0-				-0-
03		682 #	348	-0-	-334	-0-	348 3		N	-0-				-0-
04		660 #	341	-0-	-319	-0-	341 3		N	-0-				-0-
05		682 #	415	-0-	-267	-0-	415 2		N	-0-				-0-

TERRY 18		WELL #:		3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535		
12		713 #	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-				-0-
01		713 #	257	-0-	-456	-0-	257 3		N	-0-				-0-
02		616 #	361	-0-	-255	-0-	361 3		N	-0-				-0-
03		682 #	539	-0-	-143	-0-	539 3		N	-0-				-0-
04		660 #	334	-0-	-326	-0-	334 3		N	-0-				-0-
05		682 #	438	-0-	-244	-0-	438 2		N	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577		
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-				-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-				-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-				-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-				-0-
04		60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-				-0-
*05		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-				-0-
01		124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-				-0-
02		140 #	101	-0-	-39	-0-	101 3		N	-0-				-0-
03		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-				-0-
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
*05		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-

TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533		
12		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-				-0-
01		713 #	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-				-0-
02		644 #	526	-0-	-118	-0-	526 3		N	-0-				-0-
03		713 #	603	-0-	-110	-0-	603 3		N	-0-				-0-
04		660 #	568	-0-	-92	-0-	568 3		N	-0-				-0-
*05		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487		
12		186 #	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-				-0-
01		186 #	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-				-0-
02		168 #	97	-0-	-71	-0-	97 3		N	-0-				-0-
03		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-				-0-
04		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-				-0-
*05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148			
12	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3				N	-0-			-0-
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3				N	-0-			-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3				N	-0-			-0-
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3				N	-0-			-0-
05	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	2				N	-0-			-0-

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495			
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	3				N	-0-			-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3				N	-0-			-0-
02	504 #	471	-0-	-33	-0-	471	3				N	-0-			-0-
03	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	3				N	-0-			-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-			-0-
*05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-			-0-

WESTBROOK 32				WELL #: 3		RRCID -> 104692		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6897 - 7099			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TERRY				WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233			
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-			-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3				N	-0-			-0-
02	280 #	240	-0-	-40	-0-	240	3				N	-0-			-0-
03	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	3				N	-0-			-0-
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3				N	-0-			-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2				N	-0-			-0-

F. CONGER 5				WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524			
12	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	3				N	-0-			-0-
01	775 #	748	-0-	-27	-0-	748	3				N	-0-			-0-
02	700 #	647	-0-	-53	-0-	647	3				N	-0-			-0-
03	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3				N	-0-			-0-
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3				N	-0-			-0-
05	775 #	750	-0-	-25	-0-	750	2				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
12	775 #	592	-0-	-183	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
01	775 #	631	-0-	-144	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
02	672 #	414	-0-	-258	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
04	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
05	620 #	326	-0-	-294	-0-	326	2	N	-0-	-0-	

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
*05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	7
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	8
02	448 #	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	4
03	496 #	168	-0-	-328	-0-	166	2	2	9	Y	6
04	480 #	189	-0-	-291	-0-	189	2			Y	3
05	434 #	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	3

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	411	2	13	9	Y	21
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	430	2	7	9	Y	27
02	420 #	367	-0-	-53	-0-	356	2	11	9	Y	22
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	29
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	Y	21
*05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	25

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	10
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	N	17
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	N	10
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	193	3	9	9	N	18
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	N	11
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	183	2	9	9	N	19

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
12	527 #	451	-0-	-76	-0-	444	2	7	9	Y	11
01	527 #	472	-0-	-55	-0-	470	2	2	9	Y	13
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	372	2	3	9	Y	9
03	527 #	478	-0-	-49	-0-	476	2	2	9	Y	11
04	450 #	252	-0-	-198	-0-	250	2	2	9	Y	7
*05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID ->	118206	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7314 - 7418
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
01	465 #	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-			-0-
02	448 #	404	-0-	-44	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03	496 #	351	-0-	-145	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	480 #	349	-0-	-131	-0-	349 3		N	-0-			-0-
05	434 #	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID ->	118207	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7193 - 7363
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	118875	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6638 - 7325
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
02	728 #	695	-0-	-33	-0-	695 3		N	-0-			-0-
03	806 #	715	-0-	-91	-0-	715 3		N	-0-			-0-
04	780 #	84	-0-	-696	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05	775 #	12	-0-	-763	-0-	12 2		N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID ->	120128	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7511 - 7639
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID ->	120262	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6946 - 7117
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-			-0-
01	527 #	461	-0-	-66	-0-	461 3		N	-0-			-0-
02	476 #	425	-0-	-51	-0-	425 3		N	-0-			-0-
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	480 #	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-			-0-
05	496 #	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		3105	RRCID ->	121106	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7165 - 7260
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		502	RRCID ->	122501	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7444 - 8023
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 7		WELL #:		3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		558 #	542	-0-	-16	-0-	542 3			N	-0-			-0-
01		558 #	486	-0-	-72	-0-	486 3			N	-0-			-0-
02		504 #	441	-0-	-63	-0-	441 3			N	-0-			-0-
03		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-
04		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-			-0-
*05		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234		
12		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
01		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 3			N	-0-			-0-
02		196 #	101	-0-	-95	-0-	101 3			N	-0-			-0-
03		217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3			N	-0-			-0-
04		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			-0-
*05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460		
12		775 #	698	-0-	-77	-0-	698 3			N	-0-			-0-
01		775 #	696	-0-	-79	-0-	696 3			N	-0-			-0-
02		672 #	637	-0-	-35	-0-	637 3			N	-0-			-0-
03		713 #	690	-0-	-23	-0-	690 3			N	-0-			-0-
04		690 #	640	-0-	-50	-0-	640 3			N	-0-			-0-
05		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314		
12		403 #	336	-0-	-67	-0-	336 3			N	-0-			-0-
01		341 #	317	-0-	-24	-0-	317 3			N	-0-			-0-
02		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-
03		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
04		330 #	317	-0-	-13	-0-	317 3			N	-0-			-0-
*05		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273		
12		775 #	581	-0-	-194	-0-	581 3			N	-0-			-0-
01		806 #	474	-0-	-332	-0-	474 3			N	-0-			-0-
02		728 #	637	-0-	-91	-0-	637 3			N	-0-			-0-
03		806 #	610	-0-	-196	-0-	610 3			N	-0-			-0-
04		570 #	522	-0-	-48	-0-	522 3			N	-0-			-0-
05		713 #	579	-0-	-134	-0-	579 2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520		
12		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			-0-
01		434 #	433	-0-	-1	-0-	433 3			N	-0-			-0-
02		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-			-0-
03		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-			-0-
04		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-			-0-
05		465 #	396	-0-	-69	-0-	396 2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
12		558 #	469	-0-	-89	-0-	469 3			N	-0-			-0-
01		527 #	397	-0-	-130	-0-	397 3			N	-0-			-0-
02		392 #	310	-0-	-82	-0-	310 3			N	-0-			-0-
03		465 #	385	-0-	-80	-0-	385 3			N	-0-			-0-
04		450 #	303	-0-	-147	-0-	303 3			N	-0-			-0-
05		465 #	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	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
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168						
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291						
12	961 #	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	700 #	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	775 #	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	750 #	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298						
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639						
12	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					155
01	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					155
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	404	3	13	9	N	12					167
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	483	3	13	9	N	12	4	1			175
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	N	6	4	1			177
*05	495 R	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	3	1			175
F. CONGER 1		WELL #: 5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276						
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263						
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	651 #	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	588 #	582	-0-	-6	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630 #	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CARPER 12		WELL #:		5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		341 #	109	-0-	-232	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01		341 #	57	-0-	-284	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02		224 #	93	-0-	-131	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03		186 #	78	-0-	-108	-0-	78 3		N	-0-			-0-
04		180 #	86	-0-	-94	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05		124 #	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403	
12		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
01		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
02		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03		775 #	573	-0-	-202	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04		810 #	524	-0-	-286	-0-	524 3		N	-0-			-0-
05		837 #	576	-0-	-261	-0-	576 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278	
12		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
01		558 #	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			-0-
02		504 #	389	-0-	-115	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03		651 #	473	-0-	-178	-0-	473 3		N	-0-			-0-
04		630 #	501	-0-	-129	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05		651 #	460	-0-	-191	-0-	460 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586	
12		589 #	574	-0-	-15	-0-	574 3		N	-0-			-0-
01		589 #	534	-0-	-55	-0-	534 3		N	-0-			-0-
02		532 #	472	-0-	-60	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03		589 #	570	-0-	-19	-0-	570 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	645	-0-	645	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05		T. A.	530	-0-	530	-0-	1175 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319	
12		372 #	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-			-0-
01		403 #	294	-0-	-109	-0-	294 3		N	-0-			-0-
02		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
03		403 #	281	-0-	-122	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04		360 #	275	-0-	-85	-0-	275 3		N	-0-			-0-
05		403 #	253	-0-	-150	-0-	253 2		N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS, FRANK 16		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990	TOTAL DEPTH 8654	PERF. 8050	-		8224					
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	
12	713 #	545	-0-	-168	-0-	33	1	500	3	Y	11	13	1	3
01	713 #	479	-0-	-234	-0-	12	9	440	3	Y	5	6	1	2
02	644 #	503	-0-	-141	-0-	31	1	463	3	Y	8	5	1	5
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	9	9	591	3	Y	12	12	1	5
04	T. A.	702	-0-	702	702	35	1	644	3	Y	13	13	1	5
05	T. A.	683	-0-	683	1385	13	9	626	3	Y	9	12	1	2
						47	1							
						10	9							
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576		-		7661
12	620 #	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-			-0-
01	620 #	316	-0-	-304	-0-	316	3			N	-0-			-0-
02	560 #	435	-0-	-125	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03	620 #	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	480 #	212	-0-	-268	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-			-0-
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622		-		8154
12	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	9	5	0	4
01	948 R	948	-0-	-0-	-0-	10	9	4	9	Y	4	6	0	2
02	868 #	830	-0-	-38	-0-	944	2	765	2	Y	18	13	0	7
03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	15	17	0	5
04	990 #	926	-0-	-64	-0-	20	9	860	2	Y	10	11	0	4
05	1023 #	908	-0-	-115	-0-	58	1	857	2	Y	-0-	4	0	-0-
						17	9							
						55	1							
						11	9							
						51	1							
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629		-		7925
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	33	30	0	14
01	775 #	772	-0-	-3	-0-	36	9	43	9	Y	39	39	0	14
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	729	2	779	2	Y	11	21	0	4
03	806 #	798	-0-	-8	-0-	46	1	716	2	Y	34	26	0	12
04	817 R	817	-0-	-0-	-0-	12	9	724	2	Y	43	38	0	17
05	930 #	269	-0-	-661	-0-	45	1	240	2	Y	14	26	0	5
						37	9							
						46	1							
						47	9							
						14	1							
						15	9							

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY 'A'		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
		WELL #: 1131		RRCID -> 138776	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7527	-		8097	
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
12	800 R	800	-0-	-0-	-0-	46 1 8 9	746 2	Y	7	4 0	3
01	775 #	773	-0-	-2	-0-	750 2	23 9	Y	21	16 0	8
02	728 #	722	-0-	-6	-0-	40 1 2 9	680 2	Y	2	9 0	1
03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	48 1 9 9	756 2	Y	8	6 0	3
04	780 #	768	-0-	-12	-0-	46 1 6 9	716 2	Y	5	6 0	2
05	806 #	709	-0-	-97	-0-	39 1 7 9	663 2	Y	6	6 0	2

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884	COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7143	-		7323	
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181 3		N	-0-		-0-
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	184 3		N	-0-		-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176 3		N	-0-		-0-
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900	COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7185	-		7354	
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-		-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143 3		N	-0-		-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-		-0-
*05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143	COMPL. DATE 07/24/1991	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7015	-		7233	
12	558 #	344	-0-	-214	-0-	344 3		N	-0-		-0-
01	558 #	471	-0-	-87	-0-	471 3		N	-0-		-0-
02	504 #	470	-0-	-34	-0-	470 3		N	-0-		-0-
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	305 3		N	-0-		-0-
04	480 #	322	-0-	-158	-0-	322 3		N	-0-		-0-
05	527 #	377	-0-	-150	-0-	377 2		N	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486	COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7042	-		7166	
12	1085 #	958	-0-	-127	-0-	958 3		N	-0-		-0-
01	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
02	980 #	708	-0-	-272	-0-	708 3		N	-0-		-0-
03	1054 #	826	-0-	-228	-0-	826 3		N	-0-		-0-
04	960 #	768	-0-	-192	-0-	768 3		N	-0-		-0-
05	992 #	686	-0-	-306	-0-	686 2		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6796	-		7003	
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
03	496 #	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-		-0-
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	338 3		N	-0-		-0-
05	620 #	342	-0-	-278	-0-	342 2		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 8		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7434	-		7573				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 7262	-		7372				
12	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	420 #	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-			-0-
03	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-			-0-
04	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6641	-		6945				
12	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	256	-0-	-192	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6839	-		6978				
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484	COMPL. DATE 07/12/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7509	-		8013				
12	682 #	679	-0-	-3	-0-	39	1	634	2	Y	5	4	0	2
						6	9							
01	682 #	639	-0-	-43	-0-	621	2	18	9	Y	16	12	0	6
02	616 #	585	-0-	-31	-0-	32	1	550	2	Y	3	8	0	1
						3	9							
03	682 #	677	-0-	-5	-0-	40	1	630	2	Y	6	5	0	2
						7	9							
04	660 #	647	-0-	-13	-0-	39	1	608	2	Y	-0-	2	0	-0-
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	33	1	562	2	Y	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532	COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7289	-		7355				
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
01	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
02	504 #	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-			-0-
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-
04	720 #	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-			-0-
05	744 #	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143	
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	* EOM BALANCE
12	496 #	437	-0-	-59	-0-	25 1	399 2	Y	12	13 0	5
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	13 9	6 9	Y	5	8 0	2
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	513 2	482 2	Y	13	10 0	5
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	28 1	509 2	Y	11	12 0	4
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	14 9	492 2	Y	8	9 0	3
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	32 1	463 2	Y	13	11 0	5
						12 9					
						31 1					
						9 9					
						28 1					
						14 9					
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219	
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667	
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-	-0-	-0-
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-	-0-	-0-
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	-0-	-0-
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590 3		N	-0-	-0-	-0-
04	900 #	703	-0-	-197	-0-	703 3		N	-0-	-0-	-0-
05	930 #	774	-0-	-156	-0-	774 2		N	-0-	-0-	-0-
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292	
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	23 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 #	291	-0-	-112	-0-	17 1	273 2	Y	1	1 0	-0-
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	1 9	336 2	Y	3	2 0	1
*05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	22 1	621 2	Y	-0-	1 0	-0-
						3 9					
						37 1					
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251	
12	910 R	910	-0-	-0-	-0-	52 1	837 2	Y	19	19 0	8
01	882 R	882	-0-	-0-	-0-	21 9	15 9	Y	14	17 0	5
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	867 2	781 2	Y	23	20 0	8
03	967 R	967	-0-	-0-	-0-	46 1	892 2	Y	17	19 0	6
04	931 R	931	-0-	-0-	-0-	25 9	856 2	Y	18	17 0	7
*05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	56 1	852 2	Y	29	25 0	11
						19 9					
						55 1					
						20 9					
						51 1					
						32 9					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313						
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
12		1409 R	1409	-0-	-0-	80	1	1292	2	Y	34	38	0			14
01		1302 #	1263	-0-	-39	1228	2	35	9	Y	32	34	0			12
02		1232 #	1106	-0-	-126	60	1	1014	2	Y	29	30	0			11
03		1395 #	1211	-0-	-184	70	1	1118	2	Y	21	25	0			7
04		1350 #	1256	-0-	-94	74	1	1161	2	Y	19	19	0			7
05		1395 #	1285	-0-	-110	21	9	71	1	Y	14	16	0			5
						15	9									
GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178						
12		467 R	467	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
01		445 R	445	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02		439 R	439	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
03		480 R	480	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
04		450 #	436	-0-	-14	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
05		496 #	421	-0-	-75	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136						
12		435 R	435	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
01		374 R	374	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02		382 R	382	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
03		434 #	382	-0-	-52	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
04		420 #	366	-0-	-54	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
05		434 #	389	-0-	-45	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176						
12		310 R	310	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
01		297 R	297	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02		297 R	297	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
03		317 R	317	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
04		300 #	295	-0-	-5	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05		341 #	288	-0-	-53	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174						
12		714 R	714	-0-	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					-0-
01		714 R	714	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02		671 R	671	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
03		740 R	740	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
04		690 #	662	-0-	-28	40	1	622	2	Y	-0-					-0-
05		744 #	660	-0-	-84	37	1	623	2	Y	-0-					-0-
RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160						
12		430 R	430	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
01		417 R	417	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02		392 #	375	-0-	-17	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
03		434 #	420	-0-	-14	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
04		420 #	382	-0-	-38	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05		434 #	368	-0-	-66	21	1	347	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111						
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
12	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	61	1	983	2	Y	7	7	0			3
01	1116 #	1074	-0-	-42	-0-	1053	2	21	9	Y	19	15	0			7
02	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	13	15	0			5
03	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	14	9	63	1	1007	2	12	13	0		4
04	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	13	9	61	1	947	2	18	15	0		7
05	1116 #	1024	-0-	-92	-0-	20	9	57	1	952	2	14	16	0		5
						15	9									
HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051						
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
*05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153						
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	Y	17	15	0			7
01	972 R	972	-0-	-0-	-0-	19	9	953	2	Y	17	18	0			6
02	966 R	966	-0-	-0-	-0-	52	1	884	2	Y	27	23	0			10
03	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	30	9	60	1	953	2	28	28	0		10
04	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	31	9	59	1	919	2	31	29	0		12
05	1085 #	981	-0-	-104	-0-	34	9	53	1	889	2	35	34	0		13
						39	9									
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112						
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069						
12	930 #	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	930 #	809	-0-	-121	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868 #	717	-0-	-151	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852						
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	476 R	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	527 #	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING									
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703													
F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID ->	141096	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7129 - 7304					
M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID ->	141351	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7655 - 8105					
12	527 #	393	-0-	-134	-0-	23	1	370	2	Y	-0-						-0-
01	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-						-0-
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	21	1	354	2	Y	-0-						-0-
03	527 #	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-						-0-
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	28	1	432	2	Y	-0-	2	1	0			1
						2	9										
*05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-		1	0			-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7508 - 7770					
12	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-						-0-
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-						-0-
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-						-0-
03	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-						-0-
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-						-0-
*05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-						-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011 - 7114					
12	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-						-0-
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-						-0-
02	336 #	236	-0-	-100	-0-	236	3			N	-0-						-0-
03	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-						-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-						-0-
*05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-						-0-

CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->	141621	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7398					
12	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-						-0-
01	589 #	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-						-0-
02	420 #	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-						-0-
03	558 #	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-						-0-
04	540 #	214	-0-	-326	-0-	214	3			N	-0-						-0-
05	558 #	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-						-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7510 - 7718					
12	806 #	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-						-0-
01	806 #	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-						-0-
02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-						-0-
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-						-0-
04	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-						-0-
*05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
TERRY 7				WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		434 #	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-			-0-
01		434 #	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-			-0-
02		392 #	370	-0-	-22	-0-	370 3		N	-0-			-0-
03		434 #	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			-0-
04		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
*05		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY				WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438	
12		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
02		448 #	444	-0-	-4	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03		527 #	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-			-0-
04		570 #	474	-0-	-96	-0-	474 3		N	-0-			-0-
05		589 #	404	-0-	-185	-0-	404 2		N	-0-			-0-

TERRY				WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494	
12		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
01		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
02		420 #	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03		527 #	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-			-0-
04		510 #	365	-0-	-145	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05		527 #	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502	
12		434 #	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-			-0-
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
03		403 #	348	-0-	-55	-0-	348 3		N	-0-			-0-
04		450 #	400	-0-	-50	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05		465 #	394	-0-	-71	-0-	394 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11				WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639	
12		155 #	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01		155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
*05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342						
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429						
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028						
12	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	560 #	501	-0-	-59	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296						
12	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	868 #	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	992 #	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
WESTBROOK 8				WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363					
M	O	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	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16				WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234					
12	465 #	436	-0-	-29	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-			-0-
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-			-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-			-0-
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-			-0-
04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-			-0-
*05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY"10"				WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890					
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-			-0-
01	465 #	400	-0-	-65	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	-0-			-0-
02	420 #	344	-0-	-76	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-			-0-
03	558 #	437	-0-	-121	-0-	-0-	24	1	413	3	Y	-0-			-0-
04	540 #	328	-0-	-212	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	589 #	193	-0-	-396	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-			-0-

PRICE 7				WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745					
12	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
01	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
02	1120 #	1013	-0-	-107	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
03	1240 #	1159	-0-	-81	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
04	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
*05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-

ALLEIN				WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346					
12	527 #	382	-0-	-145	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
01	558 #	455	-0-	-103	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
02	504 #	474	-0-	-30	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	-0-			-0-
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-			-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			-0-
*05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-			-0-

GLASS "H"				WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080					
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 #	90	-0-	-189	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	279 #	239	-0-	-40	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	589 #	575	-0-	-14	-0-	32	1	522	2	Y	19	24 0	8
01	589 #	582	-0-	-7	-0-	21	9			Y	11	15 0	4
02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	24	19 0	9
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	19	21 0	7
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	27	23 0	11
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	37	1	552	2	Y	23	25 0	9
						21	9						
						30	1						
						26	9						
						37	1						
						21	9						
						35	1						
						30	9						
						33	1						
						25	9						

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-			Y	-0-			-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A		
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-	-0-
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-	-0-
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-	-0-
04	300 #	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-	-0-
01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-	-0-
02	868 R	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	-0-	-0-
03	938 R	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-	-0-
04	810 #	787	-0-	-23	-0-	47	1	740	2	Y	-0-	-0-
05	961 #	778	-0-	-183	-0-	44	1	734	2	Y	-0-	-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A		
12	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-	-0-
01	744 #	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-	-0-
02	672 #	646	-0-	-26	-0-	646	3			Y	-0-	-0-
03	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-	-0-
04	750 #	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-	-0-
05	775 #	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
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
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	35 1	569 2	Y	9	10 0		4
01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	10 9	11 9	Y	10	10 0		4
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	582 2	33 1	Y	10	10 0		4
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	11 9	40 1	Y	8	9 0		3
04	618 R	618	-0-	-0-	-0-	9 9	37 1	Y	7	7 0		3
05	651 #	606	-0-	-45	-0-	8 9	34 1	Y	8	8 0		3
						9 9						

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A		
12	589 #	284	-0-	-305	-0-	25 1	259 3	Y	-0-			-0-
01	372 #	285	-0-	-87	-0-	30 1	255 3	Y	-0-			-0-
02	336 #	248	-0-	-88	-0-	30 1	218 3	Y	-0-			-0-
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	31 1	294 3	Y	-0-			-0-
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 3	Y	-0-			-0-
*05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	34 1	339 3	Y	-0-			-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	27 1	430 2	Y	-0-			-0-
01	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-			-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	Y	-0-			-0-
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
04	450 #	130	-0-	-320	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
05	465 #	170	-0-	-295	-0-	10 1	160 2	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A		
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-			-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
M O	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	* EOM BALANCE
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
12	589 #	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-
01	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	2			Y	-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-
03	558 #	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	2	Y	-0-
04	540 #	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	2	Y	-0-
05	589 #	478	-0-	-111	-0-	27	1	451	2	Y	-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	15
01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	17	9				15
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	Y	13
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	7
04	810 #	778	-0-	-32	-0-	6	9				9
05	868 #	803	-0-	-65	-0-	49	1	772	2	Y	11
						12	9				9
						45	1	711	2	Y	20
						22	9				16
						44	1	744	2	Y	14
						15	9				17

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A	
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-
04	T. A.	380	-0-	380	-0-	23	1	357	2	Y	-0-
05	T. A.	339	-0-	339	-0-	19	1	320	2	Y	-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	Y	26
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	29	9				25
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	31
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	26
04	870 #	695	-0-	-175	-0-	24	9				33
05	899 #	658	-0-	-241	-0-	52	1	827	2	Y	39
						43	9				33
						39	1	614	2	Y	38
						42	9				37
						34	1	574	2	Y	45
						50	9				43

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY B		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	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
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	34 1	558 2	Y	22	20 0		9
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	24 9	25 9	Y	23	24 0		8
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	493 2	437 2	Y	9	14 0		3
03	558 #	496	-0-	-62	-0-	26 1	457 2	Y	9	9 0		3
04	600 #	479	-0-	-121	-0-	10 9	442 2	Y	8	8 0		3
05	620 #	425	-0-	-195	-0-	29 1	385 2	Y	15	13 0		5
						10 9						
						28 1						
						9 9						
						23 1						
						17 9						

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685	COMPL. DATE 01/00/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A					
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9	Y	2	1 0		1
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	11 1	180 2	Y	-0-	1 0		-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-			-0-
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	-0-			-0-
*05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966	COMPL. DATE 12/11/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7417 - 7752					
12	558 #	449	-0-	-109	-0-	449 3		N	-0-			-0-
01	558 #	420	-0-	-138	-0-	420 3		N	-0-			-0-
02	504 #	422	-0-	-82	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03	496 #	458	-0-	-38	-0-	458 3		N	-0-			-0-
04	450 #	387	-0-	-63	-0-	387 3		N	-0-			-0-
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315 2		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7452 - 7809					
12	372 #	230	-0-	-142	-0-	230 3		N	-0-			-0-
01	372 #	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02	336 #	241	-0-	-95	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03	310 #	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04	330 #	257	-0-	-73	-0-	257 3		N	-0-			-0-
*05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7547 - 7599					
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	35 1	562 2	N	10			106
01	558 #	394	-0-	-164	-0-	11 9	7 9	N	6			112
02	420 #	379	-0-	-41	-0-	387 2	356 2	N	2			114
03	620 #	275	-0-	-345	-0-	21 1	259 2	N	-0-			114
04	600 #	216	-0-	-384	-0-	2 9	203 2	N	-0-			114
05	620 #	234	-0-	-386	-0-	16 1	221 2	N	-0-			114
						13 1						
						13 1						

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 7665 - 7738					
12	248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3		N	-0-			1
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			1
02	224 #	180	-0-	-44	-0-	180 3		N	-0-			1
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-			1
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			1
*05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703													
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-				-0-
01	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-				-0-
02	280 #	135	-0-	-145	-0-	135	3			N	-0-				-0-
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-				-0-
04	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-				-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-				-0-

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741					
12	682 #	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-				-0-
01	682 #	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-				-0-
02	616 #	513	-0-	-103	-0-	513	3			N	-0-				-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-				-0-
04	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-				-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-				-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712					
12	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-				4
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-				4
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-				4
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				4
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				4
*05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				4

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681					
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				10
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-				10
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-				10
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-				10
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-				10
05	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-				10

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633					
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-				21
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-				21
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-				21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17	9	N	15				36
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	206	3	10	9	N	9				45
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	174	2	8	9	N	7				52

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716					
12	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-				66
01	496 #	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-				66
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280	3			N	-0-				66
03	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-				66
04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-				66
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				66

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813					
12	744 #	440	-0-	-304	-0-	440	3			N	-0-				125
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-				125
02	616 #	595	-0-	-21	-0-	595	3			N	-0-				125
03	682 #	615	-0-	-67	-0-	609	3	6	9	N	5				130
04	600 #	585	-0-	-15	-0-	579	3	6	9	N	5				135
*05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2				137

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740			
M O	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	* EOM BALANCE
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		14
01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-		14
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4	3	N	-0-		14
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		14
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		14
*05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		14

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692	
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4 9 N	4		39
01	341 #	332	-0-	-9	-0-	326	3	6 9 N	5		44
02	364 #	290	-0-	-74	-0-	287	3	3 9 N	3		47
03	403 #	262	-0-	-141	-0-	261	3	1 9 N	1		48
04	390 #	299	-0-	-91	-0-	288	3	11 9 N	10		58
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	252	2	4 9 N	4		62

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692	
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		3
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-		3
02	252 #	133	-0-	-119	-0-	133	3	N	-0-		3
03	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-		3
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	3	N	-0-		3
*05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		3

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754	
12	372 #	289	-0-	-83	-0-	288	3	1 9 N	1		8
01	372 #	204	-0-	-168	-0-	203	3	1 9 N	1		9
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1 9 N	1		10
03	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-		10
04	270 #	211	-0-	-59	-0-	209	3	2 9 N	2		12
05	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2	N	-0-		12

WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949	
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11 9 N	10		62
01	775 #	699	-0-	-76	-0-	687	3	12 9 N	11		73
02	700 #	653	-0-	-47	-0-	640	3	13 9 N	12		85
03	806 #	505	-0-	-301	-0-	482	3	23 9 N	21		106
04	780 #	615	-0-	-165	-0-	596	3	19 9 N	17		123
05	806 #	630	-0-	-176	-0-	610	2	20 9 N	18		141

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925	
12	806 #	461	-0-	-345	-0-	442	3	19 9 Y	17	46 1	6
01	806 #	453	-0-	-353	-0-	438	3	15 9 Y	14		20
02	728 #	613	-0-	-115	-0-	594	3	19 9 Y	17		37
03	806 #	547	-0-	-259	-0-	535	3	12 9 Y	11	43 1	5
04	510 #	469	-0-	-41	-0-	463	3	6 9 Y	5		10
05	682 #	579	-0-	-103	-0-	567	2	12 9 Y	11		21

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276 2 Y	-0-		-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215 2 Y	-0-		-0-
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	15	1	245 2 Y	-0-		-0-
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	15	1	230 2 Y	-0-		-0-
05	279 #	237	-0-	-42	-0-	13	1	224 2 Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703											
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	-0-		-0-		
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-		
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-		-0-		
03	155 #	68	-0-	-87	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-		
04	180 #	90	-0-	-90	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		-0-		
05	186 #	101	-0-	-85	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-		

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196	
12	636	751	-0-	115	1345	41 1	671 2	Y	35	29 0		15	
						39 9							
01	2069 R	724	-0-	-1345	-0-	703 2	21 9	Y	19	27 0		7	
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	36 1	616 2	Y	21	20 0		8	
						23 9							
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	44 1	695 2	Y	19	20 0		7	
						21 9							
04	720 #	711	-0-	-9	-0-	41 1	645 2	Y	23	21 0		9	
						25 9							
05	744 #	673	-0-	-71	-0-	37 1	616 2	Y	18	20 0		7	
						20 9							

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996			
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		-0-		
01	465 #	454	-0-	-11	-0-	454 3		Y	-0-		-0-		
02	420 #	401	-0-	-19	-0-	401 3		Y	-0-		-0-		
03	465 #	457	-0-	-8	-0-	457 3		Y	-0-		-0-		
04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447 3		Y	-0-		-0-		
05	465 #	454	-0-	-11	-0-	454 2		Y	-0-		-0-		

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896			
12	713 #	704	-0-	-9	-0-	704 3		N	-0-		-0-		
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-		
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-		
03	713 #	543	-0-	-170	-0-	543 3		N	-0-		-0-		
04	720 #	192	-0-	-528	-0-	192 3		N	-0-		-0-		
05	744 #	129	-0-	-615	-0-	129 2		N	-0-		-0-		

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008			
12	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-		-0-		
01	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-		
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-		
03	1736 #	1611	-0-	-125	-0-	1611 3		N	-0-		-0-		
04	1680 #	1457	-0-	-223	-0-	1457 3		N	-0-		-0-		
05	1736 #	1566	-0-	-170	-0-	1566 2		N	-0-		-0-		

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS SOUDER			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
RW FOSTER 17			WELL #: 2		RRCID -> 176382	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6864	-		7086					
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
01		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-					-0-
02		410 R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-				-0-
03		378 R	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-				-0-
04		360 #	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-				-0-
05		465 #	310	-0-	-155	-0-	17	1	293	2	Y	-0-				-0-
GLASS			WELL #: 1024		RRCID -> 176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7788	-		8226				
12		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	18	23	0		8
							20	9								
01		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	Y	14	17	0		5
02		1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	24	20	0		9
							26	9								
03		1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	23	24	0		8
							25	9								
04		1320 #	1308	-0-	-12	-0-	76	1	1187	2	Y	41	33	0		16
							45	9								
05		1364 #	1326	-0-	-38	-0-	72	1	1208	2	Y	42	42	0		16
							46	9								
GLASS			WELL #: 1224		RRCID -> 176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	-		8316				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		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				
12		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	Y	28	27	0		12
							31	9								
01		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19	24	0		7
02		996 R	996	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	29	25	0		11
							32	9								
03		1116 #	1102	-0-	-14	-0-	62	1	990	2	Y	45	40	0		16
							50	9								
04		1080 #	1043	-0-	-37	-0-	60	1	936	2	Y	43	42	0		17
							47	9								
05		1116 #	1035	-0-	-81	-0-	55	1	929	2	Y	46	46	0		17
							51	9								
GLASS A			WELL #: 1013		RRCID -> 176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7855	-		8265				
12		740 R	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-				-0-
01		682 #	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-				-0-
02		695 R	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-				-0-
03		744 #	714	-0-	-30	-0-	42	1	672	2	Y	-0-				-0-
04		720 #	663	-0-	-57	-0-	40	1	623	2	Y	-0-				-0-
05		775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998							
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
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-				-0-
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				-0-
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-				-0-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-				-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	32	1	494	2	Y	-0-				-0-
05	620 #	512	-0-	-108	-0-	29	1	483	2	Y	-0-				-0-

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE 03/00/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-				-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				-0-
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-				-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-				-0-
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-				-0-
05	248 #	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821							
12	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
01	465 #	267	-0-	-198	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
02	420 #	232	-0-	-188	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
03	465 #	269	-0-	-196	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-				-0-

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

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454							
12	2945 #	2838	-0-	-107	-0-	2807	3	31	9	N	28				169
01	2945 #	2897	-0-	-48	-0-	2860	3	37	9	N	34	161	1		42
02	2660 #	2617	-0-	-43	-0-	2582	3	35	9	N	32				74
03	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2878	3	55	9	N	50				124
04	2790 #	2759	-0-	-31	-0-	2724	3	35	9	N	32				156
05	2883 #	2755	-0-	-128	-0-	2743	2	12	9	N	11				167

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

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686							
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-				-0-
01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-				-0-
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	283	3			Y	-0-				-0-
03	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
04	450 #	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
05	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY FOSTER, R. W. 15		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187279	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6646 - 6699				
12	558 #	521	-0-	-37	-0-	520 3	1 9	N	1		2
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	473 3	1 9	N	1		3
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438 3	1 9	N	1		4
03	527 #	426	-0-	-101	-0-	425 3	1 9	N	1		5
04	510 #	485	-0-	-25	-0-	484 3	1 9	N	1		6
05	527 #	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-	5 1	1

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571	COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6713 - 6934				
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	414 3	9 9	Y	8	20 1	3
01	465 #	405	-0-	-60	-0-	398 3	7 9	Y	6		9
02	420 #	176	-0-	-244	-0-	168 3	8 9	Y	7		16
03	465 #	34	-0-	-431	-0-	27 3	7 9	Y	6	19 1	3
04	420 #	161	-0-	-259	-0-	159 3	2 9	Y	2		5
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	420 2	6 9	Y	5		10

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 6567 - 6805				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6751 - 6884				
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-		-0-
02	224 #	168	-0-	-56	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-		-0-
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		N	-0-		-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7223 - 7395				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7309 - 7437				
12	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-		-0-
01	1953 #	1893	-0-	-60	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
02	1764 #	1643	-0-	-121	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
03	1984 #	1873	-0-	-111	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
05	1984 #	1845	-0-	-139	-0-	1845 2		N	-0-		-0-

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6513 - 6575				
12	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-		17
01	1767 #	1658	-0-	-109	-0-	1658 3		Y	-0-		17
02	1596 #	1312	-0-	-284	-0-	1312 3		Y	-0-		17
03	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2267 3	4 9	Y	4		21
04	2710 R	2710	-0-	-0-	-0-	2693 3	17 9	Y	15		36
*05	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2184 2	22 9	Y	20	1 1	55

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RW FOSTER 16		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TERRY 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-			161
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			161
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			161
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-			161
04	390 #	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-			161
05	403 #	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			161

WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6558 - 6781
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6788 - 7003
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	588 3	65 9	N	59	2 1		98
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	543 3	89 9	N	81	5 1		174
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	465 3	66 9	N	60	176 1		58
03	651 #	568	-0-	-83	-0-	525 3	43 9	N	39	3 1		94
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	551 3	90 9	N	82	2 1		174
05	651 #	519	-0-	-132	-0-	461 2	58 9	N	53	175 1		52

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID ->	200403	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6723 - 6931
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			104
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329 3		N	-0-			104
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			104
03	527 #	373	-0-	-154	-0-	373 3		N	-0-			104
04	510 #	392	-0-	-118	-0-	392 3		N	-0-			104
05	527 #	259	-0-	-268	-0-	259 2		N	-0-			104

RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID ->	200406	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6589 - 6702
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608				
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	
12	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	143 1 61 9	2309 2	Y	55	50 0	23	
01	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2486 2	61 9	Y	55	58 0	20	
02	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	134 1 70 9	2280 2	Y	64	60 0	24	
03	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	155 1 80 9	2461 2	Y	73	71 0	26	
04	2460 #	2379	-0-	-81	-0-	139 1 66 9	2174 2	Y	60	62 0	24	
05	2635 #	2535	-0-	-100	-0-	139 1 58 9	2338 2	Y	53	57 0	20	

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
12	675 R	675	-0-	-0-	-0-	39 1	636 2	Y	-0-		-0-	
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-		-0-	
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	34 1	577 2	Y	-0-		-0-	
03	682 #	681	-0-	-1	-0-	40 1	641 2	Y	-0-		-0-	
04	660 #	609	-0-	-51	-0-	37 1	572 2	Y	-0-		-0-	
05	682 #	646	-0-	-36	-0-	36 1	610 2	Y	-0-		-0-	

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
12	806 #	741	-0-	-65	-0-	734 2	7 9	Y	6	11 1	14	
01	837 #	646	-0-	-191	-0-	642 2	4 9	Y	4		18	
02	756 #	543	-0-	-213	-0-	532 2	11 9	Y	10	10 1	18	
03	837 #	653	-0-	-184	-0-	649 2	4 9	Y	4		22	
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	Y	3	11 1	14	
*05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619 2	3 9	Y	3		17	

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
12	1364 #	1183	-0-	-181	-0-	1135 3	48 9	N	44	131 1	53	
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1342 3	43 9	N	39	2 1	90	
02	1204 #	975	-0-	-229	-0-	936 3	39 9	N	35	1 1	124	
03	1333 #	959	-0-	-374	-0-	929 3	30 9	N	27	118 1	33	
04	1350 #	1181	-0-	-169	-0-	1157 3	24 9	N	22	1 1	54	
*05	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1814 2	30 9	N	27	1 1	80	

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572 3	2 9	N	2		74	
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		74	
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		74	
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576 3		N	-0-		74	
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567 3		N	-0-		74	
05	589 #	557	-0-	-32	-0-	557 2		N	-0-		74	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682					
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
12	1674 #	1641	-0-	-33	-0-	92	1	1488	2	Y	55	50	0		23
01	1674 #	1594	-0-	-80	-0-	61	9								
02	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1525	2	69	9	Y	63	63	0		23
						82	1	1399	2	Y	32	43	0		12
						35	9								
03	1643 #	1598	-0-	-45	-0-	91	1	1442	2	Y	59	50	0		21
						65	9								
04	1590 #	1488	-0-	-102	-0-	89	1	1390	2	Y	8	26	0		3
						9	9								
05	1674 #	1518	-0-	-156	-0-	82	1	1379	2	Y	52	36	0		19
						57	9								
MAHAFFEY -B-				WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
*05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				-0-
CURRY 17				WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459			
12	775 #	652	-0-	-123	-0-	41	1	609	3	Y	2	4	1		1
						2	9								
01	775 #	628	-0-	-147	-0-	44	1	584	3	Y	-0-				1
02	644 #	555	-0-	-89	-0-	34	1	519	3	Y	2				3
						2	9								
03	713 #	575	-0-	-138	-0-	32	1	541	3	Y	2				5
						2	9								
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	Y	2	6	1		1
						2	9								
05	651 #	635	-0-	-16	-0-	44	1	590	3	Y	1				2
						1	9								
WESTBROOK				WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410			
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	457	3	3	9	N	3				97
01	496 #	483	-0-	-13	-0-	451	3	32	9	N	29	109	1		17
02	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2	2	1		17
03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	1	1		20
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	464	3	8	9	N	7	1	1		26
05	496 #	478	-0-	-18	-0-	470	2	8	9	N	7	1	1		32
WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043			
12	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	N	6				38
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1818	3	11	9	N	10	1	1		47
02	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2				49
03	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2001	3	3	9	N	3				52
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1890	3	22	9	N	20				72
*05	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	N	10	1	1		81
FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CONGER 5		WELL #:		3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1302 #	1153	-0-	-149	-0-	1134 3	19 9	N	17			44
01		1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1186 3	40 9	N	36			80
02		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1150 3	35 9	N	32			112
03		1209 #	1016	-0-	-193	-0-	976 3	40 9	N	36			148
04		1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1002 3	3 9	N	3			151
05		1302 #	1030	-0-	-272	-0-	1024 2	6 9	N	5			156

CONGER 5		WELL #:		4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
12		496 #	442	-0-	-54	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01		496 #	402	-0-	-94	-0-	402 3		N	-0-			-0-
02		476 #	375	-0-	-101	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03		527 #	431	-0-	-96	-0-	431 3		N	-0-			-0-
04		510 #	451	-0-	-59	-0-	451 3		N	-0-			-0-
*05		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
12		992 #	804	-0-	-188	-0-	804 3		N	-0-			-0-
01		992 #	839	-0-	-153	-0-	839 3		N	-0-			-0-
02		896 #	710	-0-	-186	-0-	710 3		N	-0-			-0-
03		806 #	750	-0-	-56	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04		810 #	704	-0-	-106	-0-	704 3		N	-0-			-0-
05		837 #	654	-0-	-183	-0-	654 2		N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
12		1209 #	935	-0-	-274	-0-	934 3	1 9	N	1			217
01		1271 #	749	-0-	-522	-0-	749 3		N	-0-			217
02		1148 #	748	-0-	-400	-0-	746 3	2 9	N	2			219
03		1271 #	798	-0-	-473	-0-	797 3	1 9	N	1			220
04		1230 #	863	-0-	-367	-0-	863 3		N	-0-			220
*05		997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			220

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
12		473 R	473	-0-	-0-	-0-	458 3	15 9	N	14			50
01		506 R	506	-0-	-0-	-0-	454 3	52 9	N	47			97
02		454 R	454	-0-	-0-	-0-	440 3	14 9	N	13	95 1		15
03		547 R	547	-0-	-0-	-0-	535 3	12 9	N	11			26
04		544 R	544	-0-	-0-	-0-	533 3	11 9	N	10			36
05		496 #	481	-0-	-15	-0-	460 3	21 9	N	19			55

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
12		512 R	512	-0-	-0-	-0-	504 3	8 9	N	7			24
01		526 R	526	-0-	-0-	-0-	500 3	26 9	N	24			48
02		491 R	491	-0-	-0-	-0-	484 3	7 9	N	6	47 1		7
03		594 R	594	-0-	-0-	-0-	588 3	6 9	N	5			12
04		592 R	592	-0-	-0-	-0-	586 3	6 9	N	5			17
05		558 #	516	-0-	-42	-0-	506 3	10 9	N	9			26

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
12		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1420 3	1 9	N	1			6
01		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1409 3	7 9	N	6			12
02		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1364 3	2 9	N	2	12 1		2
03		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1658 3	1 9	N	1			3
04		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1651 3	2 9	N	2			5
05		1519 #	1428	-0-	-91	-0-	1426 3	2 9	N	2			7

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY DOOLEY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368			
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	* EOM BALANCE
12	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
*05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19 9 Y	17	16 1	27
01	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11 9 Y	10		37
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15 9 Y	14	20 1	31
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9 9 Y	8		39
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17 9 Y	15	21 1	33
*05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7 9 Y	6		39

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
12	1147 #	1138	-0-	-9	-0-	1136	2	2 9 Y	2	16 1	14
01	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19 9 Y	17		31
02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15 9 Y	14	17 1	28
03	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8 9 Y	7		35
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2	Y	-0-	18 1	17
05	1302 #	716	-0-	-586	-0-	716	2	Y	-0-		17

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
12	465 #	451	-0-	-14	-0-	444	2	7 9 Y	6	6 1	10
01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6 9 Y	5		15
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2 9 Y	2	8 1	9
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1 9 Y	1		10
04	540 #	329	-0-	-211	-0-	328	2	1 9 Y	1	5 1	6
05	558 #	320	-0-	-238	-0-	320	2	Y	-0-		6

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928	
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	341	2	22 9 Y	20	36 1	44
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11 9 Y	10		54
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	316	2	20 9 Y	18	30 1	42
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13 9 Y	12		54
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18 9 Y	16	28 1	42
*05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10 9 Y	9		51

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195	
12	DLQ G-10	218	-0-	218	534	218	2	Y	-0-		-0-
01	773 R	239	-0-	-534	-0-	239	2	Y	-0-		-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2	Y	-0-		-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

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
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-	1	1			1
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					1
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					1
04	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

12	620 #	483	-0-	-137	-0-	30	1	441	3	N	11	13	1			3
						12	9									
01	620 #	432	-0-	-188	-0-	30	1	396	3	N	5	6	1			2
						6	9									
02	560 #	436	-0-	-124	-0-	26	1	398	3	N	11	6	1			7
						12	9									
03	620 #	521	-0-	-99	-0-	28	1	481	3	N	11	13	1			5
						12	9									
04	600 #	468	-0-	-132	-0-	29	1	425	3	N	13	13	1			5
						14	9									
05	496 #	420	-0-	-76	-0-	28	1	382	3	N	9	12	1			2
						10	9									

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

12	930 #	897	-0-	-33	-0-	55	1	824	3	N	16					41
						18	9									
01	930 #	654	-0-	-276	-0-	46	1	608	3	N	-0-					41
02	840 #	677	-0-	-163	-0-	42	1	631	3	N	4					45
						4	9									
03	930 #	823	-0-	-107	-0-	45	1	764	3	N	13					58
						14	9									
04	900 #	807	-0-	-93	-0-	50	1	727	3	N	27					85
						30	9									
05	899 #	804	-0-	-95	-0-	52	1	706	3	N	42					127
						46	9									

 F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

12	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	299	-0-	-93	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

 F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

12	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	166	-0-	-164	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
				WELL #: 10	RRCID -> 221241	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6950	-	7442						

12	01	02	03	04	05	806 #	799	-0-	-7	-0-	798 3	1 9	Y	1		1
01	02	03	04	05	806 #	776	-0-	-30	-0-	775 3	1 9	Y	1	1 1		1
02	03	04	05	806 #	713	-0-	-15	-0-	712 3	1 9	Y	1	1 1			1
03	04	05	806 #	754	-0-	-52	-0-	754 3	754 3	Y	-0-					1
04	05	806 #	753	-0-	-27	-0-	752 3	1 9	Y	1	1 1					1
05	806 #	761	-0-	-45	-0-	760 2	1 9	Y	1	1 1						1

GRIGSBY "10"				WELL #: 2	RRCID -> 225764	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7830	-	7920						

12	01	02	03	04	05	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	116 1	1716 3	N	27	35 1	7
01	02	03	04	05	1860 #	1616	-0-	-244	-0-	113 1	1485 3	N	16	17 1		6
02	03	04	05	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	107 1	1619 3	N	27	16 1			17
03	04	05	1767 #	1651	-0-	-116	-0-	88 1	1527 3	N	33	35 1				15
04	05	1680 #	1665	-0-	-15	-0-	102 1	1527 3	N	33	35 1					13
05	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	127 1	1672 3	N	29	35 1						7

TERRY 18				WELL #: 6	RRCID -> 225769	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7329	-	7630						

12	01	02	03	04	05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	351 3	12 9	N	11	46 1	6
01	02	03	04	05	341 #	310	-0-	-31	-0-	308 3	2 9	N	2			8
02	03	04	05	420 #	261	-0-	-159	-0-	260 3	1 9	N	1				9
03	04	05	465 #	360	-0-	-105	-0-	357 3	3 9	N	3					12
04	05	450 #	317	-0-	-133	-0-	314 3	3 9	N	3						15
05	372 #	299	-0-	-73	-0-	297 2	2 9	N	2							17

FOSTER, R. W. 23				WELL #: 2	RRCID -> 225771	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6233	-	6314						

12	01	02	03	04	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				1
01	02	03	04	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
02	03	04	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
03	04	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						1

TERRY 18				WELL #: 2	RRCID -> 234806	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7155	-	7538						

12	01	02	03	04	*05	279 #	146	-0-	-133	-0-	115 3	31 9	N	28	114 1	16
01	02	03	04	05	279 #	144	-0-	-135	-0-	140 3	4 9	N	4	3 1		17
02	03	04	05	196 #	132	-0-	-64	-0-	128 3	4 9	N	4				21
03	04	05	186 #	145	-0-	-41	-0-	138 3	7 9	N	6					27
04	05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	158 3	7 9	N	6						33
*05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	150 2	7 9	N	6		1 1					38

REYNOLDS 3A				WELL #: 1	RRCID -> 248654	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7296	-	7593						

12	01	02	03	04	05	248 #	106	-0-	-142	-0-	99 3	7 9	N	6	4 1	132
01	02	03	04	05	248 #	143	-0-	-105	-0-	142 3	1 9	N	1	2 1		131
02	03	04	05	224 #	154	-0-	-70	-0-	144 3	10 9	N	9				140
03	04	05	248 #	198	-0-	-50	-0-	175 3	23 9	N	21	3 1				158
04	05	180 #	147	-0-	-33	-0-	137 3	10 9	N	9	5 1					162
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	153 2	12 9	N	11	4 1						169

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482		-		7705	
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				27
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-				27
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-				27
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				27
04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				27
05	558 #	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-				27

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463		-		7716	
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
02	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-				-0-
03	465 #	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-				-0-
04	450 #	246	-0-	-204	-0-	246	3			N	-0-				-0-
05	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539		-		7754	
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-				-0-
01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-				-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-				-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-				-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
*05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458		-		7724	
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-				10
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-				10
02	196 #	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-				10
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				10
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-				10
*05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				10

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738		-		7578	
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-				-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-				-0-
03	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-				-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-				-0-
*05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524		-		7734	
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-				-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-				-0-
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-				-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302		-		7897	
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-				-0-
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-				-0-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-				-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-				-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY CAMPBELL		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020		- 7894				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	9 1	141	2	N	-0-			-0-
01		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2			N	-0-			-0-
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181	2	N	-0-			-0-
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184	2	N	-0-			-0-
04		226 R	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212	2	N	-0-			-0-
05		217 #	178	-0-	-39	-0-	10 1	168	2	N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739		- 8236		
12		465 #	435	-0-	-30	-0-	433 3	2	9	N	2			4
01		465 #	371	-0-	-94	-0-	368 3	3	9	N	3			7
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	513 3	9	9	N	8			15
03		536 R	536	-0-	-0-	-0-	524 3	12	9	N	11			26
04		450 #	418	-0-	-32	-0-	411 3	7	9	N	6			32
05		589 #	540	-0-	-49	-0-	534 3	6	9	N	5			37

RAYDEN FOSTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 062882		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 8488		PERF. N/A				
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			188
01		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			188
02		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			188
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976		TOTAL DEPTH 8530		PERF. N/A				
12		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			-0-
01		372 #	329	-0-	-43	-0-	329 3			N	-0-			-0-
02		336 #	299	-0-	-37	-0-	299 3			N	-0-			-0-
03		496 #	351	-0-	-145	-0-	351 3			N	-0-			-0-
04		480 #	361	-0-	-119	-0-	361 3			N	-0-			-0-
05		496 #	353	-0-	-143	-0-	353 3			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: 108 U		RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7125		- 7804		
12		558 #	543	-0-	-15	-0-	543 3			N	-0-			141
01		558 #	528	-0-	-30	-0-	528 3			N	-0-			141
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			141
03		558 #	499	-0-	-59	-0-	499 3			N	-0-			141
04		540 #	515	-0-	-25	-0-	515 3			N	-0-			141
05		558 #	540	-0-	-18	-0-	540 3			N	-0-			141

SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1 U		RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. N/A				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				151

STEWART 20		WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A				
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				73
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3				N	-0-				73
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3				N	-0-				73
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3				N	-0-				73
04	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	3				N	-0-				73
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3				N	-0-				73

BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465				
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				-0-
01	465 #	236	-0-	-229	-0-	236	3				N	-0-				-0-
02	420 #	212	-0-	-208	-0-	212	3				N	-0-				-0-
03	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	3				N	-0-				-0-
04	450 #	225	-0-	-225	-0-	225	3				N	-0-				-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3				N	-0-				-0-

BROWNFIELD 14		WELL #:		1	RRCID ->	080368	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7384				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCENTIRE		WELL #:		3501	RRCID ->	099489	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7222 - 7374				
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				2
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3				Y	-0-				2
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3				Y	-0-				2
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3				Y	-0-				2
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3				Y	-0-				2
*05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3				Y	-0-				2

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3	RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474				
12	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-				162
01	1767 #	316	-0-	-1451	-0-	316	3				Y	-0-				162
02	1596 #	453	-0-	-1143	-0-	453	3				Y	-0-				162
03	1085 #	279	-0-	-806	-0-	279	3				Y	-0-				162
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3				Y	-0-				162
*05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3				Y	-0-				162

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698					
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
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				184
01	1271 #	640	-0-	-631	-0-	640	3			N	-0-				184
02	1148 #	535	-0-	-613	-0-	535	3			N	-0-				184
03	744 #	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-				184
04	720 #	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-				184
05	651 #	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-				184

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443					
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				48
01	155 #	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-				48
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-				48
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-				48
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-				48
*05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8				56

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262					
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				250
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-				250
02	224 #	88	-0-	-136	-0-	88	3			Y	-0-				250
03	248 #	108	-0-	-140	-0-	108	3			Y	-0-				250
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				250
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-				250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165					
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				34
01	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-				34
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	129	3			Y	-0-				34
03	372 #	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-				34
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				34
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-				34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145					
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				86
01	1395 #	345	-0-	-1050	-0-	345	3			N	-0-				86
02	1260 #	255	-0-	-1005	-0-	255	3			N	-0-				86
03	589 #	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-				86
04	510 #	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-				86
05	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-				86

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098					
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
*05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489					
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				100
01	1085 #	132	-0-	-953	-0-	132	3			N	-0-				100
02	980 #	69	-0-	-911	-0-	69	3			N	-0-				100
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				100
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-				100
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-				100

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01		124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
02		112 #	71	-0-	-41	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
03		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138				
12		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			97
01		1209 #	149	-0-	-1060	-0-	149	3		N	-0-			97
02		1092 #	159	-0-	-933	-0-	159	3		N	-0-			97
03		465 #	219	-0-	-246	-0-	219	3		N	-0-			97
04		450 #	182	-0-	-268	-0-	182	3		N	-0-			97
*05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			97

WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489				
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			97
01		868 #	547	-0-	-321	-0-	547	3		N	-0-			97
02		784 #	526	-0-	-258	-0-	526	3		N	-0-			97
03		744 #	424	-0-	-320	-0-	424	3		N	-0-			97
04		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			97
05		558 #	502	-0-	-56	-0-	502	3		N	-0-			97

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484				
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			20
01		248 #	85	-0-	-163	-0-	85	3		N	-0-			20
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			20
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			20
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			20
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			20

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351				
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			6
01		465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		Y	-0-			6
02		420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3		Y	-0-			6
03		403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3		Y	-0-			6
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			6
05		434 #	173	-0-	-261	-0-	173	3		Y	-0-			6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588				
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03		248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04		240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474				
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02		168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03		248 #	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04		240 #	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05		248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259										
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045		
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974		
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	246	-0-	246	246	244	2	2	9	Y	2			2
05	DLQ G-10	270	-0-	270	516	268	2	2	9	Y	2			4

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A		
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	447	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	1	1	0	-0-
						16	4		1	9				
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	32	1	287	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	496 N	298	-0-	-198	-0-	27	1	244	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	242	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	N/A		
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 -	8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	-0-
							3	4					
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	11	1	96	3	Y	-0-	-0-
							3	4					
*03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	-0-
							7	4					
*04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 -	8520	
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-	-0-
							10	4					
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
*03	186	N	120	-0-	-66	-0-	12	1	97	3	Y	-0-	-0-
							11	4					
*04	210	N	168	-0-	-42	-0-	17	1	149	3	Y	-0-	-0-
							2	4					
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	-0-
							1	4					

COPE, E. B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A		
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	21	1	272	3	Y	-0-	-0-
							11	4					
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	-0-
							10	4					
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	Y	-0-	-0-
							8	4					
*03	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	-0-
							27	4					
*04	270	N	244	-0-	-26	-0-	18	1	221	3	Y	2	2 0
							3	4					
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	16	1	211	3	Y	2	2 0
							3	4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
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

WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A											
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	19 1 10 4	249 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	17 1 9 4	208 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	15 1 6 4	174 3	Y	-0-		-0-
*03	279 N	234	-0-	-45	-0-	18 1 21 4	195 3	Y	-0-		-0-
*04	240 N	212	-0-	-28	-0-	16 1 1 4	195 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	11 1 2 4	153 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A											
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	13 1 7 4	166 3	Y	7	8 0	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	17 1 9 4	208 3	Y	8	8 0	-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	11 1 3 4	125 3	Y	13	12 0	1
*03	186 N	85	-0-	-101	-0-	6 1 8 4	65 3	Y	5	6 0	-0-
*04	240 N	185	-0-	-55	-0-	13 1 2 4	156 3	Y	13	13 0	-0-
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	127 3	Y	15	14 0	1

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 'T' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149819	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	8250	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	421	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
*04	480 N	243	-0-	-237	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	465 N	272	-0-	-193	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'U' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	149822	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	149823	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149825	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8152 - 8419					
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "S" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A			
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	20 1 7 4	196	3	Y	-0-			-0-	
01		341 N	200	-0-	-141	-0-	23 1 7 4	170	3	Y	-0-			-0-	
02		308 N	154	-0-	-154	-0-	16 1 4 4	134	3	Y	-0-			-0-	
*03		217 N	166	-0-	-51	-0-	16 1 15 4	135	3	Y	-0-			-0-	
*04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	240	3	Y	-0-			-0-	
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	184	3	Y	-0-			-0-	
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600			PERF. N/A	
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	41 1 16 4	402	3	Y	-0-			-0-	
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	48 1 16 4	366	3	Y	-0-			-0-	
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1 10 4	285	3	Y	-0-			-0-	
*03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	35 1 33 4	308	3	Y	-0-			-0-	
*04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	107 1 8 4	961	3	Y	-0-			-0-	
*05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	57 1 8 4	563	3	Y	-0-			-0-	
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635			PERF. N/A	
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1 10 4	232	3	Y	-0-			-0-	
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	32 1 10 4	244	3	Y	-0-			-0-	
02		280 N	220	-0-	-60	-0-	22 1 6 4	192	3	Y	-0-			-0-	
*03		279 N	212	-0-	-67	-0-	20 1 19 4	173	3	Y	-0-			-0-	
*04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	300	3	Y	-0-			-0-	
*05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	39 1 6 4	383	3	Y	-0-			-0-	
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585			PERF. 7084 - 8418	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
*03	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
*04	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A		
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	22	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	10	4	244	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	220	-0-	-200	-0-	10	4	190	3	Y	-0-			-0-
*03	248 N	97	-0-	-151	-0-	22	1	79	3	Y	-0-			-0-
*04	270 N	159	-0-	-111	-0-	8	4	143	3	Y	-0-			-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149845		COMPL. DATE 12/28/1992				TOTAL DEPTH 8505		PERF. N/A		
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	4	269	3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	4	236	3	Y	-0-			-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-			-0-
*04	270 N	267	-0-	-3	-0-	8	4	239	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	26	1	215	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A		
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	11	4	514	3	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	3	N	3	3 0		-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21	4	497	3	N	1	1 0		-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	117	1	582	3	N	-0-			-0-
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34	4	570	3	N	6	6 0		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 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
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	21	1	204	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	684	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	18	17 0	1
						32	4						
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	619	3	Y	13	13 0	1
						67	4						
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	504	3	Y	-0-	1 0	-0-
						5	4						
05	1240 N	647	-0-	-593	-0-	58	1	569	3	Y	11	11 0	-0-
						8	4						
								12	9				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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				
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	27	1	260	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	Y	2	2 0	-0-
						17	4						
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	1	1 0	-0-
						42	4						
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	44	1	434	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A				
12	713 N	416	-0-	-297	-0-	37	1	364	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
01	558 N	403	-0-	-155	-0-	45	1	343	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	582	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74	1	657	3	Y	-0-		-0-
						71	4						
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	51	1	508	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A						
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	12 1	118 3	Y		-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	5 4	315 3	Y		-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	13 4	422 3	Y		-0-			-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	49 1	248 3	Y		-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 4	280 3	Y		-0-			-0-
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	28 1	267 3	Y		-0-			-0-
						27 4							
						31 1							
						2 4							
						27 1							
						3 4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A						
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	29 1	289 3	Y		-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 4	470 3	Y		-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	62 1	456 3	Y		26	24 0		2
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 4	364 3	Y		12	13 0		1
*04	540 N	441	-0-	-99	-0-	53 1	393 3	Y		-0-	1 0		-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	15 4	362 3	Y		-0-			-0-
						41 1							
						40 4							
						44 1							
						4 4							
						36 1							
						5 4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432						
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	27 1	264 3	Y		-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 4	301 3	Y		-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	40 1	218 3	Y		34	32 0		2
*03	310 N	220	-0-	-90	-0-	12 4	169 3	Y		13	14 0		1
*04	330 N	192	-0-	-138	-0-	26 1	172 3	Y		-0-	1 0		-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	7 4	502 3	Y		-0-			-0-
						19 1							
						18 4							
						19 1							
						1 4							
						51 1							
						7 4							
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	27 1 10 4	263 3	Y		-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	36 1 11 4	275 3	Y		-0-			-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	31 1 9 4	267 3	Y		-0-			-0-
*03	310 N	289	-0-	-21	-0-	27 1 25 4	237 3	Y		-0-			-0-
*04	300 N	273	-0-	-27	-0-	27 1 2 4	243 3	Y		1	1 0		-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33 1 5 4	323 3	Y		3	3 0		-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	24 1 9 4	230 3	Y		-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	37 1 11 4	282 3	Y		-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1 9 4	287 3	Y		-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29 1 26 4	244 3	Y		-0-			-0-
*04	330 N	204	-0-	-126	-0-	20 1 1 4	183 3	Y		-0-			-0-
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	23 1 3 4	228 3	Y		-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	35 1 14 4	344 3	Y		-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	52 1 17 4	398 3	Y		-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48 1 14 4	404 3	Y		-0-			-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40 1 39 4	351 3	Y		-0-			-0-
*04	450 N	389	-0-	-61	-0-	39 1 4 4	346 3	Y		-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	41 1 6 4	394 3	Y		-0-			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8068 - 8281						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	663	-0-	-236	-0-	44	1	575	3	Y	18	18	0			1
						24	4	20	9							
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	59	1	691	3	Y	27	27	0			1
						29	4	30	9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	37	35	0			3
						22	4	41	9							
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	663	3	Y	23	25	0			1
						72	4	25	9							
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	25	25	0			1
						8	4	28	9							
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	Y	21	21	0			1
						13	4	23	9							
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083 - 8297						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1		RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8093	- 8378		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 154766	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8169	- 8364		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34 1	329 3	Y	20	19 0	1
						13 4	22 9				
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	69 1	531 3	Y	2	3 0	-0-
						22 4	2 9				
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50 1	431 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44 1	386 3	Y	4	4 0	-0-
						41 4	4 9				
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50 1	452 3	Y	21	20 0	1
						5 4	23 9				
05	558 N	472	-0-	-86	-0-	44 1	422 3	Y	-0-	1 0	-0-
						6 4					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	154776	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8032 -	8462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101 -	8518
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28 1	274 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	75 1	574 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75 1	641 3	Y	16	15 0		1
						23 4	18 9					
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	375 3	Y	14	14 0		1
						41 4	15 9					
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45 1	393 3	Y	-0-	1 0		-0-
						3 4						
05	837 N	412	-0-	-425	-0-	37 1	352 3	Y	17	17 0		-0-
						4 4	19 9					

STERLING 'U' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014 -	8397
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	32 1	310 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49 1	375 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44 1	380 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	305 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
*04	420 N	310	-0-	-110	-0-	31 1	276 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36 1	362 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

COPE, E. B.		WELL #:		16	RRCID ->	155876	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7862 -	8126
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	23 1	301 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	26 1	311 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	25 1	285 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	328 3	Y	-0-			-0-
						36 4						
*04	330 N	243	-0-	-87	-0-	18 1	221 3	Y	2	2 0		-0-
						2 4	2 9					
05	341 N	222	-0-	-119	-0-	16 1	203 3	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					

 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	374	-0-	-153	-0-	25 1 14 4	335 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	21 1 10 4	237 3	Y	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1 18 4	526 3	Y	-0-		-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44 1 54 4	498 3	Y	-0-		-0-
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62 1 7 4	751 3	Y	8	8 0	-0-
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	61 1 11 4	801 3	Y	25	24 0	1

 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

12	403 N	309	-0-	-94	-0-	28 1 11 4	270 3	Y	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44 1 15 4	339 3	Y	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1 10 4	301 3	Y	-0-		-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33 1 31 4	287 3	Y	-0-		-0-
*04	390 N	370	-0-	-20	-0-	37 1 3 4	330 3	Y	-0-		-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39 1 6 4	379 3	Y	-0-		-0-

 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1 11 4	256 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	20 1 7 4	153 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	24 1 7 4	214 3	Y	-0-		-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30 1 29 4	270 3	Y	-0-		-0-
*04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1 1 4	152 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	16 1 2 4	158 3	Y	-0-		-0-

 STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37 1 15 4	358 3	Y	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	33 1 10 4	246 3	Y	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1 10 4	323 3	Y	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	46 1 44 4	404 3	Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	274 3	Y	-0-		-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	30 1 5 4	303 3	Y	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	20 1	263 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	21 1	237 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	17 1	196 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*03	279 N	249	-0-	-30	-0-	19 1	208 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
*04	270 N	229	-0-	-41	-0-	18 1	209 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	16 1	201 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

 COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

12	341 N	275	-0-	-66	-0-	19 1	245 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	16 1	184 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	13 1	152 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*03	279 N	203	-0-	-76	-0-	16 1	169 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	Y	11	11 0		-0-
						2 4	12 9					
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	390 3	Y	10	10 0		-0-
						6 4	11 9					

 STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	291 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48 1	409 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1	551 3	Y	-0-			-0-
						60 4						
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	46 1	409 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	47 1	457 3	Y	-0-			-0-
						6 4						

 REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

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

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

12		465 N	295	-0-	-170	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-						-0-
								10	4										
01		341 N	226	-0-	-115	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-						-0-
								8	4										
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-						-0-
								15	4										
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-						-0-
								50	4										
*04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	35	34	0				1
								5	4										
*05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	Y	24	24	0				1
								10	4										

 COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	26 1 10 4	254 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	26 1 8 4	202 3	Y	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 11 4	299 3	Y	-0-		-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38 1 36 4	331 3	Y	-0-		-0-
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	425 3	Y	-0-		-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	71 1 9 4	696 3	Y	-0-		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	339 3	Y	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1 14 4	332 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	20 1 8 4	236 3	Y	-0-		-0-
*03	341 N	238	-0-	-103	-0-	18 1 21 4	199 3	Y	-0-		-0-
*04	330 N	119	-0-	-211	-0-	8 1 1 4	110 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	151	-0-	-128	-0-	10 1 2 4	139 3	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	17 4	428 3	Y	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	12 4	284 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	15 1	6 4	182 3	Y	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	29 4	263 3	Y	9	8 0		1
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1	4 4	404 3	Y	13	13 0		1
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1	6 4	411 3	Y	15	16 0		-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	14 4	333 3	Y	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	11 4	277 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	149	-0-	-187	-0-	12 1	4 4	133 3	Y	-0-			-0-
*03	372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1	33 4	307 3	Y	-0-			-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	54 1	6 4	657 3	Y	20	19 0		1
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1	11 4	820 3	Y	19	19 0		1
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	8 4	216 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	16 1	8 4	184 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	14 1	6 4	163 3	Y	-0-			-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	20 4	181 3	Y	-0-			-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	2 4	204 3	Y	5	5 0		-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	3 4	208 3	Y	4	4 0		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 198428		COMPL. DATE 08/25/2003				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7771 - 8134	
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	33 1	13 4	319 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	11 1	3 4	87 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	24 1	7 4	201 3	Y	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38 1	36 4	335 3	Y	-0-			-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	6 4	682 3	Y	21	20 0		1
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	80 1	11 4	788 3	Y	25	25 0		1

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132					
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
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	18	1	236	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING 'U' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295			
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
*04	300 N	222	-0-	-78	-0-	22	1	198	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	24	1	243	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

COPE, E. B.				WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	21	1	276	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	2	2 0		-0-
						2	4	2 9						
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	2	2 0		-0-
						5	4	2 9						

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//		20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY				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
COPE, E. B.		WELL #:		9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105										
12		341 N	249	-0-	-92	-0-	17 1 9 4	223	3	Y	-0-					-0-
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	18 1 9 4	216	3	Y	-0-					-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	18 1 7 4	210	3	Y	-0-					-0-
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1 22 4	210	3	Y	-0-					-0-
*04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	349	3	Y	-0-					-0-
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1 6 4	403	3	Y	-0-					-0-
COPE, E. B.		WELL #:		10	RRCID -> 204016	COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098										
12		341 N	254	-0-	-87	-0-	17 1 10 4	227	3	Y	-0-					-0-
01		279 N	213	-0-	-66	-0-	16 1 8 4	189	3	Y	-0-					-0-
02		280 N	182	-0-	-98	-0-	14 1 5 4	163	3	Y	-0-					-0-
*03		248 N	202	-0-	-46	-0-	15 1 18 4	169	3	Y	-0-					-0-
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	195	3	Y	-0-					-0-
05		217 N	106	-0-	-111	-0-	8 1 1 4	97	3	Y	-0-					-0-
COPE, E. B.		WELL #:		13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046										
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	19 1 10 4	257	3	Y	-0-					-0-
01		279 N	151	-0-	-128	-0-	12 1 6 4	133	3	Y	-0-					-0-
02		280 N	130	-0-	-150	-0-	9 1 4 4	117	3	Y	-0-					-0-
*03		279 N	190	-0-	-89	-0-	14 1 17 4	159	3	Y	-0-					-0-
*04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	317	3	Y	2	2	0			-0-
*05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	401	3	Y	2	2	0			-0-
COPE, E. B.		WELL #:		15	RRCID -> 204020	COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227										
12		372 N	315	-0-	-57	-0-	22 1 12 4	281	3	Y	-0-					-0-
01		341 N	276	-0-	-65	-0-	21 1 10 4	245	3	Y	-0-					-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1 12 4	341	3	Y	-0-					-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1 38 4	347	3	Y	-0-					-0-
*04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	331	3	Y	-0-					-0-
05		434 N	341	-0-	-93	-0-	24 1 5 4	312	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
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	
		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428					
12		294 N	294	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-	
01		279 N	215	-0-	-64	11	4	183	3	Y	-0-					-0-	
02		290 N	290	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-	
*03		421 N	421	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	14	13	0			1	
*04		551 N	551	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	103	100	0			4	
*05		378 N	378	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	15	19	0			-0-	
		STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
		MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
		GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240			COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490					
12		217 N	217	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-	
01		334 N	334	-0-	-0-	7	4	285	3	Y	-0-					-0-	
02		246 N	246	-0-	-0-	12	4	214	3	Y	-0-					-0-	
*03		217 N	170	-0-	-47	25	1	139	3	Y	-0-					-0-	
*04		240 N	159	-0-	-81	7	4	142	3	Y	-0-					-0-	
05		279 N	137	-0-	-142	16	1	124	3	Y	-0-					-0-	
		COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050					
12		279 N	257	-0-	-22	17	1	231	3	Y	-0-					-0-	
01		279 N	229	-0-	-50	9	4	203	3	Y	-0-					-0-	
02		259 N	259	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-	
*03		328 N	328	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-	
*04		272 N	272	-0-	-0-	8	4	248	3	Y	1	1	0			-0-	
*05		283 N	283	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	4	4	0			-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7601 - 7877				
12	01	682 N	574 -0-	-108 -0-	-0-	38 1	508 3	8 9	Y	7	7	0				-0-
01	02	682 N	666 -0-	-16 -0-	-0-	20 4	574 3	18 9	Y	16	15	0				1
02	*03	652 N	652 -0-	-0- -0-	-0-	25 4	564 3	20 9	Y	18	18	0				1
*03	*04	589 N	384 -0-	-205 -0-	-0-	48 1	314 3	20 9	Y	8	9	0				-0-
*04	*05	798 N	798 -0-	-0- -0-	-0-	28 1	722 3	9 9	Y	9	9	0				-0-
*05		764 N	764 -0-	-0- -0-	-0-	33 4	694 3	8 9	Y	7	7	0				-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684		COMPL. DATE 04/24/1989			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7760 - 7855				
12	01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7707 - 7880				
12	01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-				N		NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635			PERF. 8216 - 8296				
12	01	589 N	531 -0-	-58 -0-	-0-	35 1	457 3	21 9	Y	19	19	0				1
01	02	798 N	798 -0-	-0- -0-	-0-	18 4	682 3	28 9	Y	25	25	0				1
02	*03	632 N	632 -0-	-0- -0-	-0-	59 1	536 3	32 9	Y	29	28	0				2
*03	*04	639 N	639 -0-	-0- -0-	-0-	29 4	513 3	24 9	Y	22	23	0				1
*04	*05	856 N	856 -0-	-0- -0-	-0-	46 1	757 3	30 9	Y	27	27	0				1
*05		945 N	945 -0-	-0- -0-	-0-	56 4	844 3	25 9	Y	23	23	0				1
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8196 - 8464				
12	01	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	4800				Y	466	469	0				28
01	02	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	4800				Y	450	458	0				20
02	03	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	4800				Y	383	374	0				29
03	04	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	4800				Y	494	499	0				24
04	05	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	4800				Y	394	408	0				10
05		PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	4800				Y	372	363	0				19

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	23 1	295 3	Y	18	18	0					1
						12 4	20 9									
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	22 1	251 3	Y	15	15	0					1
						10 4	17 9									
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35 1	419 3	Y	29	28	0					2
						14 4	32 9									
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26 1	286 3	Y	20	21	0					1
						31 4	22 9									
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	524 3	Y	32	32	0					1
						5 4	35 9									
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	44 1	578 3	Y	34	33	0					2
						8 4	37 9									

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STERLING 'U' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 241138		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-		-0-	
						11	4							
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	191	3	Y	-0-		-0-	
						8	4							
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	20	1	171	3	Y	-0-		-0-	
						6	4							
*03	279 N	191	-0-	-88	-0-	17	1	157	3	Y	-0-		-0-	
						17	4							
*04	210 N	172	-0-	-38	-0-	18	1	153	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-		-0-	
						2	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-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			
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	37 1	483 3	N	16	17 0	-0-
						20 4	18 9				
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N	15	15 0	-0-
						22 4	17 9				
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45 1	530 3	N	24	22 0	2
						18 4	26 9				
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47 1	530 3	N	20	21 0	1
						57 4	22 9				
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	611 3	N	17	17 0	1
						6 4	19 9				
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	50 1	656 3	N	15	16 0	-0-
						9 4	17 9				

HUNT OIL COMPANY		416330		RRCID -> 119983		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420			
DOOLEY, B. F.		WELL #: 2									
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
03	403 N	46	-0-	-357	-0-	40 3	6 9	Y	5	1 1	4
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202			
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462 2	11 9	Y	10	6 1	10
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-	10 1	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		-0-
03	310 N	30	-0-	-280	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WATSON, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130793		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333			
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		Y	-0-		80
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3		Y	-0-		80
02	168 N	55	-0-	-113	-0-	47 3	8 9	Y	7		87
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3		Y	-0-		87
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	12 3	3 9	Y	3		90
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	86 3	19 9	Y	17	94 1	13

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY ESTELLE COUNCIL "70"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ESTELLE COUNCIL "70"			WELL #: 1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	- 8464					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESTELLE COUNCIL "70"			WELL #: 2	RRCID -> 134498	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8238	- 8270					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COPE, R. L.			WELL #: 3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	- 8187					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COPE, R. L.			WELL #: 4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE 09/27/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8000	- 8233					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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					
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2		Y	-0-	1 1		-0-
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
COPE, R. L.			WELL #: 7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	- 8378					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COPE-BODINE			WELL #: 1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	- 8449					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY CRAVENS, P. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	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
CRAVENS, P. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153099		COMPL. DATE 01/20/1981			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8078 - 8350				
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	255	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
CRAVENS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 153100		COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH 8530			PERF. N/A				
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	372	3	31	9	Y	28	10	1			18
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	199	3	59	9	Y	54	24	1			48
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	445	3	64	9	Y	58	76	1			30
05	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-	30	1			-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153101		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7654 - 8363				
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 8485			PERF. 8032 - 8291				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8063 - 8359				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 3		RRCID -> 153112		COMPL. DATE 04/25/1980			TOTAL DEPTH 8335			PERF. 7827 - 8217				
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 7933 - 8247				
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	21	9	Y	19					19
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	3	26	9	Y	24	10	1			33
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	387	3	73	9	Y	66	55	1			44
05	DLQ G-10	157	-0-	157	157	139	3	18	9	Y	16	42	1			18

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	-	8398			
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			7
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-	3 1		4
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672 3	8 9	Y	7	1 1		10
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	350 3	47 9	Y	43	8 1		45
04	360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3		Y	-0-	45 1		-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	-	8206			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 10		RRCID -> 153117	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7870	-	8276			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 3		Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	-	8277			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	-	8394			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	-	8526			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #:		1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		9		RRCID -> 157761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421		
12	558 N	326	-0-	-232	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			-0-
04	360 N	169	-0-	-191	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184 3		Y	-0-			-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		3		RRCID -> 157763		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381								
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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 14		RRCID -> 157878		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452								
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374								
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395								
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	411	-0-	411	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
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
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8134	-	8363			
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260 3		Y	-0-			-0-
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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					
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	2 1		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			-0-
03	589 N	53	-0-	-536	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583 3		Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 8		RRCID -> 164509	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637 3		Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66 3		Y	-0-			-0-
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J.E.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					115
01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238	3			N	-0-					115
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	174	3	8	9	N	7					122
03	341 N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					122
04	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					122
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	122	1			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON "A"		691703		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472						
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					6
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					6
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					6
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					6
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					6
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					6
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					6
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					6
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					6
*03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					6
*04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					6
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					6

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401								
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					1
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					1
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					1
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					1
*11	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	3			N	-0-					1
*12	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	90	3			N	-0-					1
*01	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	146	3			N	-0-					1
*02	192 X	46	-0-	-146	-0-	46	3			N	-0-					1
*03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	1	1			-0-
*04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON		//CONT.// //CONT.//		20101 500 691703	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:		3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	- 8386								
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	480 N	325	-0-	-155	-0-	323 3	2 9	N	2			2					21
*07	465 N	341	-0-	-124	-0-	339 3	2 9	N	2			2					23
*08	496 N	312	-0-	-184	-0-	310 3	2 9	N	2			2					25
*09	450 N	318	-0-	-132	-0-	316 3	2 9	N	2			2					27
*10	465 N	343	-0-	-122	-0-	340 3	3 9	N	3			3					30
*11	420 N	249	-0-	-171	-0-	247 3	2 9	N	2			2					32
*12	465 N	344	-0-	-121	-0-	338 3	6 9	N	5			5					37
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366 3	6 9	N	5			5					42
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302 3	6 9	N	5			5					47
*03	341 N	263	-0-	-78	-0-	261 3	2 9	N	2			2	29 1				20
*04	360 N	209	-0-	-151	-0-	206 3	3 9	N	3			3					23
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	168 3	3 9	N	3			3					26

EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	- 8457								
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-					-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-					-0-
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-					-0-
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-					-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-					-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-					-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-					-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-					-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-					-0-
*03	744 N	582	-0-	-162	-0-	582 3		N	-0-			-0-					-0-
*04	780 N	461	-0-	-319	-0-	461 3		N	-0-			-0-					-0-
05	744 N	374	-0-	-370	-0-	374 3		N	-0-			-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING									
		WELL #:		15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6366	- 6424								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID -> 243270	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6868	- 8287								
12	527 N	307	-0-	-220	-0-	33 1 10 4	261 3 3 9	Y	3		3 0	-0-					-0-
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	32 1 9 4	221 3	Y	-0-			-0-					-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	35 1 10 4	270 3	Y	-0-			-0-					-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44 1 43 4	401 3	Y	-0-			-0-					-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	303 3	Y	-0-			-0-					-0-
05	T. A.	253	-0-	253	253	23 1 3 4	227 3	Y	-0-			-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ROGERS			20897 575 144535			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
WELL #:			2			RRCID -> 097172			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480					
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
ADAMS			WELL #:			4 C			RRCID -> 098918			COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
REYNOLDS			WELL #:			1 C			RRCID -> 098919			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROGERS			WELL #:			3			RRCID -> 099735			COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420		
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-		
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-		
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-		
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-		
04	810 N	556	-0-	-254	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-		
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-		
ROGERS			WELL #:			4			RRCID -> 099869			COMPL. DATE 05/23/1982			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
REYNOLDS			WELL #:			3			RRCID -> 117462			COMPL. DATE 06/08/1985			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517		
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	14	9	Y	13			76		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	Y	26	55	1	47		
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	20	9	Y	18			65		
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	256	2	21	9	Y	19			84		
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	-0-	150	2	11	9	Y	10			94		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94		

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			153
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3		N	-0-			153
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			153
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			153
04		1290 N	827	-0-	-463	-0-	827	3		N	-0-			153
05		1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3		N	-0-			153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683										
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 -	4257	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			48
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			48
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2		N	-0-			48
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			48
04		330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2		N	-0-			48
05		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 -	3458	
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			21
01		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-			21
02		616 N	596	-0-	-20	-0-	596	2		N	-0-			21
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			21
04		660 N	406	-0-	-254	-0-	406	2		N	-0-			21
05		651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		N	-0-			21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER)				20897 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	093232	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4108 -	4133	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				500799										
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 -	3102	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A		
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COWDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A"		21292 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR										
		192030														
		WELL #:	1	RRCID ->	075650	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	4169	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		027200									
		WELL #:	1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A
12	SWR 10	4198	-0-	4198	142399	4198	3	N	-0-		45
01	SWR 10	3990	-0-	3990	146389	3990	3	N	-0-		45
02	SWR 10	3883	-0-	3883	150272	3883	3	N	-0-		45
03	SWR 10	4559	-0-	4559	154831	4559	3	N	-0-		45
04	SWR 10	4669	-0-	4669	159500	4669	3	N	-0-		45
05	SWR 10	4198	-0-	4198	163698	4198	3	N	-0-		45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441										
		WELL #:	1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080	
12	13795 X	9377	-0-	-4418	-0-	850	1	8527	3	N	-0-	43
01	13795 X	10511	-0-	-3284	-0-	666	1	9845	3	N	-0-	43
02	9128 X	8228	-0-	-900	-0-	366	1	7862	3	N	-0-	43
03	10106 X	9336	-0-	-770	-0-	660	1	8676	3	N	-0-	43
04	10170 X	9075	-0-	-1095	-0-	816	1	8259	3	N	-0-	43
05	9579 X	9516	-0-	-63	-0-	859	1	8657	3	N	-0-	43

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2		945936									
		WELL #:	1	RRCID ->	032270	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11680 - 11840
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3	N	-0-		-0-
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3	N	-0-		-0-
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

NEAL, JAMES O.												
		WELL #:	1 U	RRCID ->	032436	COMPL. DATE	07/20/1964	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	38	38	8	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B.																
		WELL #:	2	RRCID ->	033843	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	3534 X	2440	-0-	-1094	-0-	2013	3	427	9	N	388	391	1	3	8	344
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3015	3	1043	9	N	948	894	1	8	8	390
02	2772 X	1196	-0-	-1576	-0-	1100	3	96	9	N	87	316	1	7	3	143
03	3069 X	1869	-0-	-1200	-0-	1684	3	185	9	N	168	143	1	5	8	163
04	3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	2562	3	99	9	N	90	126	1	2	8	125
05	3069 X	2591	-0-	-478	-0-	2478	3	113	9	N	103	183	1	1	8	44

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068		
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
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	806 N	268	-0-	-538	-0-	268 3	N	-0-		-0-
02	420 N	232	-0-	-188	-0-	232 3	N	-0-		-0-
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	260 3	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977		
12	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	25693 3	N	-0-		-0-
01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	26160 3	N	-0-		-0-
02	24164 X	23248	-0-	-916	-0-	23248 3	N	-0-		-0-
03	26753 X	25629	-0-	-1124	-0-	25629 3	N	-0-		-0-
04	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	25999 3	N	-0-		-0-
05	26164 X	25343	-0-	-821	-0-	25343 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
12	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 3	N	-0-		-0-
01	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260 3	N	-0-		-0-
02	7728 X	6955	-0-	-773	-0-	6955 3	N	-0-		-0-
03	8556 X	7098	-0-	-1458	-0-	7098 3	N	-0-		-0-
04	8280 X	7281	-0-	-999	-0-	7281 3	N	-0-		-0-
05	8246 X	7274	-0-	-972	-0-	7274 3	N	-0-		-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A		
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 3	N	-0-		-0-
01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 3	N	-0-		-0-
02	4816 X	2122	-0-	-2694	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 3	N	-0-		-0-
04	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3	N	-0-		-0-
*05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
01	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
04	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
*05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
12	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210 3	N	-0-		-0-
01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991 3	N	-0-		-0-
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 3	N	-0-		-0-
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 3	N	-0-		-0-
04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 3	N	-0-		-0-
05	13206 X	7786	-0-	-5420	-0-	7786 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163 3		N	-0-			-0-
01	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	23179 3		N	-0-			-0-
02	21616 X	20847	-0-	-769	-0-	20847 3		N	-0-			-0-
03	23932 X	22791	-0-	-1141	-0-	22791 3		N	-0-			-0-
04	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	23670 3		N	-0-			-0-
05	23188 X	22662	-0-	-526	-0-	22662 3		N	-0-			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #: 15 U		RRCID -> 045359		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
CHISOS OPERATING, INC.		149441										
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
NEAL, JAMES O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 032602		COMPL. DATE 01/18/1964		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*04	SI MULT	1942	-0-	1942	B	1942	1381 3	561 9	N	510	249 1	261
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	1942			N	-0-		-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14780 - 15430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		11615 N	13999	-0-	2384 B	2384	13999 3	N	-0-		-0-
01		3496 N	14346	-0-	10850 B	13234	14346 3	N	-0-		-0-
02		16189 N	2955	-0-	-13234 B	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		11222 #	35	-0-	-11187 B	-11187	35 3	N	-0-		-0-
04		10860 #	2811	-0-	-8049 B	-19236	2811 3	N	-0-		-0-
05		14353 #	6145	-0-	-8208 B	-27444	6145 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14786 - 15446

12		10157 N	10157	-0-	-0- B	-0-	10157 3	N	-0-		-0-
01		3467 N	11025	-0-	7558 B	7558	11025 3	N	-0-		-0-
02		16005 N	8447	-0-	-7558 B	-0-	8447 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		10168 N	9338	-0-	-830 B	-0-	9338 3	N	-0-		-0-
04		11518 R	11518	-0-	-0- B	-0-	11518 3	N	-0-		-0-
*05		11369 R	11369	-0-	-0- B	-0-	11369 3	N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A

12		11915 N	25998	-0-	14083 B	-9081	25998 3	N	-0-		-0-
01		3596 N	26765	-0-	23169 B	14088	26765 3	N	-0-		-0-
02		26199	23825	-0-	-2374 B	11714	23825 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				11714							
03		29006	26429	-0-	-2577 B	9137	26429 3	N	-0-		-0-
04		28409	27738	-0-	-671 B	8466	27738 3	N	-0-		-0-
*05		29356	27789	-0-	-1567 B	6899	27789 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A

12		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A

12		11629	27471	-0-	15842 B	-25774	27471 3	N	-0-		-0-
01		3515 N	28652	-0-	25137 B	-637	28652 3	N	-0-		-0-
02		25564	25314	-0-	-250 B	-887	25314 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887							
03		28303	28429	-0-	126 B	-761	28429 3	N	-0-		-0-
04		27720	29256	-0-	1536 B	775	29256 3	N	-0-		-0-
05		28644	29509	-0-	865 B	1640	29509 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713

12		10277 N	18294	-0-	8017 B	8017	18294 3	N	-0-		-0-
01		3087 N	18855	-0-	15768 B	23785	18855 3	N	-0-		-0-
02		22622 N	11721	-0-	-10901 B	12884	11721 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12884							
03		25046	12929	-0-	-12117 B	767	12929 3	N	-0-		-0-
04		18270 #	9240	-0-	-9030 B	-8263	9240 3	N	-0-		-0-
05		18848 #	12577	-0-	-6271 B	-14534	12577 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
MOORE, WAYNE		WELL #:		15 L	RRCID ->	045023	COMPL. DATE	04/13/1968	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			

COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
BRITANCO, L.L.C.				093620												
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10262 - 10702				
12	472	N	472	-0-	-0-		468	2	4	9	N	4	166	1	61	
01	657	N	657	-0-	-0-		613	2	44	9	N	40			101	
02	809	N	809	-0-	-0-		772	2	37	9	N	34			135	
03	619	N	619	-0-	-0-		545	2	74	9	N	67	168	1	34	
04	827	N	827	-0-	-0-		816	2	11	9	N	10			44	
05	899	N	426	-0-	-473		420	2	6	9	N	5			49	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554												
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	11316 - 13078				
12	174	N	174	-0-	-0-		174	2			N	-0-	1	5	265	
01	186	N	94	-0-	-92		76	2	18	9	N	16	180	0	101	
02	243	N	243	-0-	-0-		135	2	108	9	N	98			199	
*03	207	N	207	-0-	-0-		153	2	54	9	N	49			248	
*04	169	N	169	-0-	-0-		169	2			N	-0-	5	6	243	
05	279	N	64	-0-	-215		49	2	15	9	N	14			257	

NEAL, JAMES					WELL #:			1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	11619 - 13689
12	3131	X	3055	-0-	-76		2485	2	570	9	N	518	518	0	263	
01	3875	X	3047	-0-	-828		2661	2	386	9	N	351	351	0	263	
02	DLQ	G-10	2133	-0-	2133		1945	2	188	9	N	171	171	0	263	
03	DLQ	G-10	2203	-0-	2203		4336	2			N	-0-			263	
04	DLQ	G-10	1837	-0-	1837		6173	2	195	9	N	177	177	0	263	
*05	9202	X	3029	-0-	-6173		2836	2	193	9	N	175	175	0	263	

THAGARD TRUST				851052												
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	N/A				
12	26605	X	26605	-0-	-0-		3	1	26602	2	N	-0-			-0-	
01	25885	X	25885	-0-	-0-		25885	2			N	-0-			-0-	
02	24052	X	21169	-0-	-2883		1	1	21168	2	N	-0-			-0-	
03	26629	X	23311	-0-	-3318		1334	1	21977	2	N	-0-			-0-	
04	25770	X	20097	-0-	-5673		2738	1	17359	2	N	-0-			-0-	
05	26598	X	17708	-0-	-8890		3217	1	14491	2	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID ->	039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10475 - 10618				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-			-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-			-0-	

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

12	4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4052	3	32	9	Y	29	25	1			53
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-					53
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	3	12	9	Y	11	29	1			35
03	3968 X	3962	-0-	-6	-0-	3918	3	44	9	Y	40					75
04	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3769	3	31	9	Y	28	65	1			38
05	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			Y	-0-					38

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10602 X	10589	-0-	-13	-0-	10534	2	55	9	N	50					253
01	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12723	2	26	9	N	24	1	8			276
02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10737	2	18	9	N	16					292
03	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12310	2	15	9	N	14					306
04	7410 X	6502	-0-	-908	-0-	6493	2	9	9	N	8					314
*05	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10621	2	110	9	N	100	178	1			236

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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 #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A					
M	O	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	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						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	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				
12	80490 X	80490	-0-	-0-	-0-	79466	3	1024	9	N	931	354	1	1539
01	83389 X	83389	-0-	-0-	-0-	82179	3	1210	9	N	1100	1450	1	1189
02	72973 X	72973	-0-	-0-	-0-	72498	3	475	9	N	432	729	1	892
03	82945 X	82945	-0-	-0-	-0-	82141	3	804	9	N	731	360	1	1263
04	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98000	3	674	9	N	613	1027	1	849
*05	97558 X	97558	-0-	-0-	-0-	96691	3	867	9	N	788	555	1	1082

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	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						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	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						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	992 N	446	-0-	-546	-0-	436 3	10 9	Y	9	21 1	30
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		Y	-0-		30
02	980 N	833	-0-	-147	-0-	822 3	11 9	Y	10	17 1	23
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1335 3	50 9	Y	45		68
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	928 3	30 9	Y	27	60 1	35
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		Y	-0-		35

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
12	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320 3		Y	-0-		80
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298 3		Y	-0-		80
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		Y	-0-		80
03	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230 3		Y	-0-		80
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136 3		Y	-0-		80
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229 3		Y	-0-		80

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329														
"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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638								
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	178	1			83
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					87
02	1484 N	1315	-0-	-169	-0-	1309	2	6	9	N	5					92
03	2325 N	1797	-0-	-528	-0-	1789	2	8	9	N	7					99
04	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	1354	2	11	9	N	10					109
05	1457 N	207	-0-	-1250	-0-	195	2	12	9	N	11					120

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A								
*06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
*08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
*09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
*10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
*11	5190 X	4512	-0-	-678	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
*12	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
*01	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
*02	4816 X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
*03	5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
*04	5130 X	3745	-0-	-1385	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
05	5301 X	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A								
*06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					14
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	3	1	9	Y	1	7	1			6
*08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	Y	12					18
*09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2337	3	23	9	Y	21	9	1			30
*10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	3	9	9	Y	8	17	1			21
*11	2400 N	1099	-0-	-1301	-0-	1092	3	7	9	Y	6	15	1			12
*12	2449 N	406	-0-	-2043	-0-	396	3	10	9	Y	9					21
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	Y	5	16	1			10
*02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	3	12	9	Y	11					21
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	3	15	9	Y	14	16	1			19
*04	2520 N	2061	-0-	-459	-0-	2058	3	3	9	Y	3					22
05	2387 N	1660	-0-	-727	-0-	1660	3			Y	-0-	14	1			8

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
*06	8713 X	3401	-0-	-5312	-0-	3355	3	46	9	Y	42					96
*07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	Y	24	51	1			69
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3140	3	28	9	Y	25					94
*09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	49	1			72
*10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	3	26	9	Y	24	41	1			55
*11	3390 X	2238	-0-	-1152	-0-	2221	3	17	9	Y	15	37	1			33
*12	3410 X	1336	-0-	-2074	-0-	1322	3	14	9	Y	13					46
*01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3185	3	26	9	Y	24	35	1			35
*02	3080 X	2844	-0-	-236	-0-	2820	3	24	9	Y	22					57
03	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2592	3	26	9	Y	24	44	1			37
*04	3120 X	1764	-0-	-1356	-0-	1764	3			Y	-0-					37
05	3224 X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-	24	1			13

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	4526 X	3046	-0-	-1480	-0-	3046	3			Y	-0-				-0-
08	4526 X	3904	-0-	-622	-0-	3904	3			Y	-0-				-0-
09	4170 X	4143	-0-	-27	-0-	4143	3			Y	-0-				-0-
10	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	4011	3			Y	-0-				-0-
11	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	3316	3			Y	-0-				-0-
12	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157	3			Y	-0-				-0-
01	4278 X	3930	-0-	-348	-0-	3930	3			Y	-0-				-0-
02	3864 X	3535	-0-	-329	-0-	3535	3			Y	-0-				-0-
03	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922	3			Y	-0-				-0-
*04	4020 X	3672	-0-	-348	-0-	3672	3			Y	-0-				-0-
*05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*06	7380 X	7221	-0-	-159	-0-	7221	3			Y	-0-				-0-
*07	7626 X	5809	-0-	-1817	-0-	5809	3			Y	-0-				-0-
*08	7626 X	6942	-0-	-684	-0-	6942	3			Y	-0-				-0-
*09	7290 X	7167	-0-	-123	-0-	7167	3			Y	-0-				-0-
*10	7533 X	7326	-0-	-207	-0-	7326	3			Y	-0-				-0-
*11	7230 X	5882	-0-	-1348	-0-	5882	3			Y	-0-				-0-
*12	7409 X	6922	-0-	-487	-0-	6922	3			Y	-0-				-0-
*01	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	6851	3			Y	-0-				-0-
*02	6692 X	6285	-0-	-407	-0-	6285	3			Y	-0-				-0-
*03	7316 X	7091	-0-	-225	-0-	7091	3			Y	-0-				-0-
*04	6690 X	6633	-0-	-57	-0-	6633	3			Y	-0-				-0-
05	6944 X	6202	-0-	-742	-0-	6202	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

*06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-				80
*07	5921 X	5826	-0-	-95	-0-	5826	3			Y	-0-	43	1		37
*08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-				37
*09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6906	3	3	9	Y	3	20	1		20
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6955	3	15	9	Y	14	11	1		23
*11	6870 X	5839	-0-	-1031	-0-	5831	3	8	9	Y	7	16	1		14
*12	7130 X	6410	-0-	-720	-0-	6396	3	14	9	Y	13				27
*01	7130 X	5824	-0-	-1306	-0-	5810	3	14	9	Y	13	21	1		19
02	6440 X	5463	-0-	-977	-0-	5449	3	14	9	Y	13				32
03	6975 X	5830	-0-	-1145	-0-	5807	3	23	9	Y	21	25	1		28
*04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7288	3	22	9	Y	20				48
*05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6871	3	21	9	Y	19	31	1		36

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

*06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-				-0-
*07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-				-0-
*08	3100 N	4955	-0-	1855	1855	4938	3	17	9	Y	15				15
*09	3000 N	5820	-0-	2820	4675	5783	3	37	9	Y	34	8	1		41
*10	3100 N	2676	-0-	-424	4251	2658	3	18	9	Y	16	23	1		34
*11	6102 X	1851	-0-	-4251	-0-	1834	3	17	9	Y	15	23	1		26
*12	6014 X	2533	-0-	-3481	-0-	2521	3	12	9	Y	11				37
*01	6014 X	2106	-0-	-3908	-0-	2106	3			Y	-0-	28	1		9
*02	5432 X	1818	-0-	-3614	-0-	1818	3			Y	-0-				9
*03	2666 X	2063	-0-	-603	-0-	2063	3			Y	-0-	7	1		2
*04	2460 X	1958	-0-	-502	-0-	1958	3			Y	-0-				2
05	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	1873	3			Y	-0-	1	1		1

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	11160	X	10347	-0-	-813	-0-	10347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	11067	X	8159	-0-	-2908	-0-	8159 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	11067	X	9532	-0-	-1535	-0-	9532 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10710	X	9848	-0-	-862	-0-	9848 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	10008 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	9900	X	8090	-0-	-1810	-0-	8090 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	10168	X	9738	-0-	-430	-0-	9738 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10168	X	9033	-0-	-1135	-0-	9033 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9184	X	8034	-0-	-1150	-0-	8034 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	9262 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	9420	X	8596	-0-	-824	-0-	8596 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		8320	-0-	8320	-0-	8320 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WALBET, INC.		891734		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1963 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154 3	3 9 Y	3			242
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096 3	11 9 Y	10			252
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	Y	-0-	164 1		88
03	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586 3	Y	-0-			88
04	1080	N	585	-0-	-495	-0-	582 3	3 9 Y	3			91
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	647 3	9 9 Y	8			99

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	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	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	3738	3	47	9	Y	43	41	1			10
*07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3959	3	43	9	Y	39	45	1			4
*08	3813 X	2768	-0-	-1045	-0-	2746	3	22	9	Y	20	21	1			3
*09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5858	3	33	9	Y	30	25	1			8
*10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5622	3	47	9	Y	43	42	1			9
*11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4801	3	28	9	Y	25	28	1			6
*12	6076 X	5399	-0-	-677	-0-	5357	3	42	9	Y	38	41	1			3
*01	6076 X	5488	-0-	-588	-0-	5432	3	56	9	Y	51	47	1			7
*02	5488 X	4580	-0-	-908	-0-	4538	3	42	9	Y	38	36	1			9
*03	5673 X	5625	-0-	-48	-0-	5599	3	26	9	Y	24	31	1			2
*04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5502	3	37	9	Y	34	29	1			7
05	5487 X	4242	-0-	-1245	-0-	4203	3	39	9	Y	35	37	1			5

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

*06	14520 X	12833	-0-	-1687	-0-	12785	3	48	9	Y	44					139
*07	14694 X	11271	-0-	-3423	-0-	11220	3	51	9	Y	46	74	1			111
*08	14663 X	11377	-0-	-3286	-0-	11318	3	59	9	Y	54					165
*09	13320 X	12670	-0-	-650	-0-	12604	3	66	9	Y	60	86	1			139
*10	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	14061	3	62	9	Y	56	79	1			116
*11	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11933	3	25	9	Y	23	79	1			60
*12	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13729	3	40	9	Y	36					96
*01	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14280	3	45	9	Y	41	74	1			63
*02	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12016	3	36	9	Y	33					96
*03	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	54	9	Y	49	74	1			71
*04	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11697	3	94	9	Y	85					156
05	14322 X	9429	-0-	-4893	-0-	9372	3	57	9	Y	52	101	1			107

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

*06	3600 X	2874	-0-	-726	-0-	2874	3			Y	-0-					55
*07	3720 X	734	-0-	-2986	-0-	734	3			Y	-0-					55
*08	3441 X	139	-0-	-3302	-0-	139	3			Y	-0-					55
*09	3300 X	1454	-0-	-1846	-0-	1454	3			Y	-0-					55
*10	3410 X	1716	-0-	-1694	-0-	1716	3			Y	-0-					55
*11	2610 X	1208	-0-	-1402	-0-	1208	3			Y	-0-					55
*12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					55
*01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					55
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					55
*03	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-					55
*04	2010 N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			Y	-0-					55
05	T. A.	1808	-0-	1808	-0-	1808	3			Y	-0-					55

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

12	930 N	723	-0-	-207	-0-	711	3	12	9	N	11					60
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	631	3	4	9	N	4					64
02	532 N	310	-0-	-222	-0-	289	3	21	9	N	19					83
03	713 N	546	-0-	-167	-0-	543	3	3	9	N	3					86
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	N	14					100
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					107

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440													
GULF EDWARDS		WELL #:		RRCID -> 088762		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406							
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
PLUGGED AND ABANDONED															10/11/2008

GULF-EDWARDS A		WELL #:		1		RRCID -> 090209		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87

TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411	
12	8773 X	8315	-0-	-458	-0-	8315	3	N	-0-		-0-
01	9207 X	8595	-0-	-612	-0-	8595	3	N	-0-		-0-
02	8316 X	8026	-0-	-290	-0-	8026	3	N	-0-		-0-
03	9207 X	9106	-0-	-101	-0-	9106	3	N	-0-		-0-
04	8310 X	8167	-0-	-143	-0-	8167	3	N	-0-		-0-
05	8897 X	7497	-0-	-1400	-0-	7497	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)												
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION												
MCCULLOCH-TUBB												
WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		1054 #	1021	-0-	-33	-0-	1021 2			N	-0-	80
01		1054 #	991	-0-	-63	-0-	991 2			N	-0-	80
02		952 #	809	-0-	-143	-0-	807 2	2 9		N	2	82
03		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1056 2	2 9		N	2	84
04		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1069 2	1 9		N	1	85
05		1023 #	967	-0-	-56	-0-	965 2	2 9		N	2	87

CRAWAR (WOLFCAMP)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
CRAWAR FIELD UNIT												
WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088												
*06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3			Y	-0-	-0-
*07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3			Y	-0-	-0-
*08		3100 N	3423	-0-	323	323	3417 3	6 9		Y	5	1
*09		3000 N	2979	-0-	-21	302	2972 3	7 9		Y	6	2
*10		2701 N	2399	-0-	-302	-0-	2393 3	6 9		Y	5	1
*11		3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2579 3	3 9		Y	3	1
*12		3410 X	2944	-0-	-466	-0-	2944 3			Y	-0-	-0-
*01		3410 X	2912	-0-	-498	-0-	2912 3			Y	-0-	-0-
*02		2772 X	2742	-0-	-30	-0-	2734 3	8 9		Y	7	1
*03		2945 X	1678	-0-	-1267	-0-	1669 3	9 9		Y	8	1
*04		2850 X	466	-0-	-2384	-0-	466 3			Y	-0-	-0-
05		2945 N	145	-0-	-2800	-0-	145 3			Y	-0-	-0-

CRAWAR FIELD UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081												
*06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			Y	-0-	-0-
*07		930 N	643	-0-	-287	-0-	643 3			Y	-0-	-0-
*08		930 N	763	-0-	-167	-0-	763 3			Y	-0-	-0-
*09		840 N	557	-0-	-283	-0-	557 3			Y	-0-	-0-
*10		651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3			Y	-0-	-0-
*11		750 N	606	-0-	-144	-0-	606 3			Y	-0-	-0-
*12		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3			Y	-0-	-0-
*01		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3			Y	-0-	-0-
*02		560 N	493	-0-	-67	-0-	493 3			Y	-0-	-0-
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			Y	-0-	-0-
*04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			Y	-0-	-0-
05		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 3			Y	-0-	-0-

CRAWAR FIELD UNIT												
WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091												
*06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1 1	3230 3		Y	-0-	-0-
*07		3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3089 3			Y	-0-	-0-
*08		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182 3			Y	-0-	-0-
*09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3			Y	-0-	-0-
*10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 3			Y	-0-	-0-
*11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3 1	3679 3		Y	-0-	-0-
*12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4 1	4112 3		Y	-0-	-0-
*01		2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704 3			Y	-0-	-0-
*02		2688 X	2384	-0-	-304	-0-	2384 3			Y	-0-	-0-
*03		2976 X	2738	-0-	-238	-0-	2738 3			Y	-0-	-0-
*04		2880 X	2585	-0-	-295	-0-	2585 3			Y	-0-	-0-
05		T. A.	2495	-0-	2495	2495	2495 3			Y	-0-	-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* 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	382	-0-	382	382	382	3			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	393	-0-	393	775	393	3			N	-0-			-0-
*10	1162 X	387	-0-	-775	-0-	387	3			N	-0-			-0-
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-			-0-
*02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
*04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117					
*06	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2638	3	52	9	Y	47	44	1	11
*07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2726	3	61	9	Y	55	55	1	11
*08	2883 N	2169	-0-	-714	-0-	2112	3	57	9	Y	52	54	1	9
*09	3000 N	3575	-0-	575	575	3512	3	63	9	Y	57	51	1	15
*10	3100 N	3116	-0-	16	591	3059	3	57	9	Y	52	54	1	13
*11	2635 N	2044	-0-	-591	-0-	2022	3	22	9	Y	20	26	1	7
*12	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2536	3	31	9	Y	28	30	1	5
*01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3355	3	32	9	Y	29	30	1	4
*02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2763	3	21	9	Y	19	19	1	4
*03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	3	7	9	Y	6	9	1	1
*04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19	16	1	4
05	3379 X	2726	-0-	-653	-0-	2694	3	32	9	Y	29	26	1	7

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073					
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-			31
01	2852 X	2455	-0-	-397	-0-	2453	3	2	9	N	2			33
02	2576 X	2018	-0-	-558	-0-	2018	3			N	-0-			33
03	3751 X	2451	-0-	-1300	-0-	2451	3			N	-0-			33
04	3630 X	2412	-0-	-1218	-0-	2412	3			N	-0-			33
05	3751 X	2460	-0-	-1291	-0-	2458	3	2	9	N	2			35

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118					
12	1209 N	622	-0-	-587	-0-	616	3	6	9	N	5			195
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	3	2	9	N	2			197
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-	160	1	37
03	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	3			N	-0-			37
04	930 N	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-			37
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	465	3	3	9	N	3			40

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) THREE-B OIL COMPANY, THE EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 072340		COMPL. DATE 04/11/1977			TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A					
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			72
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			72
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			72
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			72
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			72
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			72

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 #	22	-0-	-195	-0-	21	2	1	9	N	1			37
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	163	2	1	9	N	1			38
02	196 #	98	-0-	-98	-0-	97	2	1	9	N	1			39
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1			40
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1			41
05	155 #	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	N	1			42

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	989	2	N	3			115
*01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	977	2	4	9	N	4			119
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2			121
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3			124
04	960 N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3	9	N	3			127
*05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2			129

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	264 N	142	-0-	-122	-0-	1	1	140	2	Y	1			16
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2			18
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2			20
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	6	1	16
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1			17
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1			18

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	395 N	256	-0-	-139	-0-	2	1	252	2	Y	2			4
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2			6
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2			8
*03	217 N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1			9
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-			9
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1			10

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	929 N	577	-0-	-352	-0-	5	1	570	2	Y	2			14
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9	10	1	13
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2			15
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1			16
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	11	1	12
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.// 036617													
MCENTIRE 15		WELL #: 1		RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12	510 N	286	-0-	-224	-0-	2	1	283	2	Y	1				18
						1	9								
*01	248 N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	Y	1				19
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2				21
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	8	1		15
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1				16
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1				17

WILKINSON 9		WELL #: 1		RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A					
12	218 N	44	-0-	-174	-0-	44	2			Y	-0-				2
*01	186 N	46	-0-	-140	-0-	45	2	1	9	Y	1				3
*02	168 N	143	-0-	-25	-0-	142	2	1	9	Y	1				4
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				4
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				4
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-				4

WILKINSON 13		WELL #: 1		RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735		PERF. N/A					
12	288 N	204	-0-	-84	-0-	2	1	202	2	Y	-0-				2
*01	217 N	129	-0-	-88	-0-	127	2	2	9	Y	2				4
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1				5
*03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-				5
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-				5
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				5

MCENTIRE 33		WELL #: 1		RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649		PERF. N/A					
12	343 N	249	-0-	-94	-0-	2	1	246	2	Y	1				15
						1	9								
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	6	1		14
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2				16
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1				17
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	8	1		14
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1				15

WILKINSON 10		WELL #: 2		RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882		PERF. N/A					
12	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-				2
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1				3
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1				4
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				4
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				4
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				4

MCENTIRE 15		WELL #: 2		RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A					
12	533 N	289	-0-	-244	-0-	2	1	287	2	Y	-0-				1
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2				3
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1				4
*03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-				4
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-				4
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-				4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 27				WELL #:	2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		753 N	455	-0-	-298	-0-	4 1	449 2	Y	2				15
							2 9							
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	488 2	9 9	Y	8	10	1		13
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	Y	2				15
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9	Y	1				16
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	458 2	8 9	Y	7	11	1		12
*05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 2	1 9	Y	1				13

MCENTIRE 33				WELL #:	2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
12		555 N	472	-0-	-83	-0-	4 1	466 2	Y	2				16
							2 9							
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	457 2	10 9	Y	9	11	1		14
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9	Y	3				17
*03		372 N	327	-0-	-45	-0-	326 2	1 9	Y	1				18
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 2	8 9	Y	7	11	1		14
*05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	722 2	1 9	Y	1				15

MCENTIRE 21				WELL #:	2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
12		519 N	405	-0-	-114	-0-	4 1	400 2	Y	1				17
							1 9							
*01		186 N	175	-0-	-11	-0-	174 2	1 9	Y	1				18
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	Y	2				20
*03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	Y	2	6	1		16
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1				17
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	190 2	1 9	Y	1				18

MCENTIRE 28				WELL #:	2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
12		678 N	381	-0-	-297	-0-	3 1	377 2	Y	1				3
							1 9							
*01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	Y	4	5	1		2
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	Y	1				3
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-				3
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	489 2	3 9	Y	3	5	1		1
*05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9	Y	1				2

WILKINSON 12				WELL #:	2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A	
12		431 N	278	-0-	-153	-0-	2 1	275 2	Y	1				7
							1 9							
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2				9
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y	1				10
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-				10
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-				10
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		Y	-0-				10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 9				WELL #:	2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		567 N	184	-0-	-383	-0-	1 1	182	2	Y	1			4
							1 9							
*01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2	9	Y	2			6
*02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 2	1	9	Y	1			7
*03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 2	1	9	Y	1			8
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-			8
*05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			Y	-0-			8

MCENTIRE 22				WELL #:	2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415	
12		825 N	426	-0-	-399	-0-	4 1	421	2	Y	1			15
							1 9							
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3	9	Y	3			18
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475 2	4	9	Y	4			22
*03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498 2	6	9	Y	5	17	1	10
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2	9	Y	2			12
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	368 2	2	9	Y	2			14

WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448	
12		200 N	126	-0-	-74	-0-	1 1	124	2	Y	1			6
							1 9							
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1	9	Y	1			7
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1	9	Y	1			8
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1	9	Y	1			9
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2			Y	-0-			9
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			Y	-0-			9

MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533	
12		955 N	544	-0-	-411	-0-	5 1	538	2	Y	1			7
							1 9							
*01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	639 2	6	9	Y	5	6	1	6
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1	9	Y	1			7
*03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 2	1	9	Y	1			8
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	694 2	4	9	Y	4	6	1	6
*05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	793 2	1	9	Y	1			7

MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665	
12		523 N	351	-0-	-172	-0-	3 1	346	2	Y	2			12
							2 9							
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	270 2	14	9	Y	13	15	1	10
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	264 2	3	9	Y	3			13
*03		248 N	245	-0-	-3	-0-	244 2	1	9	Y	1			14
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	247 2	10	9	Y	9	15	1	8
*05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1	9	Y	1			9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
M	ALLOW CODE	GAS 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1738 N	1030	-0-	-708	-0-	10 1	1019 2	Y	1			13
*01	1023 N	849	-0-	-174	-0-	845 2	4 9	Y	4			17
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	982 2	7 9	Y	6			23
*03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1000 2	8 9	Y	7	23 1		7
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1024 2	3 9	Y	3			10
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021 2	3 9	Y	3			13

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
12	388 N	215	-0-	-173	-0-	2 1	213 2	Y	-0-			13
*01	248 N	219	-0-	-29	-0-	216 2	3 9	Y	3			16
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222 2	4 9	Y	4			20
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267 2	6 9	Y	5	18 1		7
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220 2	2 9	Y	2			9
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 2	2 9	Y	2			11

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
12	406 N	236	-0-	-170	-0-	2 1	233 2	Y	1			5
*01	403 N	331	-0-	-72	-0-	329 2	2 9	Y	2			7
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	Y	1			8
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			8
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2		Y	-0-			8
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			8

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
12	651 N	384	-0-	-267	-0-	3 1	380 2	Y	1			2
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375 2	4 9	Y	4	5 1		1
*02	252 N	249	-0-	-3	-0-	247 2	2 9	Y	2			3
*03	372 N	359	-0-	-13	-0-	358 2	1 9	Y	1			4
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 2	6 9	Y	5	8 1		1
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476 2	1 9	Y	1			2

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
12	677 N	324	-0-	-353	-0-	3 1	318 2	Y	3			32
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425 2	10 9	Y	9			41
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	267 2	13 9	Y	12			53
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312 2	15 9	Y	14	50 1		17
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372 2	7 9	Y	6			23
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 2	8 9	Y	7			30

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
12	321 N	231	-0-	-90	-0-	2 1	228 2	Y	1			3
*01	217 N	171	-0-	-46	-0-	169 2	2 9	Y	2			5
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2			7
*03	217 N	109	-0-	-108	-0-	108 2	1 9	Y	1			8
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	148 2	1 9	Y	1			9
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	173 2	1 9	Y	1			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10				WELL #: 3	RRCID -> 145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 -	7465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	995 N	584	-0-	-411	-0-	5 1	577 2	Y	2			4
						2 9						
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770 2	2 9	Y	2			6
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	Y	1			7
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	Y	1			8
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 2	1 9	Y	1			9
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			9

MCENTIRE 15				WELL #: 4	RRCID -> 145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 -	7406
12	1469 N	883	-0-	-586	-0-	8 1	874 2	Y	1			13
						1 9						
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	751 2	2 9	Y	2			15
*02	560 N	384	-0-	-176	-0-	382 2	2 9	Y	2			17
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9	Y	1			18
04	690 N	614	-0-	-76	-0-	612 2	2 9	Y	2			20
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	Y	1			21

MCENTIRE 33				WELL #: 4	RRCID -> 149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 -	7572
12	2265 N	1346	-0-	-919	-0-	13 1	1332 2	Y	1			21
						1 9						
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	908 2	2 9	Y	2			23
*02	868 N	788	-0-	-80	-0-	787 2	1 9	Y	1			24
*03	961 N	817	-0-	-144	-0-	816 2	1 9	Y	1			25
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	866 2	1 9	Y	1			26
05	868 N	696	-0-	-172	-0-	693 2	3 9	Y	3			29

MCENTIRE 22				WELL #: 4	RRCID -> 149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 -	7327
12	1085 N	668	-0-	-417	-0-	6 1	661 2	Y	1	4	1	20
						1 9						
*01	589 N	575	-0-	-14	-0-	571 2	4 9	Y	4	4	1	20
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537 2	2 9	Y	2			22
*03	651 N	471	-0-	-180	-0-	468 2	3 9	Y	3	4	1	21
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	503 2	1 9	Y	1			22
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638 2	4 9	Y	4	5	1	21

MCENTIRE 21				WELL #: 4	RRCID -> 157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 -	7541
12	1456 N	881	-0-	-575	-0-	8 1	871 2	Y	2	8	1	29
						2 9						
*01	837 N	785	-0-	-52	-0-	777 2	8 9	Y	7	8	1	28
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665 2	4 9	Y	4			32
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	868 2	7 9	Y	6	8	1	30
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 2	2 9	Y	2			32
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	724 2	8 9	Y	7	8	1	31

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1013 N	662	-0-	-351	-0-	6 1	2	Y	2	8 1	17
							2 9					
*01		651 N	532	-0-	-119	-0-	524 2	8 9	Y	7	8 1	16
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	502 2	4 9	Y	4		20
*03		651 N	614	-0-	-37	-0-	607 2	7 9	Y	6	8 1	18
04		510 N	478	-0-	-32	-0-	476 2	2 9	Y	2		20
*05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	612 2	8 9	Y	7	8 1	19

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
12		1276 N	726	-0-	-550	-0-	7 1	2	Y	2	6 1	21
							2 9					
*01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	735 2	7 9	Y	6	6 1	21
*02		504 N	475	-0-	-29	-0-	472 2	3 9	Y	3		24
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	689 2	4 9	Y	4	6 1	22
04		660 N	626	-0-	-34	-0-	624 2	2 9	Y	2		24
*05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	646 2	6 9	Y	5	6 1	23

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
12		870 N	385	-0-	-485	-0-	3 1	2	Y	1		55
							1 9					
*01		527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2		Y	-0-		55
*02		448 N	347	-0-	-101	-0-	346 2	1 9	Y	1		56
*03		372 N	327	-0-	-45	-0-	326 2	1 9	Y	1		57
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	404 2	1 9	Y	1		58
*05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 2	2 9	Y	2		60

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
12		1219 N	698	-0-	-521	-0-	6 1	2	Y	1		22
							1 9					
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	Y	1		23
*02		448 N	332	-0-	-116	-0-	331 2	1 9	Y	1		24
*03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 2	1 9	Y	1		25
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	Y	1		26
*05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	Y	3		29

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
12		1129 N	687	-0-	-442	-0-	6 1	2	Y	1		33
							1 9					
*01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	712 2	1 9	Y	1		34
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		34
*03		620 N	614	-0-	-6	-0-	613 2	1 9	Y	1		35
04		600 N	580	-0-	-20	-0-	579 2	1 9	Y	1		36
05		620 N	515	-0-	-105	-0-	514 2	1 9	Y	1		37

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	N	8		127
							9 9					
*01		155 N	142	-0-	-13	-0-	124 2	18 9	N	16		143
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	144 2	8 9	N	7		150
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	125 2	39 9	N	35	161 1	24
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	147 2	2 9	N	2		26
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	134 2	4 9	N	4		30

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
12		687 N	416	-0-	-271	-0-	4 1	410 2	Y	2		4
							2 9					
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 2	2 9	Y	2		6
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	268 2	2 9	Y	2		8
*03		310 N	276	-0-	-34	-0-	275 2	1 9	Y	1		9
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		9
*05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 2	1 9	Y	1		10

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
12		966 N	715	-0-	-251	-0-	7 1	707 2	Y	1		2
							1 9					
*01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	570 2	4 9	Y	4	5 1	1
*02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	519 2	2 9	Y	2		3
*03		527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2		Y	-0-		3
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	708 2	3 9	Y	3	5 1	1
*05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		1

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
12		1301 N	666	-0-	-635	-0-	6 1	659 2	Y	1		10
							1 9					
*01		651 N	534	-0-	-117	-0-	533 2	1 9	Y	1		11
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9	Y	2		13
*03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 2	1 9	Y	1		14
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	1 9	Y	1		15
*05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 2	1 9	Y	1		16

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
12		914 N	543	-0-	-371	-0-	5 1	537 2	Y	1	4 1	18
							1 9					
*01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	372 2	4 9	Y	4	4 1	18
*02		336 N	329	-0-	-7	-0-	327 2	2 9	Y	2		20
*03		403 N	394	-0-	-9	-0-	391 2	3 9	Y	3	4 1	19
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9	Y	1		20
*05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	408 2	3 9	Y	3	4 1	19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	986 N	506	-0-	-480	-0-	5 1	1	500 2	Y	1		5
						1 9						
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1	1 9	Y	1		6
*02	420 N	385	-0-	-35	-0-	384 2	1	1 9	Y	1		7
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1	1 9	Y	1		8
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			Y	-0-		8
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2			Y	-0-		8

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
12	1110 N	682	-0-	-428	-0-	6 1	1	675 2	Y	1		20
						1 9						
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1	1 9	Y	1		21
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			Y	-0-		21
*03	558 N	410	-0-	-148	-0-	409 2	1	1 9	Y	1		22
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	419 2	1	1 9	Y	1		23
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	500 2	1	1 9	Y	1		24

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
12	284 N	167	-0-	-117	-0-	1 1	1	165 2	Y	1		14
						1 9						
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1	1 9	Y	1		15
*02	112 N	88	-0-	-24	-0-	87 2	1	1 9	Y	1		16
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1	1 9	Y	1		17
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1	1 9	Y	1		18
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 2	1	1 9	Y	1		19

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
12	1050 N	611	-0-	-439	-0-	6 1	1	605 2	Y	-0-		6
						1 9						
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600 2	1	1 9	Y	1		7
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	1	1 9	Y	1		8
*03	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2			Y	-0-		8
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	465 2	1	1 9	Y	1		9
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1	1 9	Y	1		10

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
12	308 N	189	-0-	-119	-0-	1 1	1	187 2	Y	1		3
						1 9						
*01	217 N	184	-0-	-33	-0-	180 2	4	4 9	Y	4	5 1	2
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1	1 9	Y	1		3
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-		3
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	162 2	3	3 9	Y	3	5 1	1
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-		1

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676
12	647 N	364	-0-	-283	-0-	3 1	1	360 2	Y	1		10
						1 9						
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 2	6	6 9	Y	5	6 1	9
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1	1 9	Y	1		10
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 2	1	1 9	Y	1		11
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 2	4	4 9	Y	4	6 1	9
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609 2	1	1 9	Y	1		10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22				WELL #: 7	RRCID -> 166526	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7133	- 7350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	428 N	257	-0-	-171	-0-	2 1	1	254 2	Y	1	12	
						1 9						
*01	217 N	158	-0-	-59	-0-	157 2	1	1 9	Y	1	13	
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1	1 9	Y	1	14	
*03	248 N	170	-0-	-78	-0-	169 2	1	1 9	Y	1	15	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1	1 9	Y	1	16	
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	204 2	1	1 9	Y	1	17	

MCENTIRE 22				WELL #: 8	RRCID -> 166528	COMPL. DATE 11/12/1997	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7096	- 7333			
12	805 N	531	-0-	-274	-0-	5 1	1	525 2	Y	1	4 1	16
						1 9						
*01	341 N	260	-0-	-81	-0-	256 2	4	4 9	Y	4	16	
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 2	2	2 9	Y	2	18	
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3	3 9	Y	3	4 1	17
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1	1 9	Y	1	18	
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457 2	4	4 9	Y	4	4 1	18

MCENTIRE 28				WELL #: 5	RRCID -> 166530	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 7503	- 7754			
12	897 N	532	-0-	-365	-0-	5 1	2	525 2	Y	2	12	
						2 9						
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514 2	9	9 9	Y	8	10 1	10
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 2	3	3 9	Y	3	13	
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 2	1	1 9	Y	1	14	
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512 2	9	9 9	Y	8	13 1	9
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1	1 9	Y	1	10	

MCENTIRE 23				WELL #: 1	RRCID -> 167291	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7048	- 7324			
12	1061 N	634	-0-	-427	-0-	6 1	-0-	628 2	Y	-0-	100	
						1 9						
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 2	1	1 9	Y	1	99 1	2
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	-0-		Y	-0-	2	
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1	1 9	Y	1	3	
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497 2			Y	-0-	3	
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2			Y	-0-	3	

MCENTIRE 21				WELL #: 5	RRCID -> 167587	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 7774	PERF. 7358	- 7595			
12	579 N	343	-0-	-236	-0-	3 1	1	339 2	Y	1	20	
						1 9						
*01	310 N	290	-0-	-20	-0-	289 2	1	1 9	Y	1	21	
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1	1 9	Y	1	22	
*03	341 N	307	-0-	-34	-0-	306 2	1	1 9	Y	1	23	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283 2	1	1 9	Y	1	24	
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1	1 9	Y	1	25	

MCENTIRE 28				WELL #: 6	RRCID -> 167589	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7363	- 7682			
12	631 N	371	-0-	-260	-0-	3 1	1	367 2	Y	1	16	
						1 9						
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 2	6	6 9	Y	5	6 1	15
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331 2	3	3 9	Y	3	18	
*03	372 N	323	-0-	-49	-0-	322 2	1	1 9	Y	1	19	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407 2	8	8 9	Y	7	11 1	15
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	325 2	1	1 9	Y	1	16	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.// 036617									
MCENTIRE 28		WELL #: 8		RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676		
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	* EOM BALANCE
12	1108 N	709	-0-	-399	-0-	7	1	701	2	Y	16
						1	9				
*01	589 N	483	-0-	-106	-0-	479	2	4	9	Y	15
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	16
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	16
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	Y	14
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	15

MCENTIRE 23		WELL #: 2		RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274		
12	656 N	373	-0-	-283	-0-	3	1	370	2	Y	83
*01	403 N	369	-0-	-34	-0-	368	2	1	9	Y	23
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	23
*03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	23
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	23
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	23

MCENTIRE 27		WELL #: 7		RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430		
12	909 N	592	-0-	-317	-0-	5	1	586	2	Y	18
						1	9				
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	17
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	18
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	18
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	16
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	16

MCENTIRE 28		WELL #: 7		RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658		
12	1436 N	935	-0-	-501	-0-	9	1	925	2	Y	10
						1	9				
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	11
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	11
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	12
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	13
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	Y	15

REYNOLDS 32		WELL #: 2		RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708		
12	1269 N	631	-0-	-638	-0-	6	1	625	2	Y	109
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	110
*02	588 N	526	-0-	-62	-0-	525	2	1	9	Y	111
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	113
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	678	2	1	9	Y	114
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	118

WILKINSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377		
12	1538 N	774	-0-	-764	-0-	7	1	766	2	Y	34
						1	9				
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	Y	35
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	36
*03	775 N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	Y	37
04	780 N	614	-0-	-166	-0-	613	2	1	9	Y	38
05	775 N	526	-0-	-249	-0-	525	2	1	9	Y	39

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	670 N	405	-0-	-265	-0-	4	1	400	2	Y	1	36
						1	9					
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	37
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	38
*03	310 N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	39
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	Y	2	41
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	42

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
12	2336 N	1516	-0-	-820	-0-	15	1	1500	2	Y	1	36
						1	9					
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	37
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	Y	1	38
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1	39
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	Y	2	41
05	1147 N	973	-0-	-174	-0-	971	2	2	9	Y	2	43

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
12	1467 N	814	-0-	-653	-0-	8	1	805	2	Y	1	24
						1	9					
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	25
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	25
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-	25
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	25
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	26

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
12	1129 N	659	-0-	-470	-0-	6	1	653	2	Y	-0-	10
*01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-	10
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-	10
*03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-	10
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	10
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-	10

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
12	1568 N	883	-0-	-685	-0-	8	1	874	2	Y	1	3
						1	9					
*01	930 N	904	-0-	-26	-0-	902	2	2	9	Y	2	5
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2	7
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	Y	1	8
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-	8
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1	9

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
12	1971 N	1383	-0-	-588	-0-	13	1	1368	2	Y	2	9
						2	9					
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	7
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1	8
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1	9
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	7
*05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1	8

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	939 N	539	-0-	-400	-0-	5 1	532 2	Y	2	4		
						2 9						
*01	434 N	372	-0-	-62	-0-	370 2	2 9	Y	2	6		
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 2	2 9	Y	2	8		
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441 2	1 9	Y	1	9		
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	327 2	1 9	Y	1	10		
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	1 9	Y	1	11		

WILKINSON 10				WELL #: 5	RRCID -> 212283	COMPL. DATE 10/16/2005	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7171 - 7468				
12	1242 N	751	-0-	-491	-0-	7 1	742 2	Y	2	7		
						2 9						
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 2	2 9	Y	2	9		
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650 2	2 9	Y	2	11		
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801 2	1 9	Y	1	12		
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	656 2	1 9	Y	1	13		
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	Y	1	14		

REYNOLDS 32				WELL #: 3	RRCID -> 212871	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7471 - 7721				
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5 1	589 2	N	-0-	62		
*01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2		N	-0-	62		
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	62		
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	62		
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	62		
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-	62		

REYNOLDS 29				WELL #: 1	RRCID -> 225563	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7484 - 7725				
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	1 1	122 2	N	3	187		
						3 9						
*01	155 N	115	-0-	-40	-0-	107 2	8 9	N	7	194		
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 2	3 9	N	3	197		
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	153 2	10 9	N	9	206		
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-	206		
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-	206		

BOLDING ENERGY, LLC				080199								
WILKINSON "1"				WELL #: 102	RRCID -> 114828	COMPL. DATE 11/26/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7047 - 7269				
12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011 3		N	-0-	138		
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	138		
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-	138		
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-	138		
04	1110 N	652	-0-	-458	-0-	652 3		N	-0-	138		
05	1147 N	726	-0-	-421	-0-	726 3		N	-0-	138		

WILKINSON "2"				WELL #: 202	RRCID -> 140672	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7203 - 7456				
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	126		
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-	126		
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155 3		N	-0-	126		
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 3		N	-0-	126		
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-	126		
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 3		N	-0-	126		

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200												
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259												
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	EOM BALANCE
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-		1
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		1
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		1
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-		1
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		1
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269												
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-		236
01		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 3		Y	-0-		236
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		Y	-0-		236
03		1147 N	972	-0-	-175	-0-	972 3		Y	-0-		236
04		990 N	968	-0-	-22	-0-	968 3		Y	-0-		236
05		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 3		Y	-0-		236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222												
12		372 N	273	-0-	-99	-0-	272 3	1 9	Y	1		28
01		434 N	279	-0-	-155	-0-	278 3	1 9	Y	1		29
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	164 3	1 9	Y	1		30
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		Y	-0-		30
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	209 3	1 9	Y	1		31
*05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	Y	1		32

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313												
12		496 N	324	-0-	-172	-0-	324 3		Y	-0-		120
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-		120
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		120
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-		120
04		510 N	411	-0-	-99	-0-	411 3		Y	-0-		120
05		527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3		Y	-0-		120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218												
12		527 N	356	-0-	-171	-0-	354 3	2 9	Y	2		39
01		589 N	439	-0-	-150	-0-	437 3	2 9	Y	2		41
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	2 9	Y	2		43
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	328 3	1 9	Y	1		44
04		420 N	373	-0-	-47	-0-	372 3	1 9	Y	1		45
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	366 3	1 9	Y	1		46

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068												
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		6
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		6
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	14 3		Y	-0-		6
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		Y	-0-		6
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		6
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240												
12		496 N	341	-0-	-155	-0-	340 3	1 9	Y	1		36
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	Y	1		37
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 3	1 9	Y	1		38
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3		Y	-0-		38
04		420 N	225	-0-	-195	-0-	224 3	1 9	Y	1		39
05		372 N	145	-0-	-227	-0-	145 3		Y	-0-		39

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954	-	7194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		327 N	327	-0-	-0-	326 3		1 9	Y	1			38
01		582 N	582	-0-	-0-	581 3		1 9	Y	1			39
02		665 N	665	-0-	-0-	664 3		1 9	Y	1			40
03		732 N	732	-0-	-0-	731 3		1 9	Y	1			41
04		540 N	521	-0-	-19	520 3		1 9	Y	1			42
05		744 N	34	-0-	-710	34 3			Y	-0-			42

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138	-	7285
12		93 N	85	-0-	-8	85 3			Y	-0-			-0-
01		124 N	62	-0-	-62	62 3			Y	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
03		93 N	72	-0-	-21	72 3			Y	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	82 3			Y	-0-			-0-
05		93 N	73	-0-	-20	73 3			Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038	-	7288
12		1000 N	1000	-0-	-0-	997 3		3 9	Y	3			45
01		1352 N	1352	-0-	-0-	1349 3		3 9	Y	3			48
02		1063 N	1063	-0-	-0-	1061 3		2 9	Y	2			50
03		992 N	880	-0-	-112	878 3		2 9	Y	2			52
04		1320 N	870	-0-	-450	868 3		2 9	Y	2			54
05		1178 N	817	-0-	-361	816 3		1 9	Y	1			55

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157	-	7269
12		713 N	687	-0-	-26	684 3		3 9	Y	3			38
01		837 N	799	-0-	-38	796 3		3 9	Y	3			41
02		660 N	660	-0-	-0-	658 3		2 9	Y	2			43
03		787 N	787	-0-	-0-	785 3		2 9	Y	2			45
04		842 N	842	-0-	-0-	840 3		2 9	Y	2			47
*05		876 N	876	-0-	-0-	875 3		1 9	Y	1			48

SIANA OIL & GAS		779259											
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID -> 184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152	-	7308
12		837 N	-0-	-0-	-837				Y	-0-			2
01		837 N	619	-0-	-218	619 3			Y	-0-			2
02		658 N	658	-0-	-0-	658 3			Y	-0-			2
03		876 N	876	-0-	-0-	876 3			Y	-0-			2
04		736 N	736	-0-	-0-	736 3			Y	-0-			2
*05		543 N	543	-0-	-0-	543 3			Y	-0-			2

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207	-	7360
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			228
01		334 N	334	-0-	-0-	334 3			Y	-0-			228
02		420 N	420	-0-	-0-	420 3			Y	-0-			228
03		172 N	172	-0-	-0-	172 3			Y	-0-			228
04		880 N	880	-0-	-0-	880 3			Y	-0-			228
*05		1720 N	1720	-0-	-0-	1720 3			Y	-0-			228

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 3		RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	- 7281		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01		740 N	740	-0-	-0-	740	3	Y	-0-			40
02		614 N	614	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			40
03		653 N	653	-0-	-0-	653	3	Y	-0-			40
04		615 N	615	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			40
*05		654 N	654	-0-	-0-	654	3	Y	-0-			40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP		817320		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
STEWART		WELL #: 534		RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7366	- 7547			
12		1414 N	1414	-0-	-0-	1412	3	2 9 N	2			69
01		1432 N	1432	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			69
02		1188 N	1188	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			69
03		1426 N	1398	-0-	-28	1398	3	N	-0-			69
04		1380 N	1256	-0-	-124	1256	3	N	-0-			69
05		1302 N	1248	-0-	-54	1248	3	N	-0-			69

STEWART		WELL #: 201		RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7377	- 7456			
12		93 N	47	-0-	-46	47	3	N	-0-			120
01		196 N	196	-0-	-0-	196	3	N	-0-			120
02		84 N	7	-0-	-77	7	3	N	-0-			120
03		62 N	10	-0-	-52	10	3	N	-0-			120
04		311 N	311	-0-	-0-	311	3	N	-0-			120
*05		893 N	893	-0-	-0-	893	3	N	-0-			120

STEWART, LERUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7412	- 7460			
12		310 N	249	-0-	-61	249	3	N	-0-			31
01		279 N	234	-0-	-45	234	3	N	-0-			31
02		226 N	226	-0-	-0-	226	3	N	-0-			31
03		271 N	271	-0-	-0-	271	3	N	-0-			31
04		240 N	74	-0-	-166	74	3	N	-0-			31
*05		272 N	272	-0-	-0-	272	3	N	-0-			31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		423519		WELL #: 3		RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 16470	PERF. 14886	- 14986		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206543		COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 21966	PERF. 14830	- 15270			
12		589 #	244	-0-	-345	32	1	212 2 N	-0-			-0-
01		589 #	348	-0-	-241	51	1	297 2 N	-0-			-0-
02		392 #	278	-0-	-114	16	1	262 2 N	-0-			-0-
03		266 R	266	-0-	-0-	17	1	249 2 N	-0-			-0-
04		330 #	90	-0-	-240	6	1	84 2 N	-0-			-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341			N	-0-			-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 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
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	22 1	142 2	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	148 2	N	-0-			-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	17 1	264 2	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54 1	780 2	N	-0-			-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41 1	613 2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC 423519
 TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

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
12	1395 X	44	-0-	-1351	-0-	6 1	38 2	N	-0-			39
01	1395 X	537	-0-	-858	-0-	78 1	459 2	N	-0-			39
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	48 1	765 2	N	-0-			39
03	651 X	185	-0-	-466	-0-	12 1	173 2	N	-0-			39
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	49 1	716 2	N	-0-	39 7		-0-
05	899 N	478	-0-	-421	-0-	30 1	448 2	N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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
12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	1060 1	7027 2	N	-0-			-0-
01	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1292 1	7567 2	N	-0-			-0-
02	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	699 1	11125 2	N	-0-			-0-
03	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	826 1	12355 2	N	-0-			-0-
04	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	590 1	8549 2	N	-0-			-0-
*05	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	734 1	11004 2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

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
12	992 X	104	-0-	-888	-0-	14 1	90 2	N	-0-			-0-
01	992 X	82	-0-	-910	-0-	12 1	70 2	N	-0-			-0-
02	140 X	25	-0-	-115	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
03	155 X	35	-0-	-120	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	N	-0-			-0-
*05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
 TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF. 16008 - 15305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	36 1	241 2		N	-0-			-0-
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	9 1	50 2		N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	21 1	307 2		N	-0-			-0-
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	27 1	386 2		N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

12	31775 X	7176	-0-	-24599	-0-	941 1	6235 2		N	-0-			-0-
01	31775 X	4239	-0-	-27536	-0-	618 1	3621 2		N	-0-			-0-
02	29960 X	27321	-0-	-2639	-0-	1616 1	25705 2		N	-0-			-0-
03	33170 X	27391	-0-	-5779	-0-	1717 1	25674 2		N	-0-			-0-
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	1688 1	24440 2		N	-0-			-0-
05	30256 X	27453	-0-	-2803	-0-	1716 1	25737 2		N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.)												
IMPETRO OPERATING LLC												
TUBB ESTATE												
//CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
//CONT.// 423519												
WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-
03		93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	N	-0-

TUBB ESTATE 22												
WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CRITTENDON (STRAWN)												
HERITAGE STANDARD CORPORATION												
TUBB "10" UNIT												
21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
379777												
WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IMPETRO OPERATING LLC												
TUBB ESTATE 23												
423519												
WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934												
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-
*05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-

TUBB ESTATE "2"												
WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596												
12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	4063	2	N	-0-
01		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	819	1	4791	2	N	-0-
02		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	320	1	5087	2	N	-0-
03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	377	1	5638	2	N	-0-
04		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	352	1	5100	2	N	-0-
*05		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	382	1	5725	2	N	-0-

TUBB ESTATE "22"												
WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CRITTENDON (STRAWN)		//CONT.//		21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	169544	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	19570	PERF.14121 - 14240	
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	037420	COMPL. DATE	10/23/1965	TOTAL DEPTH	4800	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	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	57 0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	39 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	26 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	49 0	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	57 0	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	43 0	-0-

SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		151G	RRCID ->	152973	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 5022 - 5045
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	173511	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4908 - 4949
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PRICE, RUTH ET AL "D"				1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
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
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		20
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		20
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2		N	-0-		20
04	1080 N	825	-0-	-255	-0-	825	2		N	-0-		20
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2		N	-0-		20

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PRICE -8-				1	RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4936 - 5108	
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) CUERVO, INC. STATE "102"		22394 075 192030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	2656 - 2666			
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. LLOYD ESTATE		22485 400 100263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	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
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	1820 X	1413	-0-	-407	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
04	2460 X	1063	-0-	-1397	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
*05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-			-0-

DAMERON (GLORINETTA) TRADITION RESOURCES OPER, LLC KRAMER		22883 333 864296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	104861	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2872 - 3032			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TXL "9"		22905 700 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
		WELL #:	1	RRCID ->	184092	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11786 - 12074			
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
12	465 #	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-			42
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-			42
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			42
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			42
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			42
*05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			42

DARMER (CANYON) DSR OIL & GAS, INC. SEALY SMITH B		23131 250 196901		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-

DARMER, NE. (PENN)		23138 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SEALY SMITH 69 B		WELL #: 1		RRCID -> 092427		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8311 - 8323		
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	EOM BALANCE

12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	181	3	80	9	N	73	73
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	N	2	75
*05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3	78

DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES EDWARDS		465526										
		WELL #: 2		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018		

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES EDWARDS		465526										
		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A		

12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-	-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY, A. "B"		691703										
		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		

12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-	-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-	-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-	-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-	-0-
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	-0-

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984		

12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	130
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	130
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3	133
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2	135
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-	135
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-	135

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		

12	868 N	818	-0-	-50	-0-	805	3	13	9	Y	12	84
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	Y	20	104
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	766	3	50	9	Y	45	149
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	863	3	55	9	Y	50	199
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	832	3	28	9	Y	25	224
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-	224

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK						
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		030791													
BARFIELD 5		WELL #: 1		RRCID -> 152860		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212						
12	1364	N	517	-0-	-847	B	-0-	60	1	178	3	N	254		773
01	1488	N	488	-0-	-1000	B	-0-	279	9						
02	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	60	1	329	3	N	251	549	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				276	9						
03	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	60	1	407	3	N	627	510	1
*04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	690	9						
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	60	1	197	3	N	258	194	1
								284	9						
								770	9						

COOK		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK						
WELL #: 1701		RRCID -> 247740		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112								
12	DLQ	G-10	579	-0-	579	B	-4814	411	3	168	9	N	153	111	1
01		0 N	587	-0-	587	B	-4227	568	3	19	9	N	17		
02		0 N	534	-0-	534	B	-3693	522	3	12	9	N	11		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-201	CANCELLED UNDERAGE ->		-3492								
03	220	N	421	-0-	201	B	-0-	412	3	9	9	N	8		78
04	570	N	441	-0-	-129	B	-0-	441	3			N	-0-		78
05	589	N	101	-0-	-488	B	-0-	60	1	39	3	N	2		80
								2	9						

EDMAR COMPANY, L.L.C.		243289		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK						
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040						
12	1961	N	978	-0-	-983	B	-0-	10	1	968	3	N	-0-		26
01	1643	N	430	-0-	-1213	B	-0-	10	1	420	3	N	-0-		26
02	1176	N	199	-0-	-977	B	-0-	10	1	189	3	N	-0-		26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1165	3	N	-0-		26
04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1031	3	N	-0-		26
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1059	3	N	-0-		26

RATLIFF -5-		243289		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK						
WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180								
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1			N	-0-		22
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	10	1	371	3	N	-0-		22
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	10	1	292	3	N	-0-		22
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	10	1	581	3	N	-0-		22
04	240	N	10	-0-	-230	B	-0-	10	1			N	-0-		22
05	248	N	10	-0-	-238	B	-0-	10	1			N	-0-		22

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK		
EDMAR COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 243289		WELL #: 1		RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370	
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
12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	10 1	13 9	N	12	12 8	2
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-	2 1	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY		614609		WELL #: 1-T		RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
12	930 N	621	-0-	-309 B	-0-	10 1	611 3	N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	10 1	870 3	N	-0-		-0-
02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	10 1	839 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	10 1	749 3	N	-0-		-0-
04	840 N	729	-0-	-111 B	-0-	10 1	719 3	N	-0-		-0-
05	930 N	740	-0-	-190 B	-0-	10 1	730 3	N	-0-		-0-

HORN -9-		WELL #: 1		RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350			
12	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	10 1	1698 3	N	-0-		-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	10 1	1644 3	N	-0-		-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	10 1	1611 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	10 1	1615 3	N	179	179 1	-0-
						197 9					
04	1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-	10 1	1559 3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1649	-0-	-149 B	-0-	10 1	1639 3	N	-0-		-0-

SHAMROCK -4-		WELL #: 1		RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270			
12	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	10 1	209 3	N	-0-		-0-
01	403 N	136	-0-	-267 B	-0-	10 1	126 3	N	-0-		-0-
02	280 N	223	-0-	-57 B	-0-	10 1	213 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	10 1	156 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	10 1	144 3	N	-0-		-0-
05	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	10 1	143 3	N	-0-		-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #: 1		RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204	
12	1736 N	824	-0-	-912 B	-0-	178 1	646 2	N	-0-		16
01	1674 N	1364	-0-	-310 B	-0-	305 1	1059 2	N	-0-		16
02	1479 N	1089	-0-	-390 B	-0-	210 1	879 2	N	-0-		16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	240 1	1223 2	N	-0-		16
*04	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	260 1	1551 2	N	-0-		16
*05	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	220 1	1232 2	N	-0-		16

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BOOKS, EDITH				WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	900 2	9 9	N	8		172
01		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	895 2	8 9	N	7		179
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	784 2	8 9	N	7		186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	850 2	9 9	N	8		194
04		870 N	794	-0-	-76 B	-0-	781 2	13 9	N	12		206
*05		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	779 2	10 9	N	9		215

BOOKS, EDITH				WELL #: 2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045			
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		129
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		129
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		129
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-		129
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		129
*05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		129

BAILEY				WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555			
12		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-		63
01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-		63
02		700 N	670	-0-	-30 B	-0-	670 2		N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-		63
04		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2		N	-0-		63
*05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BAILEY				WELL #: 1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

DILLIN (CHESTER)				24799 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOWARD		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
SHASTA 31				WELL #: 1	RRCID -> 197639	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9707	- 9821			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39		159
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	129 2	36 9	N	33		192
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		213
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	39 2	36 9	N	33	184 1	62
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	111 2	77 9	N	70		132
*05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	73 2	61 9	N	55		187

OIL AND GAS DIVISION

DIMITT (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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
DIXIELAND 10		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND		WELL #: 1301		RRCID -> 133553		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508								
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515								
12	71424 X	43089	-0-	-28335	-0-	2278	1	40811	2	N	-0-					-0-
01	69006 X	63459	-0-	-5547	-0-	3490	1	59969	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	47192	-0-	47192	47192	3026	1	44166	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	59436	-0-	59436	106628	3652	1	55784	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	58603	-0-	58603	165231	3853	1	54750	2	N	-0-					-0-
*05	218838 X	53607	-0-	-165231	-0-	3283	1	50324	2	N	-0-					-0-

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			N	-0-					-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	15364 - 15434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352		CAPACITY		CNTY: REEVES					
HARRISON STATE				WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.	16532 - 16540
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY		CNTY: REEVES					
STATE 71				WELL #:	2	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	18010	PERF.	17662 - 17910
12		116188 X	115116	-0-	-1072	-0-	115116	2		N	-0-	-0-	
01		116188 X	112390	-0-	-3798	-0-	112390	2		N	-0-	-0-	
02		104944 X	83630	-0-	-21314	-0-	83630	2		N	-0-	-0-	
03		116188 X	91089	-0-	-25099	-0-	91089	2		N	-0-	-0-	
04		112440 X	87996	-0-	-24444	-0-	87996	2		N	-0-	-0-	
05		115103 X	65707	-0-	-49396	-0-	65707	2		N	-0-	-0-	

DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #:	83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	2768 - 2788
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	-0-	
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-	-0-	
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-	-0-	
04		600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-	-0-	
05		558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-	-0-	

COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	2684 - 2746
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038				
12	2697 #	2689	-0-	-8	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
01	2945 #	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-				-0-
02	2660 #	2397	-0-	-263	-0-	2397	2			N	-0-				-0-
03	2945 #	2362	-0-	-583	-0-	2362	2			N	-0-				-0-
04	2610 #	1734	-0-	-876	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
05	2697 #	1623	-0-	-1074	-0-	1623	2			N	-0-				-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF. 10233 - 10476				
12	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

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
12	6541 #	6471	-0-	-70	-0-	6173	3	298	9	Y	271	182	1	185	
01	6541 #	5907	-0-	-634	-0-	5709	3	198	9	Y	180	177	1	188	
02	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5756	3	224	9	Y	204	191	1	201	
03	6521 R	6521	-0-	-0-	-0-	6272	3	249	9	Y	226	187	1	240	
04	6102 R	6102	-0-	-0-	-0-	5889	3	213	9	Y	194	180	1	254	
*05	6214 R	6214	-0-	-0-	-0-	6015	3	199	9	Y	181	178	1	257	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

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
12	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12336	3984	2	208	9	Y	189	200	1	132	
01	DLQ G-10	4312	-0-	4312	16648	4106	2	206	9	Y	187	111	1	208	
02	20358 R	3710	-0-	-16648	-0-	3539	2	171	9	Y	155	202	1	161	
03	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4008	2	142	9	Y	129	196	1	94	
04	3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	3849	2	149	9	Y	135	114	1	115	
*05	4034 R	4034	-0-	-0-	-0-	3906	2	128	9	Y	116	156	1	75	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 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
12	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2252	3	50	9	N	45			129	
01	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2771	3	32	9	N	29			158	
02	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2075	3	30	9	N	27	2	8	183	
03	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	N	15			198	
04	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2448	3	2	9	N	2			200	
*05	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2167	3	3	9	N	3			203	

OXY USA WTP LP 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		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 #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/28/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1601		RRCID -> 031084			COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135						
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	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						
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POOL-A			WELL #: 1		RRCID -> 032925			COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A						
12	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	752	3	717	9	N	652	667	1		248
01	1457	#	1357	-0-	-100	-0-	613	3	744	9	N	676	741	1		183
02	1316	#	1084	-0-	-232	-0-	530	3	554	9	N	504	461	1		226
03	1457	#	938	-0-	-519	-0-	315	3	623	9	N	566	446	1		346
04	1410	#	947	-0-	-463	-0-	411	3	536	9	N	487	675	1		158
05	1457	#	1067	-0-	-390	-0-	486	3	581	9	N	528	401	1		285

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2104		RRCID -> 033089			COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A						
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2106		RRCID -> 036404			COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214						
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	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. N/A						
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11654 - 11784	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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														
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT			WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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						
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1511		RRCID -> 045003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11610 - 11709						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2211		RRCID -> 088378		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 13322		PERF.11718 - 11837						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	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						
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	110081	#	73054	-0-	-37027	-0-	15868	2	54429	3	Y	2506	2358	0	391
							2757	9							
01	110081	#	92214	-0-	-17867	-0-	19214	2	69724	3	Y	2978	3003	0	6 8 360
							3276	9							
02	85490	R	85490	-0-	-0-	-0-	23378	2	59944	3	Y	1971	2053	0	278
							2168	9							
03	97171	R	97171	-0-	-0-	-0-	25935	2	68766	3	Y	2245	2241	0	2 8 280
							2470	9							
04	95374	R	95374	-0-	-0-	-0-	24219	2	68317	3	Y	2580	2507	0	1 8 352
							2838	9							
*05	105796	R	105796	-0-	-0-	-0-	31919	2	71239	3	Y	2398	2456	0	294
							2638	9							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12058 - 15777			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12007 - 15159			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12267	- 15850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12269	- 15362	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12119	- 15341	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		805	RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	12170	PERF.12731	- 15257	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
THOMPSON, J. CLEO				855610									
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.11665 - 11901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1581 #	981	-0-	-600	-0-	981	2		Y	-0-	-0-	
01		1457 #	65	-0-	-1392	-0-	65	2		Y	-0-	-0-	
02		1316 #	545	-0-	-771	-0-	545	2		Y	-0-	-0-	
03		1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		Y	-0-	-0-	
04		1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-	-0-	
05		992 #	807	-0-	-185	-0-	807	2		Y	-0-	-0-	

PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11629 - 11798	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)				25757 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PECOS			
NAUMANN OIL & GAS, INC.				601025									
ROADRUNNER				WELL #:	1	RRCID ->	184498	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	5249	PERF. 4714 - 4913	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 8	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROADRUNNER				WELL #:	2	RRCID ->	195533	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4694 - 4960	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF. N/A	
12		130014 X	128745	-0-	-1269	-0-	128745	2		N	-0-	-0-	
01		130014 X	129666	-0-	-348	-0-	129666	2		N	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	116295	-0-	116295	116295	116295	2		N	-0-	-0-	
03		DLQ G-10	128435	-0-	128435	244730	128435	2		N	-0-	-0-	
04		DLQ G-10	123629	-0-	123629	368359	123629	2		N	-0-	-0-	
*05		495543 X	127184	-0-	-368359	-0-	127184	2		N	-0-	-0-	

DUNE				26538 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TEXAS CONSOLIDATED #1				WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 3115 - 3222	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
LINN OPERATING, INC.				501545										
UNIVERSITY				WELL #:	3	RRCID ->	039520	COMPL. DATE	02/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57

UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
12	3813	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-		-0-
01	4371	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-		-0-
02	4390	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-		-0-
03	4613	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-		-0-
04	4302	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-		-0-
*05	4452	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-		-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967									
TXL "HHH"				WELL #:	2	RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893													

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563										
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653	
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1763	3	103	9	N	94	11	8	258
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1365	3	102	9	N	93			351
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1330	3	113	9	N	103	178	1	269
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1630	3	117	9	N	106	177	1	187
04	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1125	3	113	9	N	103	6	8	284
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1414	3	80	9	N	73	181	1	176

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		562563									
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1333 N	1009	-0-	-324	-0-	979 3	30 9	Y	27			100
01		1333 N	918	-0-	-415	-0-	914 3	4 9	Y	4	11 1		93
02	DLQ	G-10	799	-0-	799	799	787 3	12 9	Y	11			104
03	DLQ	G-10	883	-0-	883	1682	876 3	7 9	Y	6	16 1		94
04	DLQ	G-10	423	-0-	423	2105	413 3	10 9	Y	9			103
05	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	3167	1048 3	14 9	Y	13			116

OLSEN ENERGY INC.				621750									
PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055449	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A	
12		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1007	1007 2		N	-0-			-0-
03		1977 N	970	-0-	-1007	-0-	970 2		N	-0-			-0-
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2		N	-0-			-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474									
PRICE "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4600 - 4762	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED								
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4501	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	825	-0-	-705	-0-	825 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292 2		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	
12		1550 N	185	-0-	-1365	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	980	-0-	-250	-0-	980 2		N	-0-			-0-
*05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SIMRAY GP, LLC 784155												
ELLSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
12		3751 X	3412	-0-	-339	-0-	260 1	3152 2	N	N	-0-	-0-
01		3751 X	3096	-0-	-655	-0-	482 1	2614 2	N	N	-0-	-0-
02		3304 X	2612	-0-	-692	-0-	2612 3		N	N	-0-	-0-
03		3410 X	3003	-0-	-407	-0-	2900 3	103 9	N	N	94	94
04		3300 X	1352	-0-	-1948	-0-	1352 3		N	N	-0-	94
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	N	-0-	94

ELLSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

ELLSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

ELLSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384												
12		992 X	855	-0-	-137	-0-	65 1	790 2	N	N	-0-	-0-
01		992 X	887	-0-	-105	-0-	138 1	749 2	N	N	-0-	-0-
02		896 X	678	-0-	-218	-0-	678 3		N	N	-0-	-0-
03		961 X	926	-0-	-35	-0-	926 3		N	N	-0-	-0-
04		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	N	-0-	-0-
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	N	-0-	-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
FULK, MONTGOMERY WELL #: 4 RRCID -> 060023 COMPL. DATE 10/23/1974 TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

OXY USA INC. 630591												
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-		N	-0-			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-			-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-			-0-
*05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2	N	-0-			-0-

OLIVER, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 077740		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12439 - 12521		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29	29	8	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 109615		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12460 - 12520		
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12449 - 12455		
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5										
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740		PERF.12468 - 12610		
12	15097	X	15040	-0-	-57	-0-	79 1 14961 2	Y	-0-			-0-
01	15035	X	13492	-0-	-1543	-0-	32 1 13460 2	Y	-0-			-0-
02	13272	X	13088	-0-	-184	-0-	54 1 13034 2	Y	-0-			-0-
03	15035	X	14922	-0-	-113	-0-	68 1 14854 2	Y	-0-			-0-
04	14550	X	14508	-0-	-42	-0-	35 1 14473 2	Y	-0-			-0-
05	15035	X	14982	-0-	-53	-0-	44 1 14938 2	Y	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC		784155		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A		
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53										
12	10943	X	10531	-0-	-412	-0-	803 1 9728 2	N	-0-			-0-
01	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	1775 1 9626 2	N	-0-			-0-
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-		N	NO RPT			-0-
03	10943	X	10916	-0-	-27	-0-	10916 3	N	-0-			-0-
04	10590	X	8779	-0-	-1811	-0-	8779 3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155							
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 12800 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	8619	-0-	8619	8619 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	4435	-0-	4435	4435 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	47600	-0-	47600	47600 3	N	-0-		-0-
*05	60654 X	-0-	-0-	-60654	-0-	N	-0-		-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.		630591							
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EL SINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3875 X	3812	-0-	-63	-0-	214	1	3598	2	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	184	1	3514	2	Y	-0-			-0-
02		3416 X	3205	-0-	-211	-0-	175	1	3030	2	Y	-0-			-0-
03		3813 X	3601	-0-	-212	-0-	183	1	3418	2	Y	-0-			-0-
04		3690 X	3192	-0-	-498	-0-	165	1	3027	2	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3616	-0-	-197	-0-	201	1	3415	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312															
12		1829 N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289															
12		961 N	470	-0-	-491	-0-	2	1	468	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	3	1	1173	2	N	-0-			-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	6	1	1357	2	N	-0-			-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	7	1	1460	2	N	-0-			-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1073	-0-	-446	-0-	3	1	1070	2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155 EL SINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707															
12		2697 N	2287	-0-	-410	-0-	174	1	2113	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	2415	-0-	-34	-0-	376	1	2039	2	N	-0-			-0-
02		2212 N	1824	-0-	-388	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
03		2294 N	1785	-0-	-509	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553															
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	-0-			28
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1345	2	Y	-0-			28
02		DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-			28
03		DLQ G-10	720	-0-	720	1180	720	3			Y	-0-			28
04		DLQ G-10	547	-0-	547	1727	547	3			Y	-0-			28
*05		1727 X	-0-	-0-	-1727	-0-					Y	-0-			28

EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155												
LA ESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		300 1	3631 2	Y		-0-			36
01	3844 X	3717	-0-	-127	-0-		579 1	3138 2	Y		-0-			36
02	DLQ G-10	3403	-0-	3403	3403		3403 3		Y		-0-			36
03	DLQ G-10	5038	-0-	5038	8441		5038 3		Y		-0-			36
04	DLQ G-10	4485	-0-	4485	12926		4485 3		Y		-0-			36
*05	12926 X	-0-	-0-	-12926	-0-				Y		-0-			-0-

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
EL SINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		2740 2		N		-0-			-0-
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		2804 2		N		-0-			-0-
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2591 2		N		-0-			-0-
03	2728 N	2577	-0-	-151	-0-		2577 2		N		-0-			-0-
04	2700 N	2617	-0-	-83	-0-		2617 2		N		-0-			-0-
05	2883 N	2795	-0-	-88	-0-		2795 2		N		-0-			-0-

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-		13116 2		N		-0-			-0-
01	10757 X	74	-0-	-10683	-0-		74 2		N		-0-			-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-		578 2		N		-0-			-0-
03	13485 X	64	-0-	-13421	-0-		64 2		N		-0-			-0-
04	13050 X	152	-0-	-12898	-0-		152 2		N		-0-			-0-
05	13113 X	299	-0-	-12814	-0-		299 2		N		-0-			-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-		1 1	6105 3	Y		84	84 0		-0-
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-		92 9	6348 3	Y		86	85 0		1
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		1 1	5996 3	Y		88	88 0		1
03	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		97 9	6867 3	Y		142	142 0		1
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-		1 1	6419 3	Y		158	158 0		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		174 9		Y		152	152 0		1

EMBAR UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	3100 N	5417	-0-	2317	2317		5102 2	315 9	N		286			312
01	3100 N	3450	-0-	350	2667		3343 2	107 9	N		97			409
02	2800 N	4299	-0-	1499	4166		4154 2	145 9	N		132	279 1		262
03	3100 N	5081	-0-	1981	6147		4892 2	189 9	N		172	352 1		82
04	9427 X	3280	-0-	-6147	-0-		3270 2	10 9	N		9	91 1		-0-
*05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		3304 2		N		-0-			-0-

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2694 - 2888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02	252 N	98	-0-	-154	-0-	98 3		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2684 - 2874		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 2867 - 3067		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2857 - 3054		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2862 - 3096		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		775854															
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2603	-		2690									
M	O	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-					
UNIVERSITY 19-10												WELL #: 1	RRCID -> 129957	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH 2966	PERF. 2604	-		2786
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-					
UNIVERSITY 24-11												WELL #: 1	RRCID -> 129958	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 2634	-		2814
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-					
UNIVERSITY 25-11												WELL #: 1	RRCID -> 129959	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 2598	-		2784
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-					
05	14B DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-					
UNIVERSITY 28-10												WELL #: 1	RRCID -> 129960	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2702	-		2913
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-					
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-					
UNIVERSITY 29-10												WELL #: 1	RRCID -> 129961	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 2903	PERF. 2539	-		2716
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-					
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-					
UNIVERSITY 30-10												WELL #: 1	RRCID -> 129962	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 2895	PERF. 2556	-		2738
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-					

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
M	O	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13 2		N	-0-	-0-	

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
M	O	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2620 - 2814							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2492 - 3032							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	-0-	13	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	-0-	13	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	20	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	-0-	39	19 2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	-0-	52	13 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	20	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	-0-	39	19 2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	-0-	52	13 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	20	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	-0-	39	19 2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	-0-	52	13 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	-0-	20	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	-0-	39	19 2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	-0-	52	13 2		N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786		
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408							
UNIVERSITY 21-10				WELL #: 1	RRCID -> 153209	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2971	- 3034		
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EMMA (CHARGED SAND)				28899 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332							
COWDEN, EMMA, TRACT -A-				WELL #: W 1S	RRCID -> 038841	COMPL. DATE 08/20/1965	TOTAL DEPTH 1300	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH, CHRIS				135963							
COWDEN, W. F.				WELL #: 11	RRCID -> 030671	COMPL. DATE 08/02/1963	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		N	-0-		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-		-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
COWDEN, W. F.				WELL #: 2	RRCID -> 134351	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 2745	- 2933		
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-		-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
UNIVERSITY -F-				WELL #: 8	RRCID -> 019690	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 2796	- 3004		
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3		N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502 3		N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3		N	-0-		-0-
EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.				009534							
UNIV. A 36 GAO				WELL #: 3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2756	- 3080		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		6	RRCID ->	116955	COMPL. DATE	02/02/1985	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	2756 - 2953
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GREYSTONE OIL & GAS, LLP				333767								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		3	RRCID ->	077544	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	2857 - 3061
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

UNIVERSITY AZ		WELL #:		2	RRCID ->	083191	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	2858 - 3052
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	2847 - 3064
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2				-0-	
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2				-0-	
02	2240 N	2131	-0-	-109	-0-	2131	2				-0-	
03	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2				-0-	
04	2310 N	2264	-0-	-46	-0-	2264	2				-0-	
*05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2				-0-	

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2883 - 3075
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				-0-	
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2				-0-	
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2				-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				-0-	
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2				-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	2839 - 3157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

12	T. A.	76	-0-	76	107	76	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	55	-0-	55	162	55	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	74	-0-	74	236	74	2			Y	-0-					-0-
03	305 X	69	-0-	-236	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			Y	-0-					-0-
01	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			Y	-0-					-0-
02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
03	11904 X	11019	-0-	-885	-0-	11019	2			Y	-0-					-0-
04	11520 X	10609	-0-	-911	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
05	11594 X	10609	-0-	-985	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
 BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

12	49383 X	45236	-0-	-4147	-0-	45236	3			Y	-0-					-0-
01	47771 X	44707	-0-	-3064	-0-	44707	3			Y	-0-					-0-
02	44408 X	40821	-0-	-3587	-0-	40821	3			Y	-0-					-0-
03	49166 X	45458	-0-	-3708	-0-	45458	3			Y	-0-					-0-
04	47580 X	41896	-0-	-5684	-0-	41896	3			Y	-0-					-0-
05	45229 X	42110	-0-	-3119	-0-	42110	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3		Y	-0-		-0-
01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3		Y	-0-		-0-
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		Y	-0-		-0-
03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3		Y	-0-		-0-
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 3		Y	-0-		-0-
05		4123 X	3996	-0-	-127	-0-	3996 3		Y	-0-		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
12		21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220 3		N	-0-		-0-
01		19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	19672 3		N	-0-		-0-
02		20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019 3		N	-0-		-0-
03		23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	23305 3		N	-0-		-0-
04		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	16064 3		N	-0-		-0-
*05		17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17420 3		N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093				
MCCABE, F. P.		WELL #: 28										
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3952 2	3 9	N	3	3 8	180
01		4619 X	3390	-0-	-1229	-0-	3390 2		N	-0-		180
02		4480 X	2811	-0-	-1669	-0-	2811 2		N	-0-		180
03		4960 X	2872	-0-	-2088	-0-	2859 2	13 9	N	12	168 1	24
04		4800 X	3081	-0-	-1719	-0-	3038 2	43 9	N	39		63
05		3968 X	2205	-0-	-1763	-0-	2147 2	58 9	N	53		116

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229 2		N	-0-		-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-		-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A				
COWDEN -S-		WELL #: 1 U										
12		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
01		1271 N	963	-0-	-308	-0-	963 2		N	-0-		-0-
02		2128 N	325	-0-	-1803	-0-	325 2		N	-0-		-0-
03		2263 N	1205	-0-	-1058	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
04		930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2		N	-0-		-0-
05		372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2		N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	N/A		
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	EOM BALANCE
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8994 - 9148		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8958 - 9050		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE		WELL #:		2602	RRCID ->	257348	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9043 - 9250		
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170		
*06	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	-0-	20763 3			N	-0-			59
*07	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	-0-	14235 3			N	-0-			59
*08	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	-0-	17922 3			N	-0-			59
*09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	-0-	21496 3			N	-0-			59
*10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	-0-	24032 3			N	-0-			59
*11	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	-0-	19996 3			N	-0-			59
*12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	-0-	20716 3			N	-0-			59
*01	23303 X	23303	-0-	-0-	-0-	-0-	23303 3			N	-0-			59
*02	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	-0-	21008 3			N	-0-			59
*03	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	-0-	23633 3			N	-0-			59
*04	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	-0-	21627 3			N	-0-			59
*05	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	-0-	19403 3			N	-0-			59

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792 3		Y	-0-	7
*07	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1619 3		Y	-0-	7
*08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755 3		Y	-0-	7
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		Y	-0-	7
*10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-	7
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		Y	-0-	7
*12	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360 3		Y	-0-	7
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		Y	-0-	7
*02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		Y	-0-	7
*03	1364 N	437	-0-	-927	-0-	437 3		Y	-0-	7
*04	1830 N	394	-0-	-1436	-0-	394 3		Y	-0-	7
*05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	7

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319		
12	2325 N	1591	-0-	-734	-0-	1591 3		N	-0-	-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-	-0-
02	1960 N	1273	-0-	-687	-0-	1273 3		N	-0-	-0-
03	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
04	1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581 3		N	-0-	-0-
05	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017 3		N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
MCCABE		WELL #: 3 U								
12	3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	2338 3		N	-0-	-0-
01	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	1869 3		N	-0-	-0-
02	2492 X	132	-0-	-2360	-0-	132 3		N	-0-	-0-
03	2325 X	373	-0-	-1952	-0-	373 3		N	-0-	-0-
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3		N	-0-	-0-
*05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		N	-0-	-0-

DINERO OPERATING COMPANY		220711		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140		
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1								
12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6748 3	3 9	N	3	165
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7811 3	21 9	N	19	184
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1337 3	37 9	N	34	32
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4190 3	11 9	N	10	42
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 3		N	-0-	42
*05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3		N	-0-	42

#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A		
12	5797 X	5711	-0-	-86	-0-	5711 3		N	-0-	145
01	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540 3		N	-0-	145
02	5236 X	5194	-0-	-42	-0-	5194 3		N	-0-	145
03	5797 X	5655	-0-	-142	-0-	5655 3		N	-0-	145
04	5610 X	5563	-0-	-47	-0-	5563 3		N	-0-	145
05	5580 X	4474	-0-	-1106	-0-	4474 3		N	-0-	145

G P II ENERGY, INC.		292232		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SHELL WESTERN E&P				774719						
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		22	RRCID ->	019785	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160	
M	O	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090	
12		17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	17892 3		N	-0-
01		20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208 3		N	-0-
02		18200 X	15302	-0-	-2898	-0-	15302 3		N	-0-
03		20150 X	17005	-0-	-3145	-0-	17005 3		N	-0-
04		19500 X	12803	-0-	-6697	-0-	12803 3		N	-0-
05		18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-			N	-0-

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	
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		Y	-0-
01		3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263 3		Y	-0-
02		3080 X	1044	-0-	-2036	-0-	1044 3		Y	-0-
03		3472 X	1516	-0-	-1956	-0-	1516 3		Y	-0-
04		3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084 3		Y	-0-
05		1953 X	1657	-0-	-296	-0-	1657 3		Y	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150	
12		23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	23917 3		Y	-0-
01		25265 X	23205	-0-	-2060	-0-	23205 3		Y	-0-
02		22820 X	18839	-0-	-3981	-0-	18839 3		Y	-0-
03		25265 X	22788	-0-	-2477	-0-	22788 3		Y	-0-
04		24150 X	22499	-0-	-1651	-0-	22499 3		Y	-0-
05		23374 X	20847	-0-	-2527	-0-	20847 3		Y	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID ->	019754	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
12		35619 X	32708	-0-	-2911	-0-	32708 3		Y	-0-
01		35619 X	32884	-0-	-2735	-0-	32884 3		Y	-0-
02		28896 X	26391	-0-	-2505	-0-	26391 3		Y	-0-
03		32705 X	30171	-0-	-2534	-0-	30171 3		Y	-0-
04		31830 X	29697	-0-	-2133	-0-	29697 3		Y	-0-
05		32891 X	23183	-0-	-9708	-0-	23183 3		Y	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	019756	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A	
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3		Y	-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020	- 9219						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 L	RRCID -> 019823	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 11446	PERF. N/A							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438											
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 11481	PERF. N/A							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 U	RRCID -> 019801	COMPL. DATE 05/09/1972	TOTAL DEPTH 11446	PERF. 8911	- 11438						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP				630555			CNTY: WINKLER							
COWDEN, S.				WELL #:	1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719			CNTY: WINKLER							
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211018	COMPL. DATE	00/00/1908	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.				WELL #:	701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154 - 8224	
09	0	51851	-0-	51851	51851	51553	3	298	9	Y	271	106	1	193
10	0	48647	-0-	48647	100498	48435	3	212	9	Y	193	177	1	209
11	0	48867	-0-	48867	149365	48712	3	155	9	Y	141	177	1	173
12	0	39804	-0-	39804	189169	39670	3	134	9	Y	122	189	1	106
01	0	40785	-0-	40785	229954	40632	3	153	9	Y	139	175	1	70
02	0	28756	-0-	28756	258710	28667	3	89	9	Y	81			151
03	0	43744	-0-	43744	302454	43632	3	112	9	Y	102	186	1	67
04	0	38546	-0-	38546	341000	38374	3	172	9	Y	156			223
05	0	37873	-0-	37873	378873	37682	3	191	9	Y	174	168	1	229

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		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

12	01	02	03	04	*05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12						4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			62
01						4309 X	2508	-0-	-1801	-0-	2508	2		N	-0-			62
02						4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-				N	-0-			62
03						7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2		N	-0-			62
04						4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			62
*05						5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		N	-0-			62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

*06	*07	*08	*09	*10	*11	*12	*01	02	*03	*04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06												3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3052	2	17	9	Y	15			31
*07												3627 X	2405	-0-	-1222	-0-	2405	2			Y	-0-			31
*08												3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-			31
*09												4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	22	1	9
*10												3162 X	2610	-0-	-552	-0-	2610	2			Y	-0-			9
*11												3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-	7	1	2
*12												4092 X	2722	-0-	-1370	-0-	2722	2			Y	-0-			2
*01												4092 X	3477	-0-	-615	-0-	3477	2			Y	-0-			2
02												4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-	2	1	-0-
*03												3720 X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			Y	-0-			-0-
*04												3600 X	1150	-0-	-2450	-0-	1150	2			Y	-0-			-0-
05												4278 X	2603	-0-	-1675	-0-	2603	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

*06	*07	*08	*09	*10	*11	12	*01	*02	03	04	*05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06												1110 X	964	-0-	-146	-0-	964	3			N	-0-			87
*07												1147 X	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-			87
*08												1147 X	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-			87
*09												1110 X	898	-0-	-212	-0-	835	3	63	9	Y	57	30	1	-0-
*10												1147 X	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
*11												960 X	821	-0-	-139	-0-	821	3			Y	-0-			-0-
12												961 X	158	-0-	-803	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
*01												961 X	244	-0-	-717	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
*02												840 X	308	-0-	-532	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
03												930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04												810 X	412	-0-	-398	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
*05												467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	2726 N	2651	-0-	-75	-0-	2651 3		N	-0-			178
*07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-			178
*08	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	2478 3		N	-0-			178
*09	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	1946 3		N	-0-			178
*10	3100 X	2080	-0-	-1020	-0-	2080 3		N	-0-			178
*11	2640 X	2366	-0-	-274	-0-	2366 3		N	-0-			178
*12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2184 3		N	-0-			178
*01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362 3		N	-0-			178
*02	2212 N	1742	-0-	-470	-0-	1742 3		N	-0-			178
*03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			178
*04	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198 3		N	-0-			178
*05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-			178

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467				
*06	1890 X	867	-0-	-1023	-0-	867 3		N	-0-			124
*07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2201 3	112 9	N	102			226
*08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1826 3	103 9	N	94	177 1		143
*09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1757 3	79 9	N	72			215
*10	2325 X	696	-0-	-1629	-0-	672 3	24 9	N	22			237
*11	2250 X	1134	-0-	-1116	-0-	1122 3	12 9	N	11	181 1		67
*12	2325 X	748	-0-	-1577	-0-	748 3		N	-0-			67
*01	1922 X	857	-0-	-1065	-0-	857 3		N	-0-			67
*02	1708 X	831	-0-	-877	-0-	831 3		N	-0-			67
*03	1178 X	937	-0-	-241	-0-	937 3		N	-0-			67
*04	1140 X	882	-0-	-258	-0-	879 3	3 9	N	3			70
05	930 X	912	-0-	-18	-0-	912 3		N	-0-			70

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560				
*06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	90 3	12 9	N	11	171 1		35
*07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			35
*08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			35
*09	225 X	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	N	1			36
*10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			36
*11	480 X	282	-0-	-198	-0-	282 3		N	-0-			36
*12	496 X	160	-0-	-336	-0-	160 3		N	-0-			36
*01	496 X	279	-0-	-217	-0-	279 3		N	-0-			36
*02	252 X	202	-0-	-50	-0-	202 3		N	-0-			36
*03	279 X	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-			36
*04	270 X	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			36
05	279 X	166	-0-	-113	-0-	166 3		N	-0-			36

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016				
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1311 3	3 9	N	3			95
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			95
*08	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	1006 3	62 9	N	56			151
*09	1320 N	689	-0-	-631	-0-	683 3	6 9	N	5			156
*10	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1114 3	19 9	N	17			173
*11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	853 3	22 9	N	20			193
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	759 3	18 9	N	16			209
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1154 3	14 9	N	13	172 1		50
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1113 3	34 9	N	31			81
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1082 3	40 9	N	36			117
*04	1140 N	924	-0-	-216	-0-	895 3	29 9	N	26			143
05	1271 N	789	-0-	-482	-0-	787 3	2 9	N	2			145

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4800 X	3896	-0-	-904	-0-	3896	3	N	-0-			52
*07	4960 X	3078	-0-	-1882	-0-	3046	3	N	29	32	9	81
*08	4960 X	2023	-0-	-2937	-0-	2023	3	N	-0-			81
*09	4290 X	1663	-0-	-2627	-0-	1663	3	N	-0-			81
*10	4433 X	1062	-0-	-3371	-0-	1062	3	N	-0-			81
*11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4597	3	N	11	12	9	92
*12	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805	3	N	-0-			92
*01	2015 X	1877	-0-	-138	-0-	1877	3	N	-0-			92
*02	4312 X	1027	-0-	-3285	-0-	1027	3	N	-0-			92
*03	4774 X	1916	-0-	-2858	-0-	1916	3	N	-0-			92
*04	4620 X	2444	-0-	-2176	-0-	2444	3	N	-0-			92
05	2790 X	526	-0-	-2264	-0-	526	3	N	-0-			92

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

*06	5190 X	3770	-0-	-1420	-0-	3758	3	N	11			109
*07	5363 X	2402	-0-	-2961	-0-	2399	3	N	3			112
*08	5394 X	3189	-0-	-2205	-0-	3177	3	N	11			123
*09	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6932	3	N	11			134
*10	5394 X	2706	-0-	-2688	-0-	2678	3	N	25			159
*11	3780 X	2343	-0-	-1437	-0-	2291	3	N	47			206
*12	5487 X	866	-0-	-4621	-0-	864	3	N	2	166	1	42
*01	5487 X	2067	-0-	-3420	-0-	2067	3	N	-0-			42
*02	4956 X	1234	-0-	-3722	-0-	1225	3	N	8			50
*03	2697 X	1254	-0-	-1443	-0-	1254	3	N	-0-			50
*04	2340 X	1208	-0-	-1132	-0-	1208	3	N	-0-			50
05	2077 X	1310	-0-	-767	-0-	1310	3	N	-0-			50

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

*06	5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5163	3	Y	54			93
*07	5673 X	4761	-0-	-912	-0-	4739	3	Y	20			113
*08	5673 X	4789	-0-	-884	-0-	4783	3	Y	5			118
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5509	3	Y	54	118	1	54
*10	5394 X	4685	-0-	-709	-0-	4656	3	Y	26			80
*11	5220 X	3625	-0-	-1595	-0-	3599	3	Y	24			104
*12	5456 X	4533	-0-	-923	-0-	4492	3	Y	37			141
*01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5786	3	Y	64	163	1	42
*02	4928 X	4818	-0-	-110	-0-	4765	3	Y	48			90
*03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5748	3	Y	66			156
*04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	3	Y	16			172
*05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	3	Y	10			182

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

*06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3	N	-0-			126
*07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3	N	-0-			126
*08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3	N	-0-			126
*09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3	N	-0-			126
*10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3	N	-0-			126
*11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3	N	-0-			126
*12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3	N	-0-			126
*01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3	N	-0-			126
*02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3	N	-0-			126
*03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3818	3	N	8			134
*04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3	N	-0-			134
*05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3	N	-0-			134

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	720 X	11	-0-	-709	-0-	11	3	N	-0-		207
*07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	6	163 1	50
*08	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	3	N	-0-		50
*09	180 X	6	-0-	-174	-0-	6	3	N	-0-		50
*10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		50
*11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		50
*12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		50
*01	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		50
*02	28 X	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-		50
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		50
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		50
05	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		50

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MCCABE		WELL #: 2		RRCID -> 133602		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4247 X	101	-0-	-4146	-0-	101	3	N	-0-		100
01	4247 X	1800	-0-	-2447	-0-	1767	3	N	30		130
02	3304 X	1114	-0-	-2190	-0-	1114	3	N	-0-		130
03	1860 X	1244	-0-	-616	-0-	1244	3	N	-0-		130
04	1740 X	1386	-0-	-354	-0-	1386	3	N	-0-		130
*05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-		130

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2945 X	1727	-0-	-1218	-0-	1727	3	N	-0-		244
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	61	190 1	115
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	15		130
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-		130
04	2760 N	2534	-0-	-226	-0-	2534	3	N	-0-		130
05	2945 X	2439	-0-	-506	-0-	2363	3	N	69		199

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1229	2	33	9	Y	30	84
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1346	2	45	9	Y	41	125
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1306	2	76	9	Y	69	194
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1225	2	63	9	Y	57	115
*10	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1139	2	72	9	Y	65	180
*11	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1197	2	73	9	Y	66	101
*12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1246	2	22	9	Y	20	121
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1255	2	77	9	Y	70	191
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1133	2	45	9	Y	41	59
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1218	2	96	9	Y	87	146
*04	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1186	2	37	9	Y	34	180
05	T. A.	1206	-0-	1206	-0-	1167	2	39	9	Y	35	74

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112				
MAXWELL 18		WELL #: 2										
*06	450 N	385	-0-	-65	-0-	355	3	30	9	Y	27	53
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-	53
*08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			Y	-0-	53
*09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-	-0-
*10	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-	-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	Y	1	1
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	Y	2	3
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	Y	3	2
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	Y	2	4
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3	7
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1	8
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1	9

DINERO OPERATING COMPANY		220711		RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210				
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 2										
12	961 X	424	-0-	-537	-0-	424	3			N	-0-	185
01	930 X	612	-0-	-318	-0-	612	3			N	-0-	185
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-	185
03	713 X	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-	185
04	660 X	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-	185
05	806 X	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-	185

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292				
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-	-0-
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-	-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-	-0-
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-	-0-
*04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-	-0-
*05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435		
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SHELL WESTERN E&P				774719							
HALLEY, S. M. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 204877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	7338 - 7364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 2	RRCID -> 134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18 2	N	-0-		-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "E" A/C 1				WELL #: 6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2414 - 2677
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "D"				WELL #: 6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	2441 - 2550
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
02	1288	N	634	-0-	-654	-0-	634 2	N	-0-		-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993 2	N	-0-		-0-
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742 2	N	-0-		-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674 2	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "E"				WELL #: 1	RRCID -> 137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	2418 - 2552
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 5	RRCID -> 159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2506 - 2526
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		46
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		46
02	560 N	412	-0-	-148	-0-	412	3		N	-0-		46
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		46
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-		46
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		46
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		WELL #:		869984	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EMPEROR, DEEP (YATES)		WELL #:		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200								
COWDEN, E. W.		WELL #:		15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2376 - 2605	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		//CONT.// 28962 500 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135		PERF. 2403 -		2612	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
 BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

12	558 N	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	448 N	246	-0-	-202	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

12	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	3			N	-0-					21
01	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	3			N	-0-					21
02	924 N	387	-0-	-537	-0-	387	3			N	-0-					21
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					21
04	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	3			N	-0-					21
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

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
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	530 2		N	-0-			-0-
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566 2		N	-0-			-0-
02	700 N	410	-0-	-290	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-			-0-
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

12	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			92
01	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			92
02	924 #	920	-0-	-4	-0-	920 2		N	-0-			92
03	1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017 2		N	-0-			92
04	990 #	978	-0-	-12	-0-	978 2		N	-0-			92
05	1023 #	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-			92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

12	806 #	695	-0-	-111	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
01	806 #	730	-0-	-76	-0-	730 2		Y	-0-			-0-
02	672 #	630	-0-	-42	-0-	630 2		Y	-0-			-0-
03	744 #	703	-0-	-41	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
04	720 #	700	-0-	-20	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
*05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

12	279 N	92	-0-	-187	-0-	73 3	19 9	N	17			205
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	339 3	24 9	N	22	164 1		63
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	296 3	19 9	N	17			80
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	330 3	21 9	N	19			99
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	368 3	22 9	N	20			119
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	394 3	18 9	N	16			135

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 15048 - 15054

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) XTO ENERGY INC. HALEY UNIT		//CONT.//	29739 610 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
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
HALEY UNIT																
12		4123 X	3331	-0-	-792	-0-	2444 2	880 4	N		6					333
01		4123 X	2154	-0-	-1969	-0-	2135 2	19 4	N		-0-					333
02		1960 X	1765	-0-	-195	-0-	1644 2	55 4	N		60					393
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3037 2	178 9	N		162					555
04		2400 X	430	-0-	-1970	-0-	371 2	4 4	N		50	383 1				222
05		3317 X	55	-0-	-3262	-0-	43 2	12 4	N		-0-					222
HALEY UNIT																
HALEY UNIT																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
HALEY UNIT																
HALEY UNIT																
12		30938 X	155	-0-	-30783	-0-	153 2	2 4	Y		-0-					18
01		30938 X	24303	-0-	-6635	-0-	24088 2	215 4	Y		-0-	11 1				7
02		32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	31753 2	1070 4	Y		-0-					7
03		15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	15692 2		Y		-0-					7
04		46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	46383 2	537 4	Y		6					13
*05		38016 X	38016	-0-	-0-	-0-	29430 2	8586 4	Y		-0-					13
ATHEY, CHARLES B.																
ATHEY, CHARLES B.																
12		38621 X	38621	-0-	-0-	-0-	38121 2	500 4	Y		-0-					-0-
01		24946 X	24946	-0-	-0-	-0-	24725 2	221 4	Y		-0-					-0-
02		16744 X	9142	-0-	-7602	-0-	8844 2	298 4	Y		-0-					-0-
03		18538 X	14175	-0-	-4363	-0-	14175 2		Y		-0-					-0-
04		17940 X	15001	-0-	-2939	-0-	14829 2	172 4	Y		-0-					-0-
05		24397 X	15682	-0-	-8715	-0-	12140 2	3542 4	Y		-0-					-0-
HALEY UNIT																
HALEY UNIT																
12		16182 X	7571	-0-	-8611	-0-	7535 2	36 9	Y		33					290
01		15624 X	6520	-0-	-9104	-0-	6439 2	81 9	Y		74	180 1		5 8		179
02		7840 X	6193	-0-	-1647	-0-	6193 2		Y		-0-					179
03		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8775 2	3 9	Y		3	3 8				179
04		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10730 2	156 9	Y		142					321
05		7564 X	7149	-0-	-415	-0-	7149 2		Y		-0-					321
HALEY UNIT 8																
HALEY UNIT 8																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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						
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214						
12		80125 X	80125	-0-	-0-	-0-	129	1	79996	3	N	-0-			-0-
01		80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	129	1	80526	3	N	-0-			-0-
02		71848 X	64078	-0-	-7770	-0-	126	1	63952	3	N	-0-			-0-
03		79980 X	71687	-0-	-8293	-0-	125	1	71562	3	N	-0-			-0-
04		80964 X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-			-0-
05		T. A.	53360	-0-	53360	-0-	53360	118	1	53242	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
HALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696						
12		26567 X	16172	-0-	-10395	-0-	15963	2	209	4	Y	-0-			-0-
01		26567 X	14148	-0-	-12419	-0-	14023	2	125	4	Y	-0-			-0-
02		23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	22801	2	768	4	Y	-0-			-0-
03		24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			Y	-0-			-0-
04		23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23433	2	271	4	Y	-0-			-0-
05		26102 X	23756	-0-	-2346	-0-	18391	2	5365	4	Y	-0-			-0-

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384						
12		9300 X	7965	-0-	-1335	-0-	7862	2	103	4	N	-0-			-0-
01		9300 X	8340	-0-	-960	-0-	8266	2	74	4	N	-0-			-0-
02		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8489	2	286	4	N	-0-			-0-
03		9300 X	8123	-0-	-1177	-0-	8123	2			N	-0-			-0-
*04		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8956	2	104	4	N	-0-			-0-
*05		13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	10748	2	3136	4	N	-0-			-0-

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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		31907 475 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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
WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879		- 12036						
12	2759 X	2243	-0-	-516	-0-	170	1	2073	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	91	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3011	-0-	211	211	183	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	1800	-0-	-432	-0-	140	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	114	1	1485	2	N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 176378		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11879		- 12108						
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	237	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	1783	-0-	-1751	-0-	140	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	3078	-0-	-114	-0-	187	1	2891	2	N	-0-					-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	276	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3420 X	1705	-0-	-1715	-0-	123	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	158	1	2069	2	N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11968		- 12102						
12	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	286	1	3493	2	N	-0-					15
01	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	185	1	2176	2	N	-0-					15
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	240	1	3716	2	N	-0-					15
03	3100 X	2184	-0-	-916	-0-	170	1	2014	2	N	-0-					15
04	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	192	1	2466	2	N	-0-					15
05	3100 X	2399	-0-	-701	-0-	170	1	2229	2	N	-0-					15
WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174		PERF.11932		- 12052						
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	146	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	199	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	176	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	171	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	133	1	1739	2	N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990		- 12145						
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	1446	-0-	-1251	-0-	113	1	1333	2	N	-0-					-0-
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1243	-0-	-1113	-0-	97	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	1106	-0-	-1684	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002		- 12040						
12	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	128	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	854	-0-	-975	-0-	67	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	101	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	751	-0-	-1326	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11920		- 12037						
12	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	336	1	4102	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	2865	-0-	-1754	-0-	224	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	312	1	4826	2	N	-0-					-0-
03	4433 X	2854	-0-	-1579	-0-	222	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	3383	-0-	-907	-0-	244	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	3341	-0-	-1526	-0-	237	1	3104	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11978 - 12120					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	747	-0-	-338	-0-	-0-	59	1	688	2	N	-0-			-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	-0-	59	1	698	2	N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	530	-0-	-555	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020					
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1987	2	N	-0-			86
01	2077 N	1338	-0-	-739	-0-	-0-	105	1	1233	2	N	-0-			86
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-			86
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-			86
04	1290 N	746	-0-	-544	-0-	-0-	54	1	692	2	N	-0-			86
05	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	-0-	128	1	1670	2	N	-0-			86

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216					
12	3813 X	3256	-0-	-557	-0-	-0-	247	1	3009	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	840	-0-	-2787	-0-	-0-	66	1	774	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	2274	-0-	-1114	-0-	-0-	138	1	2136	2	N	-0-			-0-
03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	5498	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2066	-0-	-1564	-0-	-0-	149	1	1917	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	1128	-0-	-2127	-0-	-0-	80	1	1048	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12411		PERF.11715 - 12272					
12	3100 N	1217	-0-	-1883	-0-	347	92	1	1125	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	250	-0-	-866	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	2	N	-0-			-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-			-0-
04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	4238	2	N	-0-			-0-
05	1426 X	645	-0-	-781	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167					
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	837 N	474	-0-	-363	-0-	-0-	37	1	437	2	N	-0-			-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-			-0-
03	899 N	761	-0-	-138	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-			-0-
05	899 N	392	-0-	-507	-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534 - 11970					
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	N	190	173	1	130
01	INC G-10	558	-0-	558	558	558	209	9	475	2	N	39			169
02	INC G-10	1236	-0-	1236	1794	1794	43	9	1085	2	N	74			243
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1794	1794	70	1			N	334	205	1	372
04	2151 X	357	-0-	-1794	-0-	-0-	24	1	308	2	N	23	335	1	60
05	1488 X	265	-0-	-1223	-0-	-0-	25	9	246	2	N	-0-			60

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1395 N	988	-0-	-407	-0-	75	1	913	2	N	-0-
01	1023 N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	N	-0-
02	1092 N	1053	-0-	-39	-0-	64	1	989	2	N	-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	183	1	2177	2	N	-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-
05	1178 N	540	-0-	-638	-0-	38	1	502	2	N	-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	81	1	989	2	N	-0-
01	992 N	563	-0-	-429	-0-	44	1	519	2	N	-0-
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	51	1	789	2	N	-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1082	2	N	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-
05	930 N	402	-0-	-528	-0-	29	1	373	2	N	-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

12	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	141	1	1721	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	540	-0-	-1506	-0-	42	1	498	2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1133	-0-	-463	-0-	69	1	1064	2	N	-0-	-0-
03	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	117	1	1383	2	N	-0-	-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	574	-0-	-666	-0-	41	1	533	2	N	-0-	-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
 DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

12	17050 X	5609	-0-	-11441	-0-	5477	2	132	9	N	120	379	1	352
01	DLQ G-10	8094	-0-	8094	8094	8017	2	77	9	N	70			422
02	DLQ G-10	9827	-0-	9827	17921	9576	2	251	9	N	228	382	1	268
03	28571 X	10650	-0-	-17921	-0-	10650	2			N	-0-			268
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9258	2	405	9	N	368	372	1	264
05	9145 X	6859	-0-	-2286	-0-	6885	2	174	9	N	158			422

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

12	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
01	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
02	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
05	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

12	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
02	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
03	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
04	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
05	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061										
W A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303	-	13984
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		147405 X	-0-	-0-	-147405	-0-			N	-0-				246
01		147405 X	-0-	-0-	-147405	-0-			N	-0-				246
02		133140 X	964	-0-	-132176	-0-	964	2	N	-0-				246
03		147405 X	4982	-0-	-142423	-0-	4980	2	N	2				248
04		142650 X	13483	-0-	-129167	-0-	13483	2	N	-0-				248
05		0 W	5157	-0-	5157	5157	5154	2	N	3				251

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC				135316										
TAYLOR-STATE 110-28		WELL #:		1	RRCID ->	267904	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8350	-	9270
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 X	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
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	13511	3	N	1011	1049	1	6	172
01		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18184	3	N	354	359	1	2	165
02		11760 X	11228	-0-	-532	-0-	10828	3	N	364	366	1	12	151
03		14632 X	13532	-0-	-1100	-0-	13181	3	N	319	378	1		92
04		17970 X	9386	-0-	-8584	-0-	8401	3	N	895	907	1	5	75
05		18569 X	8823	-0-	-9746	-0-	8426	3	N	361	189	1	10	237

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396	-	12899
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		9579 X	8465	-0-	-1114	-0-	129	1	N	197	182	1	7	396
							217	9						
01		0 W	6278	-0-	6278	6278	51	1	N	159	173	1	2	380
							175	9						
02		0 W	9321	-0-	9321	15599	96	1	N	197	191	1	22	364
							217	9						
03		DLQ G-10	8704	-0-	8704	24303	327	1	N	176	367	1		173
							194	9						
04		33102 X	8799	-0-	-24303	-0-	416	1	N	187	8	8		352
							206	9						
05		10323 X	9410	-0-	-913	-0-	476	1	N	214	364	1	12	190
							235	9						

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402	-	13392
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		18848 X	18742	-0-	-106	-0-	166	1	N	264	367	1	11	187
							290	9						
01		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	80	1	N	244	174	1	6	251
							268	9						
02		16912 X	13792	-0-	-3120	-0-	322	1	N	229	357	1	25	98
							252	9						
03		18755 X	14599	-0-	-4156	-0-	393	1	N	197				295
							217	9						
04		18150 X	15942	-0-	-2208	-0-	418	1	N	242	185	1	15	337
							266	9						
05		18755 X	16557	-0-	-2198	-0-	167	1	N	244	360	1	23	198
							268	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SUPER SAVER 30 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SUPER SAVER 30 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521	
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	58 151	1 9	8188	3	Y	137	109 1	2 8 107
01	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	135 232	1 9	11876	3	Y	211	99 1	2 8 217
02	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	336 266	1 9	28475	3	Y	242	310 1	26 8 123
03	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	158 143	1 9	19835	3	Y	130	175 1	78
04	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	532 152	1 9	17915	3	Y	138	148 1	10 8 58
*05	18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	582 175	1 9	17678	3	Y	159	74 1	13 8 130

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208	
12	4526 X	3779	-0-	-747	-0-	234 1160	1 3	1048	2	Y	930	412 1	576 8 761
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	176 760	1 3	158	2	Y	111	410 1	19 8 443
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-	899	3	393	4	Y	375	202 1	53 8 563
03	4092 X	1643	-0-	-2449	-0-	116 899	1 3	96	2	Y	126	6 8	683
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	445 2660	1 3	211	2	Y	75	404 1	354
05	3782 X	1402	-0-	-2380	-0-	326 540	1 4	430	3	Y	96	1 8	449

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484	
12	27187 X	19999	-0-	-7188	-0-	19001	3	998	9	N	907	1063 1	16 8 396
01	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	17776	3	858	9	N	780	889 1	8 8 279
02	24024 X	16674	-0-	-7350	-0-	15759	3	915	9	N	832	902 1	39 8 170
03	25730 X	20963	-0-	-4767	-0-	20074	3	889	9	N	808	680 1	298
04	22050 X	17949	-0-	-4101	-0-	16939	3	1010	9	N	918	1037 1	17 8 162
05	19995 X	17394	-0-	-2601	-0-	16404	3	990	9	N	900	735 1	25 8 302

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041	
12	35774 X	29684	-0-	-6090	-0-	582 374	1 9	28728	3	N	340	535 1	10 8 183
01	31122 X	31122	-0-	-0-	-0-	299 520	1 9	30303	3	N	473	361 1	8 8 287
02	32312 X	31513	-0-	-799	-0-	464 459	1 9	30590	3	N	417	481 1	37 8 186
03	34937 X	25378	-0-	-9559	-0-	226 154	1 9	24998	3	N	140		326
04	32520 X	25560	-0-	-6960	-0-	60 376	1 9	25124	3	N	342	367 1	14 8 287
05	34875 X	25788	-0-	-9087	-0-	25383	3	405	9	N	368	374 1	22 8 259

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579	
12	43958 X	38552	-0-	-5406	-0-	35979	3	2573	9	N	2339	1654 1	19 8 970
01	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-	32100	3	2207	9	N	2006	2612 1	18 8 346
02	38808 X	34723	-0-	-4085	-0-	32255	3	2468	9	N	2244	1825 1	59 8 706
03	42966 X	32475	-0-	-10491	-0-	30719	3	1756	9	N	1596	1834 1	2 8 466
04	0 W	33152	-0-	33152	33152	30844	3	2308	9	N	2098	2013 1	21 8 530
05	0 W	37217	-0-	37217	70369	34331	3	2886	9	N	2624	2591 1	33 8 530

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
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
12		56575 X	46141	-0-	-10434	-0-	43002 3 3137 9	2 4	N	2852	2838 1	30 8	391
01		54746 X	23884	-0-	-30862	-0-	22059 3 37391 3	1825 9 2 4	N	1659	1662 1	29 8	359
02		49448 X	40337	-0-	-9111	-0-	2944 9 2 1	33253 3	N	2676	2594 1	81 8	360
03		54746 X	35751	-0-	-18995	-0-	2496 9 34370 3	27 4	N	2269	2064 1	1 8	564
04		44640 X	37223	-0-	-7417	-0-	2826 9 42323 3	132 4	N	2569	2200 1	26 8	907
*05		46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	3805 9			3459	3942 1	41 8	383
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 270856		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 10005		- 14674	
12		99510 X	38958	-0-	-60552	-0-	278 1 1852 4	34450 3 2378 9	N	2162	2249 1	12 8	422
01		99510 X	52477	-0-	-47033	-0-	45337 3 3099 9	4041 4	N	2817	2948 1	12 8	279
02		89880 X	42469	-0-	-47411	-0-	35572 3 2393 9	4504 4	N	2175	2122 1	42 8	290
03		99510 X	48372	-0-	-51138	-0-	42836 3 2639 9	2897 4	N	2399	2144 1		545
04		50790 X	44985	-0-	-5805	-0-	42651 3 2332 9	2 4	N	2120	1949 1	18 8	698
05		52483 X	43242	-0-	-9241	-0-	40346 3 2410 9	486 4	N	2191	2533 1	28 8	328
TYPHOON 42 FEE		WELL #: 1		RRCID -> 270858		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5953		- 10601	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 271057		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 9950		- 14319	
12		60171 X	41363	-0-	-18808	-0-	58 1 415 4	38082 3 2808 9	N	2553	2436 1	25 8	483
01		60171 X	37482	-0-	-22689	-0-	35247 3	2235 9	N	2032	2247 1	14 8	254
02		29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	27308 3	1845 9	N	1677	1482 1	46 8	403
03		41354 X	26741	-0-	-14613	-0-	25105 3 1635 9	1 4	N	1486	1463 1		426
04		40020 X	28763	-0-	-11257	-0-	26497 3	2266 9	N	2060	1898 1	16 8	572
05		41354 X	25324	-0-	-16030	-0-	23688 3	1636 9	N	1487	1662 1	23 8	374
CANNONADE 4 FEE		WELL #: 1XH		RRCID -> 271537		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9242		PERF. 9340		- 13782	
12		58683 X	31949	-0-	-26734	-0-	155 1 139 4	29515 3 2140 9	N	1945	2508 1	43 8	544
01		58683 X	29733	-0-	-28950	-0-	161 1 170 4	27004 3 2398 9	N	2180	2030 1	21 8	673
02		53004 X	24566	-0-	-28438	-0-	148 1 1956 9	22462 3	N	1778	2128 1	83 8	240
*03		58683 X	22940	-0-	-35743	-0-	5 1 230 4	21063 3 1642 9	N	1493	1260 1	28 8	445
04		33870 X	24208	-0-	-9662	-0-	22347 3 1833 9	28 4	N	1666	1463 1	34 8	614
*05		31961 X	23723	-0-	-8238	-0-	21746 3 1938 9	39 4	N	1762	2036 1	50 8	290

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		62062 X	28156	-0-	-33906	-0-	25567 3	2589 9	N	2354	1718 1	28 8	1219	
01		62062 X	25803	-0-	-36259	-0-	23420 3	2383 9	N	2166	3135 1	15 8	235	
02		56056 X	23559	-0-	-32497	-0-	21381 3	2178 9	N	1980	1838 1	62 8	315	
03		62062 X	18133	-0-	-43929	-0-	16309 3	1824 9	N	1658	1471 1		502	
04		22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	20697 3	2100 9	N	1909	1797 1	28 8	586	
05		28148 X	23431	-0-	-4717	-0-	21239 3	2192 9	N	1993	2227 1	43 8	309	

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095
12		85467 X	36427	-0-	-49040	-0-	6 1	32942 3	N	2734	2768 1	28 8	622	
							472 4	3007 9						
01		85467 X	28537	-0-	-56930	-0-	29 1	25094 3	N	2432	2714 1	16 8	324	
							739 4	2675 9						
02		77196 X	29338	-0-	-47858	-0-	25 1	26275 3	N	2230	2157 1	79 8	318	
							585 4	2453 9						
03		85467 X	25701	-0-	-59766	-0-	181 1	23232 3	N	1938	1770 1		486	
							156 4	2132 9						
04		82710 X	28671	-0-	-54039	-0-	224 1	25870 3	N	2320	1648 1	33 8	1125	
							25 4	2552 9						
05		85467 X	28854	-0-	-56613	-0-	222 1	25944 3	N	2387	2974 1	48 8	490	
							62 4	2626 9						

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197
12		111042 X	69203	-0-	-41839	-0-	62739 3	1034 4	N	4936	5219 1	21 8	475	
							5430 9							
01		111042 X	64604	-0-	-46438	-0-	56816 3	3263 4	N	4114	4219 1	12 8	358	
							4525 9							
02		100296 X	56728	-0-	-43568	-0-	50815 3	1393 4	N	4109	4103 1	50 8	314	
							4520 9							
03		111042 X	55006	-0-	-56036	-0-	50394 3	491 4	N	3746	3233 1		827	
							4121 9							
04		107460 X	56689	-0-	-50771	-0-	52273 3	272 4	N	3767	3998 1	23 8	573	
							4144 9							
05		111042 X	68720	-0-	-42322	-0-	61642 3	579 4	N	5908	5844 1	28 8	609	
							6499 9							

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805
12		145266 X	76421	-0-	-68845	-0-	1 1	69165 3	N	6531	7150 1	42 8	730	
							71 4	7184 9						
01		145266 X	70087	-0-	-75179	-0-	4 1	62748 3	N	5729	5937 1	33 8	489	
							1033 4	6302 9						
02		131208 X	53194	-0-	-78014	-0-	4 1	48638 3	N	3525	3542 1	92 8	380	
							674 4	3878 9						
03		145266 X	54144	-0-	-91122	-0-	49587 3	147 4	N	4009	4073 1		316	
							4410 9							
04		140580 X	71404	-0-	-69176	-0-	66040 3	48 4	N	4833	4079 1	50 8	1020	
							5316 9							
05		145266 X	71976	-0-	-73290	-0-	66098 3	5878 9	N	5344	5776 1	79 8	509	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350														
M	O	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

12		147746 X	60297	-0-	-87449	-0-	381 1	54103 3	N	4295	4236 1	12 8		487
							1088 4	4725 9						
01		147746 X	65867	-0-	-81879	-0-	1 1	59305 3	N	3333	3254 1	10 8		556
							2895 4	3666 9						
02		133448 X	44253	-0-	-89195	-0-	45 1	39714 3	N	2423	2703 1	36 8		240
							1829 4	2665 9						
03		147746 X	49922	-0-	-97824	-0-	41915 3	4435 4	N	3247	3125 1			362
							3572 9							
04		142980 X	50885	-0-	-92095	-0-	47230 3	305 4	N	3045	3132 1	15 8		260
							3350 9							
05		147746 X	49106	-0-	-98640	-0-	44263 3	1664 4	N	2890	2807 1	25 8		318
							3179 9							

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051														

12		36022 X	32627	-0-	-3395	-0-	30387 3	2240 9	N	2036	1677 1	24 8		549
							28616 3	4 4	N	1824	2197 1	14 8		162
01		36022 X	30626	-0-	-5396	-0-	2006 9							
02		32536 X	26235	-0-	-6301	-0-	24226 3	26 4	N	1803	1646 1	56 8		263
							1983 9							
03		36022 X	23643	-0-	-12379	-0-	21985 3	39 4	N	1472	1435 1			300
							1619 9							
04		34860 X	25277	-0-	-9583	-0-	23385 3	24 4	N	1698	1460 1	25 8		513
							1868 9							
05		36022 X	24901	-0-	-11121	-0-	22947 3	58 4	N	1724	1961 1	38 8		238
							1896 9							

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														

06		0	51788	-0-	51788	51788	1 1	39579 3	N	6173	4962 1			1211
							5418 4	6790 9						
07		0	83435	-0-	83435	135223	72243 3	2363 4	N	8026	7937 1	120 8		1180
							8829 9							
08		0	84998	-0-	84998	220221	72587 3	2250 4	N	9237	9379 1	128 8		910
							10161 9							
*09		290724 X	70503	-0-	-220221	-0-	5 1	62759 3	N	6842	6942 1	112 8		698
							213 4	7526 9						
10		71889 X	67991	-0-	-3898	-0-	15 1	60774 3	N	6390	6468 1	39 8		581
							173 4	7029 9						
11		69570 X	64610	-0-	-4960	-0-	18 1	58833 3	N	5230	4933 1	44 8		834
							6 4	5753 9						
12		71889 X	56542	-0-	-15347	-0-	23 1	51219 3	N	4447	4730 1	46 8		505
							408 4	4892 9						
01		71889 X	50119	-0-	-21770	-0-	43127 3	2715 4	N	3888	4201 1	25 8		167
							4277 9							
02		64932 X	43337	-0-	-21595	-0-	36453 3	2893 4	N	3628	3240 1	100 8		455
							3991 9							
03		71889 X	41257	-0-	-30632	-0-	33782 3	4343 4	N	2847	2866 1	33 8		403
							3132 9							
04		69570 X	38296	-0-	-31274	-0-	34685 3	236 4	N	3068	2454 1	37 8		980
							3375 9							
05		71889 X	36385	-0-	-35504	-0-	33059 3	3326 9	N	3024	3548 1			456

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

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	77303	-0-	77303	86080	1242	1	66931	3	N	7492	7274	1	229	8	670
						889	4	8241	9							
07	0	81584	-0-	81584	167664	1419	1	71300	3	N	6626	6421	1	116	8	759
						1576	4	7289	9							
08	0	61923	-0-	61923	229587	556	1	55449	3	N	4674	4938	1	82	8	413
						777	4	5141	9							
*09	291516 X	61929	-0-	-229587	-0-	498	1	57865	3	N	3228	3360	1	80	8	201
						15	4	3551	9							
10	73377 X	50035	-0-	-23342	-0-	46353	3	22	4	N	3327	3306	1	27	8	360
						3660	9									
11	71010 X	40655	-0-	-30355	-0-	716	1	37077	3	N	2467	2378	1	25	8	424
						148	4	2714	9							
12	73377 X	42448	-0-	-30929	-0-	711	1	37273	3	N	2623	2388	1	28	8	631
						1579	4	2885	9							
01	73377 X	40841	-0-	-32536	-0-	36715	3	1076	4	N	2773	2927	1	18	8	459
						3050	9									
02	66276 X	35336	-0-	-30940	-0-	31952	3	623	4	N	2510	2395	1	70	8	504
						2761	9									
03	73377 X	32828	-0-	-40549	-0-	29484	3	1076	4	N	2062	1832	1			734
						2268	9									
04	71010 X	33996	-0-	-37014	-0-	30837	3	728	4	N	2210	2433	1	28	8	483
						2431	9									
05	73377 X	32659	-0-	-40718	-0-	29516	3	700	4	N	2221	2337	1	43	8	324
						2443	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1195	78	8			1117
07	0	51913	-0-	51913	51913	44220	3	1467	4	N	5660	5221	1	91	8	1465
						6226	9									
08	0	71937	-0-	71937	123850	57991	3	5084	4	N	8056	9137	1	115	8	269
						8862	9									
*09	175703 X	51853	-0-	-123850	-0-	42808	3	1015	4	N	7300	6910	1	120	8	539
						8030	9									
10	78089 X	56166	-0-	-21923	-0-	48010	3	2003	4	N	5594	5310	1			823
						6153	9									
11	75570 X	55466	-0-	-20104	-0-	46624	3	3005	4	N	5306	5762	1			367
						5837	9									
12	78089 X	39921	-0-	-38168	-0-	33398	3	2430	4	N	3721	3592	1	28	8	468
						4093	9									
01	78089 X	33416	-0-	-44673	-0-	27224	3	2391	4	N	3455	3335	1	16	8	572
						3801	9									
02	70532 X	27781	-0-	-42751	-0-	951	1	23417	3	N	2492	2588	1			476
						672	4	2741	9							
03	78089 X	36113	-0-	-41976	-0-	265	1	30257	3	N	2766	2133	1			1109
						2548	4	3043	9							
04	75570 X	52221	-0-	-23349	-0-	170	1	48236	3	N	3368	3710	1			767
						110	4	3705	9							
05	78089 X	56630	-0-	-21459	-0-	52586	3	241	4	N	3457	3689	1			535
						3803	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
			166150	WELL #:	404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10330	- 13585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		32023 X	25170	-0-	-6853	-0-	22449 3	400 4	N		2110	1857 1		731
							2321 9							
01		29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	27228 3	2278 9	N		2071	2198 1		604
02		25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	23353 3	1734 9	N		1576	1826 1		354
03		25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	23981 3	1851 9	N		1683	1654 1		383
04		23640 X	19143	-0-	-4497	-0-	8835 3	8500 4	N		1644	1085 1		942
							1808 9							
05		24428 X	21684	-0-	-2744	-0-	4519 3	15450 4	N		1559	1601 1		900
							1715 9							

AUGUSTUS				WELL #:	1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10275	- 14207	
12		23033 X	11734	-0-	-11299	-0-	10973 3	761 9	N		692	748 1		577
01		23033 X	11782	-0-	-11251	-0-	11024 3	758 9	N		689	711 1		555
02		17976 X	13283	-0-	-4693	-0-	12430 3	853 9	N		775	1092 1		238
03		15221 X	15202	-0-	-19	-0-	14180 3	1022 9	N		929	748 1		419
04		14730 X	12751	-0-	-1979	-0-	11475 3	1276 9	N		1160	906 1		673
05		14694 X	10532	-0-	-4162	-0-	9736 3	796 9	N		724	889 1		508

SCHMITT STATE				WELL #:	603H	RRCID ->	271789	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10818	- 13850	
12		11811 X	11746	-0-	-65	-0-	143 1	9967 3	N		1487	1536 1	2 8	529
							1636 9							
01		11811 X	9986	-0-	-1825	-0-	8920 3	1066 9	N		969	960 1		538
02		10668 X	10002	-0-	-666	-0-	8950 3	1052 9	N		956	770 1		724
03		11811 X	10064	-0-	-1747	-0-	108 1	8929 3	N		934	1151 1		507
							1027 9							
04		11430 X	9809	-0-	-1621	-0-	136 1	8315 3	N		928	942 1		493
							337 4							
05		11749 X	10300	-0-	-1449	-0-	547 1	8712 3	N		946	944 1		495
							1041 9							

ELBOW DOWN				WELL #:	801H	RRCID ->	272204	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10025	PERF.13911	- 14125	
06		0	17805	-0-	17805	85301	15933 3	1872 9	N		1702	1119 1		939
*07		102135 X	16834	-0-	-85301	-0-	14960 3	1874 9	N		1704	2165 1		478
*08		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	14078 3	1689 9	N		1535	1439 1		574
09		14940 X	14204	-0-	-736	-0-	12673 3	1531 9	N		1392	1490 1		476
10		15438 X	13806	-0-	-1632	-0-	12246 3	1560 9	N		1418	1465 1		429
11		14940 X	13093	-0-	-1847	-0-	11310 3	1783 9	N		1621	1539 1		511
12		15438 X	13040	-0-	-2398	-0-	11557 3	1483 9	N		1348	1124 1		735
01		15438 X	6670	-0-	-8768	-0-	5959 3	711 9	N		646	748 1		633
02		13944 X	13879	-0-	-65	-0-	12446 3	1433 9	N		1303	1332 1		604
03		15438 X	13655	-0-	-1783	-0-	12293 3	1362 9	N		1238	1150 1		692
04		14940 X	11386	-0-	-3554	-0-	9899 3	1487 9	N		1352	1328 1		716
05		15438 X	10400	-0-	-5038	-0-	9049 3	1351 9	N		1228	1483 1		461

CHUTE BUSTER				WELL #:	604 H	RRCID ->	272209	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	9831	PERF. 9976	- 14122	
12		31093 X	22401	-0-	-8692	-0-	20843 3	1558 9	N		1416	1094 1		1059
01		31093 X	22122	-0-	-8971	-0-	20623 3	1499 9	N		1363	1636 1		786
02		28084 X	19295	-0-	-8789	-0-	17952 3	1343 9	N		1221	1468 1		539
03		31093 X	20444	-0-	-10649	-0-	19010 3	1434 9	N		1304	1101 1		742
04		30090 X	18754	-0-	-11336	-0-	17430 3	1324 9	N		1204	928 1		1018
05		31093 X	19281	-0-	-11812	-0-	17487 3	1794 9	N		1631	2090 1		559

M O		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

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 9A		RRCID -> 125355		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3124 -		3277		
AUSTIN COLLEGE																
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE				WELL #: 10 L		RRCID -> 133449		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3061 -		3176		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 -		3271		
FORT STOCKTON UNIT																
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	158	2	31	9	Y	28	29	1			7
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	159	2	28	9	Y	25	25	1			7
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	134	2	22	9	Y	20	18	1			9
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	9	Y	27	27	1			9
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	148	2	30	9	Y	27	26	1			10
*05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	174	2	30	9	Y	27	28	1			9

FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 -		3294		
12	558 #	361	-0-	-197	-0-	330	2	31	9	Y	28	29	1			7
01	558 #	295	-0-	-263	-0-	267	2	28	9	Y	25	25	0			7
02	448 #	300	-0-	-148	-0-	278	2	22	9	Y	20	18	1			9
03	465 #	341	-0-	-124	-0-	311	2	30	9	Y	27	27	1			9
04	420 #	141	-0-	-279	-0-	111	2	30	9	Y	27	26	1			10
*05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	Y	27	28	1			9

GENESIS EXPLORATION LLC		300193		WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A				
STATE A/C 101																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 2		RRCID -> 125080		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2957 -		3129		
ROBERTS A																
12	1705 #	1313	-0-	-392	-0-	1305	2	8	9	N	7					52
01	1705 #	1459	-0-	-246	-0-	1455	2	4	9	N	4					56
02	1484 #	1188	-0-	-296	-0-	1185	2	3	9	N	3					59
03	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	1417	2	6	9	N	5					64
04	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1087	2	8	9	N	7					71
*05	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	N	6					77

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	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935 PERF. 4454 - 4658	
12	403 #	138	-0-	-265	-0-	138	2	N	-0-	210
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	210
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	210
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	2	N	-0-	210
04	420 #	76	-0-	-344	-0-	76	2	N	-0-	210
05	434 #	60	-0-	-374	-0-	60	2	N	-0-	210

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	
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-	90
01	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210	2	N	2	92
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-	92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	2	94
04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53	2	N	-0-	94
*05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	1	95

SIBLEY UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		076881		COMPL. DATE		03/07/1978		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3223 - 3671	
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-								142
01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2	N	-0-								142
02	263 N	146	-0-	-117 B	-0-	146	2	N	-0-								142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	23	9							163
04	360 N	103	-0-	-257 B	-0-	103	2	N	-0-								163
*05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	17	9							178

KIDD STATE		WELL #:		1		RRCID ->		078212		COMPL. DATE		06/09/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3296 - 3751	
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-								-0-
01	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2	N	-0-								-0-
02	75 N	69	-0-	-6 B	-0-	69	2	N	-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-								-0-
04	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2	N	-0-								-0-
*05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-								-0-

VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		2		RRCID ->		079717		COMPL. DATE		11/17/1978		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3429 - 3470	
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-								90
01	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210	2	N	2	9							92
02	184 N	127	-0-	-57 B	-0-	127	2	N	-0-								92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219 N	211	-0-	-8 B	-0-	209	2	N	2	9							94
04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53	2	N	-0-								94
*05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	1	9							95

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								
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES)		32344 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588														
GRAY, NELLE		WELL #: 10		RRCID -> 097006		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103								
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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	10	-0-	10	27	10	2			Y	-0-					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002														
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 252002									
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561			
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2									
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	100 3	N	-0-		290	
01	682 N	488	-0-	-194	-0-	488 3	N	-0-		290	
02	1176 N	372	-0-	-804	-0-	372 3	N	-0-		290	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		290	
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		290	
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		290	

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564			
12	2046 N	283	-0-	-1763	-0-	283 3	N	-0-		98	
01	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1698 3	N	-0-		98	
02	1820 N	1648	-0-	-172	-0-	1648 3	N	-0-		98	
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	91		189	
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-		189	
*05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		189	

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC		857759		RRCID -> 120385		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618			
FRYSAK		WELL #: 7 C									
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1116 2	74 9	N	67	194 1	96
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	155 1	1018 3	N	19		115
						21 9					
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	140 1	919 3	N	10		125
						11 9					
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	155 1	1061 3	N	13		138
						14 9					
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	150 1	1079 3	N	12		150
						13 9					
*05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	155 1	1076 3	N	29		179
						32 9					

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554												
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID -> 039187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1233 - 1394		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 194206		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 2806 - 2890				
DEEP ROCK		WELL #: 1												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836 - 3024				
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	31	22	2			N	-0-			-0-
02	74 X	43	-0-	-31	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3008 - 3030				
12	992 X	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-			-0-
01	1333 X	933	-0-	-400	-0-	933	2			N	-0-			-0-
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
03	1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
05	1519 X	1217	-0-	-302	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 3009 - 3031				
12	14B2 EXT	29	-0-	29	56	29	2			N	-0-			-0-
01	59 X	3	-0-	-56	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	90	-0-	90	164	90	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	196	-0-	196	360	196	2	N	-0-		-0-
02		707 X	347	-0-	-360	-0-	347	2	N	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-

THORNBERRY "18"				WELL #:	3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
*05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17				WELL #:	2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-

THORNBERRY 18				WELL #:	4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-		-0-
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2	N	-0-		-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-		-0-
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SILVER				WELL #:	1	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2827 - 3015
12		527 X	19	-0-	-508	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01		527 X	16	-0-	-511	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-
03		279 X	40	-0-	-239	-0-	40	3	N	-0-		-0-
04		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
05		31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-

THORNBERRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3002 - 3045
12		93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		56 X	1	-0-	-55	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03		62 X	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-		-0-
04		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
*05		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
BROWN-PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 096145	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	12015 PERF. 2891 - 3078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIGGAN		WELL #:		1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494 PERF. 3045 - 3060			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 254267	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 3066 - 3088			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D		WELL #:		2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3054 - 3074			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C		WELL #:		1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3105 - 3119			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765 PERF. 3105 - 3127			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115 - 3138		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAM		WELL #:		2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094 - 3110		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ERNESTSTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEONA E		WELL #:		1	RRCID ->	254920	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 3090 - 3111		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	254922	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3098 - 3119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	254924	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3097 - 3112	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID ->	255166	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 3086 - 3109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
ANITA				WELL #: 4	RRCID -> 254278	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4860	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN				WELL #: 1	RRCID -> 254282	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2994	- 3014						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MA THORNBERRY CONS II				WELL #: 10	RRCID -> 254505	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4805	PERF. 3068	- 3078						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EHRIG, ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 254507	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 3069	- 3091						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOYD				WELL #: 2	RRCID -> 254508	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3063	- 3085						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GINDORF				WELL #: 3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3051	- 3074						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEIDEL ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 254513	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4790	PERF. 3024	- 3046						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	3035 - 3051			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2718 - 2969			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3054 - 3078			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 13A		WELL #:		6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3008 - 3030			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	2951 - 3016			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2954 - 2975			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF.	3078 - 3102			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3066	- 3087		
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2806	- 2986		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID -> 171242	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID -> 171244	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361	- 4402		
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		13
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

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

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	991	2	157	4	N	-0-					-0-
05	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 16184 - 17020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTROYA) 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9083 X	5365	-0-	-3718	-0-	60	1	5305	2	N	-0-					-0-
01	11563 X	3500	-0-	-8063	-0-	34	1	3466	2	N	-0-					-0-
02	7896 X	4509	-0-	-3387	-0-	39	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	8742 X	6398	-0-	-2344	-0-	70	1	6328	2	N	-0-					-0-
04	8070 X	6570	-0-	-1500	-0-	65	1	6505	2	N	-0-					-0-
*05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	78	1	7230	2	N	-0-					-0-

EL SINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1545	2	30	9	N	27					186
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	170	1			41
02	1680 N	1351	-0-	-329	-0-	1331	2	20	9	N	18					59
03	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21					80
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1324	2	20	9	N	18					98
05	1488 N	1093	-0-	-395	-0-	1065	2	28	9	N	25					123

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
										BALANCE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354										
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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				
*12	341 #	84	-0-	-257	-0-	83	2	1	9	Y	1	6
*01	341 #	10	-0-	-331	-0-	9	2	1	9	Y	1	2
*02	196 #	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	Y	1	3
*03	124 #	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1	4
*04	120 #	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	1	5
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			1	9	Y	1	6

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732				
*12	248 #	55	-0-	-193	-0-	38	2	17	9	Y	15	101
*01	248 #	19	-0-	-229	-0-	4	2	15	9	Y	14	32
*02	140 #	7	-0-	-133	-0-	1	2	6	9	Y	5	37
*03	93 #	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	Y	5	42
*04	90 #	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8	50
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			8	9	Y	8	58

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				
12	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	3			N	-0-	147
01	992 N	875	-0-	-117	-0-	818	3	57	9	N	52	199
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	3	40	9	N	36	235
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	832	3	33	9	N	30	80
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	734	3	10	9	N	9	89
05	930 N	623	-0-	-307	-0-	599	3	24	9	N	22	111

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2473	3	232	9	N	211	184	1	229
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2641	3	241	9	N	219	189	1	259
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2266	3	210	9	N	191	182	1	268
03	3100 N	3103	-0-	3	3	2857	3	246	9	N	224	346	1	146
04	3000 N	3280	-0-	280	283	3032	3	248	9	N	225	178	1	182
*05	3100 N	3277	-0-	177	460	3062	3	215	9	N	195	181	1	196

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BRECK OPERATING CORP.				089974									
COX, J.W.				WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1331	-0-	-343 B	-0-	1299	2	32	9	N	29		231
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1664	2	21	9	N	19		250
02	1512 N	936	-0-	-576 B	-0-	919	2	17	9	N	15		265
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1807	2	23	9	N	21		286
04	1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1585	2	21	9	N	19		305
*05	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1628	2	4	9	N	4		309

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1332	2		9	9	N	8	174
01	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2				N	-0-	174
02	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2				N	-0-	174
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2				N	-0-	174
04	1350 N	1283	-0-	-67 B	-0-	1283	2				N	-0-	174
05	1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	2				N	-0-	174

MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	27342	20777	-0-	-6565 B	253612	20243	2	534	9	N	485	167	1	435
01	0	20217	-0-	20217 B	273829	19638	2	579	9	N	526	534	1	427
02	23352	18175	-0-	-5177 B	268652	17629	2	546	9	N	496	748	1	175
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				268652										
03	22630	19517	-0-	-3113 B	265539	19004	2	513	9	N	466	355	1	286
04	21030	19403	-0-	-1627 B	263912	18858	2	545	9	N	495	504	1	2
*05	285543 X	21631	-0-	-263912	-0-	21063	2	568	9	N	516	341	1	452

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			130061									
ENDURING FREEDOM			WELL #:	6	RRCID ->	203859	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2346 - 2364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENDURING FREEDOM			WELL #:	4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENDURING FREEDOM			WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENDURING FREEDOM			WELL #:	2	RRCID ->	208614	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2370 - 2384
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENDURING FREEDOM			WELL #:	7	RRCID ->	208618	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2376 - 2388
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COLUMBIA 7			WELL #:	2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2300 - 2350
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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								
COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID ->	230816	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4037	PERF. 2336 - 2356	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2384 - 2398	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
MILLWEE OIL, INC.		569339										
STOKER, MARY K.		WELL #: 2		RRCID -> 149334		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 2821		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		-0-
01		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
02		364 #	241	-0-	-123	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
03		403 #	244	-0-	-159	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
04		390 #	153	-0-	-237	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
05		310 #	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-		-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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED		WELL #: 3		RRCID -> 056320		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 1161		PERF. N/A		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

S.F.S		WELL #: 1		RRCID -> 176397		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1115 - 1170		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A							
12	1209 N	782	-0-	-427	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	728 N	594	-0-	-134	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	651 N	12	-0-	-639	-0-	12	3			N	-0-					-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A							
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		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							
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	102	1	4	3	N	-0-					-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	1			N	-0-					-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MGR RESOURCES				563344										
WOODWARD				WELL #:	1 L	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	

OLSEN ENERGY INC.				621750										
OGDEN				WELL #:	3	RRCID ->	212873	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 1386 -	1404	
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-	
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-		-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GIRVIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1327 -	1358	
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013														

WOODWARD "4"				WELL #:	2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 -	1365	
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-	
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-	
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-	
03		1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	2		N	-0-		-0-	
04		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	2		N	-0-		-0-	
05		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2		N	-0-		-0-	

OGDEN				WELL #:	2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF. 1290 -	1402	
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-	
01		837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2		N	-0-		-0-	
02		672 N	510	-0-	-162	-0-	510	2		N	-0-		-0-	
03		713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-		-0-	
04		600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2		N	-0-		-0-	
05		558 N	305	-0-	-253	-0-	305	2		N	-0-		-0-	

OGDEN ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	225838	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 1369 -	1418	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-	
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-	
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-	
03	868 N	559	-0-	-309	-0-	559	2		N	-0-	-0-	
04	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	2		N	-0-	-0-	
05	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2		N	-0-	-0-	

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	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MGR RESOURCES				563344								
WOODWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	075475	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950								
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	156831	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4079 - 4392	
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508								
FASKEN "22"		WELL #:		1RE	RRCID ->	236582	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7480 - 7580	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUGHES KENT RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	250227	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5557	PERF. 8040 - 8945
12	14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	1003	1			N	-0-	
01	14B2 EXT	1012	-0-	1012	2015	1012	1			N	-0-	
02	2288	273	-0-	-2015	-0-	273	1			N	-0-	
*03	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	
*04	990 N	238	-0-	-752	-0-	238	2			N	-0-	
*05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-	

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES																	
CINNABAR ENERGY, LTD. //CONT.// 153508																	
HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790																	
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
12	14B	DENY	1151	-0-	1151	1151	1151	1		N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	1033	-0-	1033	2184	1033	1		N	-0-						-0-
02		2794	610	-0-	-2184	-0-	610	1		N	-0-						-0-
*03		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-						-0-
*04		1110 #	242	-0-	-868	-0-	242	2		N	-0-						-0-
05		1147 #	142	-0-	-1005	-0-	142	2		N	-0-						-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830																	
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853																	
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610																	
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
THOMPSON, J. CLEO 855610																	
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527																	
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-						-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-						-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-						-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531																	
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.//		35588 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610										
DAVIS 39		WELL #:		1	RRCID ->	240663	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3477 - 3492			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 39		WELL #:		2	RRCID ->	240705	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3476 - 3484			
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	396	1	599	2	N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	528	-0-	-984	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03	992 N	691	-0-	-301	-0-	347	1	344	2	N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	271	1	666	2	N	-0-			-0-
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	438	1	414	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
20001 JV-P PENWELL		WELL #:		1	RRCID ->	192195	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	19290	PERF.17256 - 17436			
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		V 15	RRCID ->	045561	COMPL. DATE	01/26/1952	TOTAL DEPTH	6257	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R135	RRCID ->	153073	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 5384 - 5777			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5378 - 5530			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR	
		WELL #: R 12		RRCID -> 155115	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5350 - 5771
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360 - 6281
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1100 3	158 9 Y 144 144 0 1
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1156 3	168 9 Y 153 153 0 1
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1234 3	178 9 Y 162 162 0 1
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1700 3	163 9 Y 148 148 0 1
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1140 3	121 9 Y 110 110 0 1
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1130 3	220 9 Y 200 200 0 1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502	COMPL. DATE 04/05/1998	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5585 - 5715
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 5474 - 5676
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y -0- 6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y -0- 6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y -0- 6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y -0- 6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y -0- 6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y -0- 6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5562 - 6455
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	5 1	2227 3 N 87 87 0 9
						96 9	
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	4 1	2170 3 N 66 66 0 9
						73 9	
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	4 1	2074 3 N 70 70 0 9
						77 9	
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	5 1	2466 3 N 51 51 0 9
						56 9	
04	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	4 1	1173 3 N 32 32 0 9
						35 9	
*05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	4 1	2093 3 N 49 49 0 9
						54 9	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5300 - 5775
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 2 2 8 -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 6 6 8 -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 1 1 8 -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 2 2 8 -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255										
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	816	-0-	-424	-0-	816	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	832	-0-	-563	-0-	832	3	N	-0-			-0-
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-			-0-
03	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	3	N	-0-			-0-
04	810 N	364	-0-	-446	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
12	9891 X	3692	-0-	-6199	-0-	3692	3	Y	-0-			-0-
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3	Y	-0-			-0-
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3	Y	-0-			-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	Y	-0-			-0-
04	4770 X	57	-0-	-4713	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
05	4929 X	3126	-0-	-1803	-0-	3126	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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				
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A				
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	Y	-0-			-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	Y	-0-			-0-
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	Y	-0-			-0-
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	Y	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-			-0-
*05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-	-0-
02	1288 N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2		N	-0-	-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2		N	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717	
12	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	3		N	-0-	-0-
01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3		N	-0-	-0-
02	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3		N	-0-	-0-
03	7192 X	6492	-0-	-700	-0-	6492	3		N	-0-	-0-
04	6960 X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	3		N	-0-	-0-
*05	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3		N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194	3		N	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-	-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3		N	-0-	-0-
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 183783		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ALLEDER INC.		013296								
EMERY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A		
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-	20 1	6
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 3	Y	-0-		6
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	2		8
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	6 9		13
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	1		14
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110 3	Y	-0-		14

BRECK OPERATING CORP.		089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108		
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
12	T. A.	2752	-0-	2752	4814	2752 3	Y	-0-		-0-
01	6808 X	1994	-0-	-4814	-0-	1994 3	Y	-0-		-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	Y	-0-		-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	Y	-0-		-0-
04	2670 X	790	-0-	-1880	-0-	790 3	Y	-0-		-0-
05	2759 X	340	-0-	-2419	-0-	340 3	Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
WIGHT, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043449		COMPL. DATE 12/26/1967		TOTAL DEPTH 4173		PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545										
GRAYBURG GAS UNIT XIII		WELL #: 1		RRCID -> 036021		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 4130		PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 4002 - 4016		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3918 - 3938		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2									
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		51
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		51
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		51
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		51
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		51
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918			
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21									
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	1661	-0-	1661	1661	1661	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	1830	-0-	1830	3491	1830	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	1213	-0-	1213	4704	1213	2	N	-0-		-0-
*05	6152 X	1448	-0-	-4704	-0-	1448	2	N	-0-		-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2									
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		25
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		25
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		25
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
TCO RESOURCES, INC.				840313										
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	82	-0-	82	139	82	3		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	32	-0-	32	171	32	3		Y	-0-			-0-
*05		171 N	-0-	-0-	-171	-0-				Y	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
KLOH -D-				WELL #:	1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
12		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2		N	-0-			-0-
03		713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2		N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
05		682 N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3848 - 4040	
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
02		924 N	813	-0-	-111	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03		775 N	528	-0-	-247	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04		960 N	202	-0-	-758	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05		899 N	226	-0-	-673	-0-	226	3		N	-0-			-0-

FOREST				WELL #:	2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	3848 - 4048	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-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	
12		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			23
01		279 X	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			23
02		196 X	178	-0-	-18	-0-	178	2		N	-0-			23
03		279 X	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			23
04		270 X	127	-0-	-143	-0-	127	2		N	-0-			23
05		279 X	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-			23

SPECK				WELL #:	5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3710 - 3728	
12		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01		248 X	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02		196 X	126	-0-	-70	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03		310 X	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04		300 X	97	-0-	-203	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05		310 X	56	-0-	-254	-0-	56	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
12	837 X	551	-0-	-286	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	837 X	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700 X	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	690 X	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	744 X	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800								
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4														
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			N	-0-					14
01	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					14
02	8820 X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			N	-0-					14
03	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			N	-0-					14
04	9450 X	1257	-0-	-8193	-0-	1257	3			N	-0-					14
05	9765 X	1357	-0-	-8408	-0-	1357	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914								
WALLACE "C"		WELL #: 4Q														
12	651 X	589	-0-	-62	-0-	577	2	12	9	N	11					68
01	651 X	606	-0-	-45	-0-	596	2	10	9	N	9					77
02	588 X	576	-0-	-12	-0-	573	2	3	9	N	3					80
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
*05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3800 -	3812	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			25
01		1612 X	1390	-0-	-222	-0-	1390 2		N	-0-			25
02		1456 X	1220	-0-	-236	-0-	1220 2		N	-0-			25
03		1612 X	1312	-0-	-300	-0-	1312 2		N	-0-			25
04		1440 X	1312	-0-	-128	-0-	1312 2		N	-0-			25
05		1488 X	1215	-0-	-273	-0-	1215 2		N	-0-			25

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3856 -	3867	
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05		434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3777 -	3795	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3822 -	3848	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3718 -	3734	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 -	3813	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR								
XTO ENERGY INC.				945936													
EL SAPO "16"				WELL #:	1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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				
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	20	1			6	
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					6	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					8	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4					12	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-			Y	1						13
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-						13

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146				
12	3348 X	3122	-0-	-226	-0-	3121	3	1	9	Y	1	42	1			7	
01	DLQ G-10	3054	-0-	3054	-0-	3054	3			Y	-0-						7
02	DLQ G-10	3129	-0-	3129	-0-	6183	3	2	9	Y	2						9
03	10257 X	4074	-0-	-6183	-0-	4070	3	4	9	Y	4						13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
05	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	3			Y	-0-						13

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070				
12	3162 X	3122	-0-	-40	-0-	3121	3	1	9	Y	1	67	1			7	
01	DLQ G-10	3054	-0-	3054	-0-	3054	3			Y	-0-						7
02	DLQ G-10	3130	-0-	3130	-0-	6184	3	2	9	Y	2						9
03	10258 X	4074	-0-	-6184	-0-	4070	3	4	9	Y	4						13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						14
05	3131 X	988	-0-	-2143	-0-	988	3			Y	-0-						14

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				
12	279 #	283	-0-	4 B	-417	283	3			Y	-0-						-0-
01	279 #	201	-0-	-78 B	-495	201	3			Y	-0-						-0-
02	224 #	186	-0-	-38 B	-533	186	3			Y	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-370	CANCELLED UNDERAGE ->			-163									
03	279 #	233	-0-	-46 B	-416	233	3			Y	-0-						-0-
04	270 #	152	-0-	-118 B	-534	152	3			Y	-0-						-0-
05	279 #	192	-0-	-87 B	-621	192	3			Y	-0-						-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314													
COWDEN, R. B. 1				WELL #:	1	RRCID ->	019442	COMPL. DATE	07/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR		
BARROW PETROLEUM LLC //CONT.// 053314													
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962											TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROCK, J. DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963											TOTAL DEPTH	8580	PERF. N/A
12		868 #	834	-0-	-34	B	-956	834	2			-0-	
01		837 #	822	-0-	-15	B	-971	822	2			-0-	
02		756 #	727	-0-	-29	B	-1000	727	2			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307	CANCELLED	UNDERAGE ->	-693						
03		837 #	857	-0-	20	B	-287	857	2			-0-	
04		810 #	726	-0-	-84	B	-371	726	2			-0-	
05		837 #	884	-0-	47	B	-324	884	2			-0-	

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987											TOTAL DEPTH	4581	PERF. 4116 - 4154
12		223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			-0-	
01		219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			-0-	
02		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		229 R	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			-0-	
04		193 R	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			-0-	
*05		236 R	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			-0-	

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987											TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4151 - 4183
12		62 #	56	-0-	-6	B	-40	56	2			-0-	
01		62 #	55	-0-	-7	B	-47	55	2			-0-	
02		56 #	49	-0-	-7	B	-54	49	2			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED	UNDERAGE ->	-10						
03		62 #	57	-0-	-5	B	-49	57	2			-0-	
04		60 #	48	-0-	-12	B	-61	48	2			-0-	
05		62 #	59	-0-	-3	B	-64	59	2			-0-	

BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH	8049	PERF. 3880 - 4133
12		217 #	210	-0-	-7	B	-30	210	3			-0-	
01		217 #	199	-0-	-18	B	-48	199	3			-0-	
02		168 #	182	-0-	14	B	-34	182	3			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34									
03		217 #	195	-0-	-22	B	-56	195	3			-0-	
04		210 #	128	-0-	-82	B	-138	128	3			-0-	
05		217 #	190	-0-	-27	B	-165	190	3			-0-	

CONDOR OPERATING CO. CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962											TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A
12		809 R	1004	-0-	195	B	-0-	1004	2			-0-	
01		916 R	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			-0-	
02		784 #	696	-0-	-88	B	-88	696	2			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-88									
03		992 #	891	-0-	-101	B	-189	891	2			-0-	
04		960 #	331	-0-	-629	B	-818	331	2			-0-	
05		992 #	518	-0-	-474	B	-1292	518	2			-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
CONDOR OPERATING CO. //CONT.// 170450												
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
12		1488 #	-0-	-0-	-1488	B		-5793		N	-0-	-0-
01		1426 #	-0-	-0-	-1426	B		-7219		N	-0-	-0-
02		700 #	-0-	-0-	-700	B		-7919		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7271			CANCELLED UNDERAGE ->	-648				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-7271		N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-7271		N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-7271		N	-0-	-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
12		186 #	-0-	-0-	-186	B		-5344		N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-5344		N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-5344		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3369			CANCELLED UNDERAGE ->	-1975				
03		2 #	-0-	-0-	-2	B		-3371		N	-0-	-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	B		-3373		N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-3373		N	-0-	-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
12		4991 #	-0-	-0-	-4991	B		-40894		Y	-0-	-0-
01		4402 #	-0-	-0-	-4402	B		-45296		Y	-0-	-0-
02		2268 #	-0-	-0-	-2268	B		-47564		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37702			CANCELLED UNDERAGE ->	-9862				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-37702		Y	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-37702		Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-37702		Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 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	EOM BALANCE

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED UNDERAGE ->			-2970				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-	-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
12	62 #	6	-0-	-56	B	-7337	6	3		Y	-0-	-0-
01	62 #	9	-0-	-53	B	-7390	9	3		Y	-0-	-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	B	-7446				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3474	CANCELLED UNDERAGE ->			-3972				
03	217 #	1	-0-	-216	B	-3690	1	3		Y	-0-	-0-
04	60 #	1	-0-	-59	B	-3749	1	3		Y	-0-	-0-
05	9 #	2	-0-	-7	B	-3756	2	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
12	0 #	790	-0-	790	B	-3159	790	3		Y	-0-	-0-
01	0 #	832	-0-	832	B	-2327	832	3		Y	-0-	-0-
02	308 #	463	-0-	155	B	-2172	463	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1159	CANCELLED UNDERAGE ->			-1013				
03	341 #	710	-0-	369	B	-790	710	3		Y	-0-	-0-
04	690 #	284	-0-	-406	B	-1196	284	3		Y	-0-	-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-1909				Y	-0-	-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
12	T. A.	1	-0-	1	B	-249	1	3		Y	-0-	-0-
01	T. A.	1	-0-	1	B	-248	1	3		Y	-0-	-0-
02	T. A.	4	-0-	4	B	-244	4	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-244				
03	T. A.	8	-0-	8	B	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
04	8 R	-0-	-0-	-8	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	B	-4				Y	-0-	-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-244	CANCELLED UNDERAGE ->			-4307				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		2589 R	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
01		2753 R	2753	-0-	-0- B	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
02		1652 #	991	-0-	-661 B	-661	991 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-661								
03		1829 #	1449	-0-	-380 B	-1041	1449 3		N	-0-			-0-
04		1770 #	31	-0-	-1739 B	-2780	31 3		N	-0-			-0-
05		1829 #	42	-0-	-1787 B	-4567	42 3		N	-0-			-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313													
12		713 #	804	-0-	91 B	-585	804 3		N	-0-			223
01		713 #	620	-0-	-93 B	-678	618 3	2 9	N	2			225
02		616 #	586	-0-	-30 B	-708	585 3	1 9	N	1			226
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-261	CANCELLED UNDERAGE ->	-447						
03		651 #	781	-0-	130 B	-131	779 3	2 9	N	2			228
04		780 #	407	-0-	-373 B	-504	405 3	2 9	N	2			230
05		806 #	689	-0-	-117 B	-621	685 3	4 9	N	4			234

OXY USA WTP LP CUMMINS-P 630555 WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A 748744 WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A													
12		31 #	2	-0-	-29 B	-157	2 3		N	-0-			-0-
01		11 #	7	-0-	-4 B	-161	7 3		N	-0-			-0-
02		0 #	23	-0-	23 B	-138	23 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-107	CANCELLED UNDERAGE ->	-31						
03		949 R	1056	-0-	107 B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
04		2171 R	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 3		N	-0-			-0-
*05		2580 R	2580	-0-	-0- B	-0-	2580 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
12		930 #	1091	-0-	161 B	-1217	1091 3		N	-0-			44
01		930 #	1069	-0-	139 B	-1078	1069 3		N	-0-			44
02		952 #	839	-0-	-113 B	-1191	839 3		N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-559	CANCELLED UNDERAGE ->	-632						
03		1085 #	740	-0-	-345 B	-904	740 3		N	-0-			44
04		1050 #	387	-0-	-663 B	-1567	387 3		N	-0-			44
05		1085 #	373	-0-	-712 B	-2279	373 3		N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A													
12		713 #	737	-0-	24 B	-751	724 3	13 9	N	12			188
01		837 #	745	-0-	-92 B	-843	733 3	12 9	N	11			199
02		756 #	630	-0-	-126 B	-969	622 3	8 9	N	7			206
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-450	CANCELLED UNDERAGE ->	-519						
03		837 #	709	-0-	-128 B	-578	698 3	11 9	N	10	156 1		60
04		720 #	464	-0-	-256 B	-834	457 3	7 9	N	6			66
05		744 #	734	-0-	-10 B	-844	717 3	17 9	N	15			81

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744																	
UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A																	
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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482																	
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A																	
12		961 #	857	-0-	-104 B	-2488	822	2	35	9	N	32					270
01		961 #	523	-0-	-438 B	-2926	521	2	2	9	N	2	171	1			101
02		840 #	337	-0-	-503 B	-3429	313	2	24	9	N	22					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1970 CANCELLED UNDERAGE -> -1459																	
03		527 #	334	-0-	-193 B	-2163	325	2	9	9	N	8					131
04		840 #	377	-0-	-463 B	-2626	358	2	19	9	N	17					148
05		868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-3494					N	NO RPT					148

TACOR RESOURCES INC 834330																	
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																	
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886																	
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
12		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04		600 #	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05		620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060																	
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A																	
12		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6					28
01		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	N	11					39
02		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					48
03		1395 #	1272	-0-	-123	-0-	1260	2	12	9	N	11					59
04		1350 #	830	-0-	-520	-0-	818	2	12	9	N	11					70
05		1395 #	1195	-0-	-200	-0-	1186	2	9	9	N	8					78

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
01	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
02	1316 X	478	-0-	-838	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	1457 X	317	-0-	-1140	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	1410 X	240	-0-	-1170	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	1457 X	259	-0-	-1198	-0-	259	3		N	-0-			-0-

MTN ENERGY INC 518942
 DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2382	-0-	-138	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	2564	2		N	-0-			-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

12	1519 #	1004	-0-	-515	-0-	938	3	66 9	N	60			371
01	1519 #	951	-0-	-568	-0-	896	3	55 9	N	50			421
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510	3	76 4	N	38	174 1		285
						42 9							
03	992 N	90	-0-	-902	-0-	18 4		72 9	N	65	156 1		194
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	707 3		3 4	N	109			303
						120 9							
05	682 N	291	-0-	-391	-0-	192 4		99 9	N	90	165 1		228

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2	N	-0-		-0-
01	5828 X	5577	-0-	-251	-0-	5577	2	N	-0-		-0-
02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	-0-		-0-
03	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-		-0-
04	5550 X	5460	-0-	-90	-0-	5460	2	N	-0-		-0-
*05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	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			
12	15128 X	14658	-0-	-470	-0-	14658	2	N	-0-		-0-
01	15221 X	14342	-0-	-879	-0-	14342	2	N	-0-		-0-
02	13748 X	12041	-0-	-1707	-0-	12041	2	N	-0-		-0-
03	15221 X	14991	-0-	-230	-0-	14991	2	N	-0-		-0-
04	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2	N	-0-		-0-
*05	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886			
12	13268 X	13052	-0-	-216	-0-	13052	2	N	-0-		-0-
01	13175 X	13012	-0-	-163	-0-	13012	2	N	-0-		-0-
02	11816 X	11704	-0-	-112	-0-	11704	2	N	-0-		-0-
03	13082 X	12913	-0-	-169	-0-	12913	2	N	-0-		-0-
04	12660 X	12417	-0-	-243	-0-	12417	2	N	-0-		-0-
05	13051 X	12575	-0-	-476	-0-	12575	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			
12	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	2920	2	N	-0-		-0-
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-		-0-
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2605	2	N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781			
12	13671 X	13261	-0-	-410	-0-	13261	2	N	-0-		-0-
01	13516 X	13213	-0-	-303	-0-	13213	2	N	-0-		-0-
02	12124 X	11799	-0-	-325	-0-	11799	2	N	-0-		-0-
03	13423 X	12814	-0-	-609	-0-	12814	2	N	-0-		-0-
04	12990 X	12107	-0-	-883	-0-	12107	2	N	-0-		-0-
05	13268 X	12824	-0-	-444	-0-	12824	2	N	-0-		-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273			
12	28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	2	N	-0-		-0-
01	28458 X	27931	-0-	-527	-0-	27931	2	N	-0-		-0-
02	26460 X	25391	-0-	-1069	-0-	25391	2	N	-0-		-0-
03	28675 X	28121	-0-	-554	-0-	28121	2	N	-0-		-0-
04	27750 X	27009	-0-	-741	-0-	27009	2	N	-0-		-0-
05	28458 X	27924	-0-	-534	-0-	27924	2	N	-0-		-0-

REED, E. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 190203		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	437	-0-	437	437	437	3	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		6758 X	3054	-0-	-3704	-0-		3054	2	N	-0-			-0-
01		6758 X	5431	-0-	-1327	-0-		5431	2	N	-0-			-0-
02		5320 X	3359	-0-	-1961	-0-		3359	2	N	-0-			-0-
03		5890 X	2717	-0-	-3173	-0-		2717	2	N	-0-			-0-
04		5250 X	2519	-0-	-2731	-0-		2519	2	N	-0-			-0-
05		5425 X	1622	-0-	-3803	-0-		1622	2	N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917														
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	563	-0-	-677	-0-		563	3	N	-0-			-0-
02		1036 N	710	-0-	-326	-0-		710	3	N	-0-			-0-
03		992 N	275	-0-	-717	-0-		275	3	N	-0-			-0-
04		540 N	15	-0-	-525	-0-		15	3	N	-0-			-0-
05		775 N	118	-0-	-657	-0-		118	3	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200														
12		14818 X	14114	-0-	-704	-0-		14114	2	N	-0-			-0-
01		14663 X	14137	-0-	-526	-0-		14137	2	N	-0-			-0-
02		13244 X	12689	-0-	-555	-0-		12689	2	N	-0-			-0-
03		14632 X	13535	-0-	-1097	-0-		13535	2	N	-0-			-0-
04		13950 X	13337	-0-	-613	-0-		13337	2	N	-0-			-0-
*05		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-		14777	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														
12		899 N	585	-0-	-314	-0-		585	2	N	-0-			-0-
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2	N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2	N	-0-			-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	2	N	-0-			-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2	N	-0-			-0-
*05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2181	2	N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441														
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370														
12		1302 N	1225	-0-	-77	-0-		1225	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1223	-0-	-17	-0-		1223	2	N	-0-			-0-
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1055	-0-	-185	-0-		1055	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	607	-0-	-563	-0-		607	3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1226	-0-	-138	-0-		1226	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386														
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3	N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3	N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3	N	-0-			-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3	N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	3	N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800	PERF.18985 - 19362			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH 23450	PERF. N/A			
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-			-0-
01	2759 N	2475	-0-	-284	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	2066	-0-	-426	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
03	2759 N	2213	-0-	-546	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2037	-0-	-363	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1063	-0-	-1231	-0-	1063	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH 21937	PERF.17638 - 17845		
12	23932 X	20507	-0-	-3425	-0-	20507	3		N	-0-			-0-
01	23343 X	19025	-0-	-4318	-0-	19025	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15753	-0-	15753	15753	15753	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21404	-0-	21404	37157	21404	3		N	-0-			-0-
04	56047 X	18890	-0-	-37157	-0-	18890	3		N	-0-			-0-
*05	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655	PERF.18084 - 18178		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH 18100	PERF.17505 - 18868		
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17053 - 17396		
12	36425 X	33572	-0-	-2853	-0-	33572	3		N	-0-			-0-
01	34100 X	32694	-0-	-1406	-0-	32694	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30885	-0-	30885	30885	30885	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	33767	-0-	33767	64652	33767	3		N	-0-			-0-
04	96138 X	31486	-0-	-64652	-0-	31486	3		N	-0-			-0-
*05	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	31888	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SABRE OPERATING, INC. 742261
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-		-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	18329 2		N	-0-		-0-
01	18631 X	18445	-0-	-186	-0-	18445 2		N	-0-		-0-
02	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783 2		N	-0-		-0-
03	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18292 2		N	-0-		-0-
04	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17772 2		N	-0-		-0-
*05	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

12	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13508 3		N	-0-		-0-
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503 3		N	-0-		-0-
02	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10344 3	1538 4	N	-0-		-0-
03	13516 X	332	-0-	-13184	-0-	332 4		N	-0-		-0-
04	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13042 3	57 4	N	-0-		-0-
05	13516 X	6003	-0-	-7513	-0-	6003 4		N	-0-		-0-

BOPCO, L.P. 082967
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

12	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1931 3		N	-0-		-0-
01	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
02	1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-
*05	3100 N	14618	-0-	11518	11518	14618 3		N	-0-		-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

12	136860 X	136860	-0-	-0-	-0-	136860 3		N	-0-		-0-
01	133765 X	126437	-0-	-7328	-0-	126429 3	8 9	N	7	7 8	-0-
02	124880 X	116388	-0-	-8492	-0-	116388 3		N	-0-		-0-
03	138260 X	136834	-0-	-1426	-0-	136814 3	20 9	N	18	18 8	-0-
04	133800 X	124198	-0-	-9602	-0-	124187 3	11 9	N	10	10 8	-0-
*05	136865 X	126580	-0-	-10285	-0-	126571 3	9 9	N	8	8 8	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 3		N	-0-		-0-
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3		N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3		N	-0-		-0-
04	750 N	694	-0-	-56	-0-	694 3		N	-0-		-0-
05	775 N	610	-0-	-165	-0-	610 3		N	-0-		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

12	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	41182 2		N	-0-		-0-
01	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	41581 2		N	-0-		-0-
02	37772 X	36575	-0-	-1197	-0-	36575 2		N	-0-		-0-
03	41819 X	39035	-0-	-2784	-0-	39035 2		N	-0-		-0-
04	40470 X	38500	-0-	-1970	-0-	38500 2		N	-0-		-0-
05	41571 X	33565	-0-	-8006	-0-	33565 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

12	12958 X	1795	-0-	-11163	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
01	12958 X	2021	-0-	-10937	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
02	3024 X	6	-0-	-3018	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-		-0-
*04	2580 X	9	-0-	-2571	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05	2015 X	44	-0-	-1971	-0-	44 2		N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

12	27993 X	25754	-0-	-2239	-0-	25754 2		N	-0-		-0-
01	27962 X	26346	-0-	-1616	-0-	26346 2		N	-0-		-0-
02	24612 X	24102	-0-	-510	-0-	24102 2		N	-0-		-0-
03	26350 X	25333	-0-	-1017	-0-	25333 2		N	-0-		-0-
04	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25841 2		N	-0-		-0-
*05	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	26882 2		N	-0-		-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF. 19626 - 20465

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

12	50685 X	46706	-0-	-3979	-0-	46706 2		N	-0-		-0-
01	50530 X	45215	-0-	-5315	-0-	45215 2		N	-0-		-0-
02	42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	42053 2		N	-0-		-0-
03	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	46880 2		N	-0-		-0-
04	45210 X	43381	-0-	-1829	-0-	43381 2		N	-0-		-0-
05	46717 X	43289	-0-	-3428	-0-	43289 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-		-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
*05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300		PERF. N/A		
12	21700 X	21594	-0-	-106	-0-	21594	2		N	-0-		-0-
01	21700 X	21584	-0-	-116	-0-	21584	2		N	-0-		-0-
02	19516 X	19505	-0-	-11	-0-	19505	2		N	-0-		-0-
03	21607 X	21555	-0-	-52	-0-	21555	2		N	-0-		-0-
04	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2		N	-0-		-0-
*05	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	2		N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889		
12	8339 X	6449	-0-	-1890	-0-	6449	2		N	-0-		-0-
01	8339 X	7688	-0-	-651	-0-	7688	2		N	-0-		-0-
02	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2		N	-0-		-0-
03	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		N	-0-		-0-
04	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2		N	-0-		-0-
*05	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2		N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800 - 21230		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-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		
12	1023 N	66	-0-	-957	-0-	66	3		N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	206	3		N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220		PERF. N/A		
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1										
*06	8940 X	8926	-0-	-14	-0-	8926	2		N	-0-		-0-
07	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2		N	-0-		-0-
08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2		N	-0-		-0-
09	8940 X	8421	-0-	-519	-0-	8421	2		N	-0-		-0-
10	9269 X	9112	-0-	-157	-0-	9112	2		N	-0-		-0-
11	8970 X	8912	-0-	-58	-0-	8912	2		N	-0-		-0-
12	9269 X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2		N	-0-		-0-
01	9238 X	8561	-0-	-677	-0-	8561	2		N	-0-		-0-
02	8316 X	7684	-0-	-632	-0-	7684	2		N	-0-		-0-
03	9207 X	9056	-0-	-151	-0-	9056	2		N	-0-		-0-
04	8910 X	8520	-0-	-390	-0-	8520	2		N	-0-		-0-
*05	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 040127			COMPL. DATE 05/31/1966			TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		62620 X	53943	-0-	-8677	-0-	53943	2		N	-0-			-0-
01		62620 X	53987	-0-	-8633	-0-	53987	2		N	-0-			-0-
02		55440 X	48433	-0-	-7007	-0-	48433	2		N	-0-			-0-
03		59303 X	53716	-0-	-5587	-0-	53716	2		N	-0-			-0-
04		52260 X	51606	-0-	-654	-0-	51606	2		N	-0-			-0-
05		54002 X	51788	-0-	-2214	-0-	51788	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040210			COMPL. DATE 10/02/1966			TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A			
12		39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2		N	-0-			-0-
01		41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	41006	2		N	-0-			-0-
02		35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	35941	2		N	-0-			-0-
03		37944 X	37666	-0-	-278	-0-	37666	2		N	-0-			-0-
04		38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2		N	-0-			-0-
05		37944 X	36869	-0-	-1075	-0-	36869	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040227			COMPL. DATE 09/18/1966			TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A			
12		9114 X	609	-0-	-8505	-0-	609	2		N	-0-			-0-
*01		8525 X	8187	-0-	-338	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
*02		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2		N	-0-			-0-
*03		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2		N	-0-			-0-
*04		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2		N	-0-			-0-
*05		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A			
*06		570 N	352	-0-	-218	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07		837 N	451	-0-	-386	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08		806 N	625	-0-	-181	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825			
*06		30660 X	24523	-0-	-6137	-0-	24523	2		N	-0-			-0-
07		31682 X	26666	-0-	-5016	-0-	26666	2		N	-0-			-0-
08		30845 X	25565	-0-	-5280	-0-	25565	2		N	-0-			-0-
09		28440 X	25617	-0-	-2823	-0-	25617	2		N	-0-			-0-
10		28179 X	26520	-0-	-1659	-0-	26520	2		N	-0-			-0-
11		25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	25868	2		N	-0-			-0-
12		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26857	2		N	-0-			-0-
01		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	26939	2		N	-0-			-0-
02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	2		N	-0-			-0-
03		27122 X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2		N	-0-			-0-
04		26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2		N	-0-			-0-
05		27094 X	25824	-0-	-1270	-0-	25824	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2	N	-0-			-0-
10	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2	N	-0-			-0-
11	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2	N	-0-			-0-
12	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2	N	-0-			-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2	N	-0-			-0-
02	700 N	626	-0-	-74	-0-	626	2	N	-0-			-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2	N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
*05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

*06	61590 X	46765	-0-	-14825	-0-	46765	2	N	-0-			-0-
07	63643 X	50236	-0-	-13407	-0-	50236	2	N	-0-			-0-
08	50725 X	50725	-0-	-0-	-0-	50725	2	N	-0-			-0-
09	48475 X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2	N	-0-			-0-
10	50374 X	50374	-0-	-0-	-0-	50374	2	N	-0-			-0-
11	50355 X	50355	-0-	-0-	-0-	50355	2	N	-0-			-0-
12	50716 X	50420	-0-	-296	-0-	50420	2	N	-0-			-0-
01	50716 X	50176	-0-	-540	-0-	50176	2	N	-0-			-0-
02	47012 X	42230	-0-	-4782	-0-	42230	2	N	-0-			-0-
03	52049 X	48181	-0-	-3868	-0-	48181	2	N	-0-			-0-
04	50370 X	45970	-0-	-4400	-0-	45970	2	N	-0-			-0-
05	50406 X	46275	-0-	-4131	-0-	46275	2	N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

*06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2	N	-0-			-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	N	-0-			-0-
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-			-0-
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2	N	-0-			-0-
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	N	-0-			-0-
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2	N	-0-			-0-
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2	N	-0-			-0-
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-			-0-
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2	N	-0-			-0-
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2	N	-0-			-0-
*05	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2	N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

12	15903 X	15356	-0-	-547	-0-	97	1	15259	2	N	-0-	-0-
01	15841 X	15140	-0-	-701	-0-	15140	2	N	-0-			-0-
02	14308 X	13269	-0-	-1039	-0-	13269	2	N	-0-			-0-
03	15841 X	15207	-0-	-634	-0-	15207	2	N	-0-			-0-
04	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2	N	-0-			-0-
05	15345 X	15172	-0-	-173	-0-	15172	2	N	-0-			-0-

--DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752

12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
*05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1426 X	1282	-0-	-144	-0-		1282 2	N	-0-			-0-
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2667 2	N	-0-			-0-
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2	N	-0-			-0-
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		2144 2	N	-0-			-0-
04	1380 X	47	-0-	-1333	-0-		47 2	N	-0-			-0-
05	1426 X	27	-0-	-1399	-0-		27 2	N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
12	63077 X	63077	-0-	-0-	-0-		63077 2	N	-0-			-0-
01	62126 X	62126	-0-	-0-	-0-		62126 2	N	-0-			-0-
02	56613 X	56613	-0-	-0-	-0-		56613 2	N	-0-			-0-
03	63612 X	61479	-0-	-2133	-0-		61479 2	N	-0-			-0-
04	61560 X	59034	-0-	-2526	-0-		59034 2	N	-0-			-0-
05	63085 X	60555	-0-	-2530	-0-		60555 2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A				
12	92442 X	90108	-0-	-2334	-0-		90108 2	N	-0-			-0-
01	91884 X	88466	-0-	-3418	-0-		88466 2	N	-0-			-0-
02	83776 X	81946	-0-	-1830	-0-		81946 2	N	-0-			-0-
03	92752 X	89621	-0-	-3131	-0-		89621 2	N	-0-			-0-
04	89760 X	85167	-0-	-4593	-0-		85167 2	N	-0-			-0-
05	90737 X	86178	-0-	-4559	-0-		86178 2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705				
12	496 N	448	-0-	-48	-0-		448 2	N	-0-			-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-		505 2	N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 2	N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2	N	-0-			-0-
04	480 N	331	-0-	-149	-0-		331 2	N	-0-			-0-
05	589 N	48	-0-	-541	-0-		48 2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A				
12	19158 X	18591	-0-	-567	-0-		18591 2	N	-0-			-0-
01	19158 X	11998	-0-	-7160	-0-		11998 2	N	-0-			-0-
02	18844 X	10069	-0-	-8775	-0-		10069 2	N	-0-			-0-
03	20863 X	17688	-0-	-3175	-0-		17688 2	N	-0-			-0-
04	20190 X	18156	-0-	-2034	-0-		18156 2	N	-0-			-0-
05	18600 X	17110	-0-	-1490	-0-		17110 2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				
12	125457 X	123760	-0-	-1697	-0-		123760 2	N	-0-			-0-
01	125457 X	124175	-0-	-1282	-0-		124175 2	N	-0-			-0-
02	115024 X	110812	-0-	-4212	-0-		110812 2	N	-0-			-0-
03	127348 X	125035	-0-	-2313	-0-		125035 2	N	-0-			-0-
04	121110 X	119429	-0-	-1681	-0-		119429 2	N	-0-			-0-
05	124186 X	117623	-0-	-6563	-0-		117623 2	N	-0-			-0-

USM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048532		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728				
12	589 N	507	-0-	-82	-0-		507 2	N	-0-			-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-		488 2	N	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-		383 2	N	-0-			-0-
03	496 N	15	-0-	-481	-0-		15 2	N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
BEM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 048852			COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632 2	N	-0-			-0-
01		29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	29147 2	N	-0-			-0-
02		26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26154 2	N	-0-			-0-
03		29937 X	29937	-0-	-0-	-0-	29937 2	N	-0-			-0-
04		28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300 2	N	-0-			-0-
05		28923 X	27712	-0-	-1211	-0-	27712 2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049404			COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A		
12		42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	42110 2	N	-0-			-0-
01		41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	41050 2	N	-0-			-0-
02		38444 X	37389	-0-	-1055	-0-	37389 2	N	-0-			-0-
03		42563 X	40776	-0-	-1787	-0-	40776 2	N	-0-			-0-
04		41190 X	39435	-0-	-1755	-0-	39435 2	N	-0-			-0-
05		42098 X	40452	-0-	-1646	-0-	40452 2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049936			COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701		
12		28582 X	28554	-0-	-28	-0-	28554 2	N	-0-			-0-
01		28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	28629 2	N	-0-			-0-
02		25900 X	25513	-0-	-387	-0-	25513 2	N	-0-			-0-
03		28675 X	28382	-0-	-293	-0-	28382 2	N	-0-			-0-
04		27750 X	27638	-0-	-112	-0-	27638 2	N	-0-			-0-
05		28644 X	28269	-0-	-375	-0-	28269 2	N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
12		8091 X	7973	-0-	-118	-0-	7973 2	N	-0-			-0-
01		7936 X	7836	-0-	-100	-0-	7836 2	N	-0-			-0-
02		7308 X	7009	-0-	-299	-0-	7009 2	N	-0-			-0-
03		8091 X	7743	-0-	-348	-0-	7743 2	N	-0-			-0-
04		7830 X	7308	-0-	-522	-0-	7308 2	N	-0-			-0-
05		7967 X	7566	-0-	-401	-0-	7566 2	N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
12		27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	27569 2	N	-0-			-0-
01		26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	26199 2	N	-0-			-0-
02		24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	24720 2	N	-0-			-0-
03		33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	33544 2	N	-0-			-0-
04		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411 2	N	-0-			-0-
05		27094 X	25484	-0-	-1610	-0-	25484 2	N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-			-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
*05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 058503			COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A		
12		19189 X	16347	-0-	-2842	-0-	16347 2	N	-0-			-0-
01		19003 X	16236	-0-	-2767	-0-	16236 2	N	-0-			-0-
02		17164 X	13699	-0-	-3465	-0-	13699 2	N	-0-			-0-
03		19003 X	15770	-0-	-3233	-0-	15770 2	N	-0-			-0-
04		16890 X	14087	-0-	-2803	-0-	14087 2	N	-0-			-0-
05		16337 X	14035	-0-	-2302	-0-	14035 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BILL DEWITT-PARKE		WELL #: 1		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A		
12	114731 X	106371	-0-	-8360	-0-	106371	2	N	-0-			-0-
01	114731 X	109307	-0-	-5424	-0-	109306	2	N	1	1	8	-0-
02	DLQ G-10	85916	-0-	85916	85916	85916	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	111324	-0-	111324	197240	111324	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	108035	-0-	108035	305275	108035	2	N	-0-			-0-
*05	379787 X	74512	-0-	-305275	-0-	74512	2	N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A		
12	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2	N	-0-			-0-
01	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20756	2	N	1	1	8	-0-
02	DLQ G-10	17629	-0-	17629	17629	17629	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19684	-0-	19684	37313	19684	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	20188	-0-	20188	57501	20188	2	N	-0-			-0-
*05	76772 X	19271	-0-	-57501	-0-	19271	2	N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A		
12	17577 X	15268	-0-	-2309	-0-	15268	2	N	-0-			-0-
01	17577 X	14881	-0-	-2696	-0-	14880	2	N	1	1	8	-0-
02	DLQ G-10	14916	-0-	14916	14916	14916	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17888	-0-	17888	32804	17888	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15834	-0-	15834	48638	15834	2	N	-0-			-0-
*05	64803 X	16165	-0-	-48638	-0-	16165	2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BUTZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263		PERF.20784 - 22162		
12	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3	N	-0-			-0-
01	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3	N	-0-			-0-
02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3	N	-0-			-0-
03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3	N	-0-			-0-
04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3	N	-0-			-0-
05	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			N	-0-			-0-

FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818		PERF. N/A		
12	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	62912	3	N	-0-			-0-
01	67704 X	58381	-0-	-9323	-0-	58381	3	N	-0-			-0-
02	61152 X	49435	-0-	-11717	-0-	49435	3	N	-0-			-0-
03	67704 X	63668	-0-	-4036	-0-	63668	3	N	-0-			-0-
04	66988 X	66988	-0-	-0-	-0-	66988	3	N	-0-			-0-
05	62899 X	-0-	-0-	-62899	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-			-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3	N	-0-			-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
12	27776 X	27499	-0-	-277	-0-	27499	3	N	-0-			-0-
01	27776 X	27046	-0-	-730	-0-	27046	3	N	-0-			-0-
02	25564 X	23818	-0-	-1746	-0-	23818	3	N	-0-			-0-
03	28303 X	27320	-0-	-983	-0-	27320	3	N	-0-			-0-
04	27390 X	26148	-0-	-1242	-0-	26148	3	N	-0-			-0-
05	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-			N	-0-			-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
01	1240 N	170	-0-	-1070	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
12	57443 X	57087	-0-	-356	-0-	57087	3	N	-0-			-0-
01	58099 X	58099	-0-	-0-	-0-	58099	3	N	-0-			-0-
02	53123 X	53123	-0-	-0-	-0-	53123	3	N	-0-			-0-
03	58439 X	58439	-0-	-0-	-0-	58439	3	N	-0-			-0-
04	55668 X	55668	-0-	-0-	-0-	55668	3	N	-0-			-0-
05	56606 X	-0-	-0-	-56606	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
WALKER		WELL #:		2	RRCID ->	056377	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	22745	PERF. 21921 - 22600				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12958 X	12814	-0-	-144	-0-		12814	3		N	-0-				-0-
01	12927 X	12128	-0-	-799	-0-		12128	3		N	-0-				-0-
02	11340 X	9443	-0-	-1897	-0-		9443	3		N	-0-				-0-
03	12555 X	10350	-0-	-2205	-0-		10350	3		N	-0-				-0-
04	12150 X	11396	-0-	-754	-0-		11396	3		N	-0-				-0-
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-				-0-

WALKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057250	COMPL. DATE	12/03/1973	TOTAL DEPTH	22935	PERF. N/A				
12	1395 N	1391	-0-	-4	-0-		1391	3		N	-0-				-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	3		N	-0-				-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262	3		N	-0-				-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	3		N	-0-				-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	3		N	-0-				-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-

WALKER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059626	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	22825	PERF. N/A				
12	62 N	24	-0-	-38	-0-		24	3		N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-		10	3		N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #:		2	RRCID ->	078902	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5074 - 5880				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF. N/A		
LIGON UNIT															
12	5952 X	5788	-0-	-164	-0-		5788	2		N	-0-				-0-
01	5952 X	4645	-0-	-1307	-0-		4645	2		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	5232		5232	2		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	5799	-0-	5799	11031		5799	2		N	-0-				-0-
04	16601 X	5570	-0-	-11031	-0-		5570	2		N	-0-				-0-
*05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-		5743	2		N	-0-				-0-

DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF. 21330 - 22650				
12	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-		10410	2		N	-0-				-0-
01	11191 X	10441	-0-	-750	-0-		10441	2		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	9352	-0-	9352	9352		9352	2		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	10591	-0-	10591	19943		10591	2		N	-0-				-0-
04	29085 X	9142	-0-	-19943	-0-		9142	2		N	-0-				-0-
*05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-		10212	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058								
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF. 21230 - 22450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1390	-0-	-318	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	048361	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	22667	PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	22172	PERF. 21730 - 22170	
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2	N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2	N	-0-			-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2	N	-0-			-0-
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	2	N	-0-			-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY				416330								
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A	
12	12586 X	10005	-0-	-2581	-0-	10005	2	N	-0-			-0-
01	12741 X	12411	-0-	-330	-0-	12411	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10665	-0-	10665	10665	10665	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11637	-0-	11637	22302	11637	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	11014	-0-	11014	33316	11014	2	N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	10848	-0-	10848	44164	10848	2	N	-0-			-0-

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A	
12	35229 X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	2	N	-0-			-0-
01	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28364	-0-	28364	28364	28364	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34068	-0-	34068	62432	34068	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	33999	-0-	33999	96431	33999	2	N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	14182	-0-	14182	110613	14182	2	N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635	PERF. 21311 - 22525	
12	19654 X	19344	-0-	-310	-0-	19344	2	N	-0-			-0-
01	20646 X	18323	-0-	-2323	-0-	18323	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	17370	-0-	17370	17370	17370	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20511	-0-	20511	37881	20511	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	17680	-0-	17680	55561	17680	2	N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	20201	-0-	20201	75762	20201	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

12	14074 X	13832	-0-	-242	-0-	13832	3			N	-0-					-0-
01	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9458	-0-	9458	9458	9458	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13842	-0-	13842	23300	13842	3			N	-0-					-0-
04	36396 X	13096	-0-	-23300	-0-	13096	3			N	-0-					-0-
*05	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
LINN OPERATING, INC.				501545									
FSOC-LEON				WELL #:	1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	810 1	25033 2		N	-0-		-0-
01		32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	857 1	31871 2		N	-0-		-0-
02		29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	857 1	28143 2		N	-0-		-0-
03		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	783 1	27473 2		N	-0-		-0-
04		25980 X	22860	-0-	-3120	-0-	579 1	22281 2		N	-0-		-0-
05		26846 X	23904	-0-	-2942	-0-	686 1	23218 2		N	-0-		-0-

FEE -8-				WELL #:	1	RRCID ->	051038	COMPL. DATE	09/07/1971	TOTAL DEPTH	22653	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO				598911									
TOMAHAWK				WELL #:	1	RRCID ->	160447	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	15803	PERF. 4560 - 4999	
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261									
SABINE				WELL #:	1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF. 21928 - 22870	
12		2697 X	1194	-0-	-1503	-0-	1194 2			N	-0-		-0-
01		1705 N	999	-0-	-706	-0-	999 2			N	-0-		-0-
02		2800 N	3397	-0-	597	597	3396 2	1 9		N	1	1 8	-0-
03		2359 N	1762	-0-	-597	-0-	1762 2			N	-0-		-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-		-0-
*05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
NEAL, J. O.				WELL #:	1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A	
12		6448 X	1473	-0-	-4975	-0-	1473 2			N	-0-		-0-
01		6448 X	1448	-0-	-5000	-0-	1448 2			N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	899	-0-	899	899	899 2			N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	160	-0-	160	1059	160 2			N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	393	-0-	393	1452	393 2			N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	578	-0-	578	2030	578 2			N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A	
12		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	21010 2			N	-0-		-0-
01		21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	21275 2			N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	19092	-0-	19092	19092	19092 2			N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	21175	-0-	21175	40267	21175 2			N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	19979	-0-	19979	60246	19979 2			N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	22455	-0-	22455	82701	22455 2			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WTG EXPLORATION 945220												
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A												
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-	-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-	-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2		N	-0-	-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-	-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-	-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A												
12	68479	X	60881	-0-	-7598	-0-	60881	2		N	-0-	-0-
01	74493	X	66337	-0-	-8156	-0-	66337	2		N	-0-	-0-
02	74186	X	74186	-0-	-0-	-0-	74186	2		N	-0-	-0-
03	82537	X	82537	-0-	-0-	-0-	82537	2		N	-0-	-0-
04	79615	X	79615	-0-	-0-	-0-	79615	2		N	-0-	-0-
*05	78436	X	78436	-0-	-0-	-0-	78436	2		N	-0-	-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A												
12	104371	X	104371	-0-	-0-	-0-	104371	2		N	-0-	-0-
01	108939	X	108939	-0-	-0-	-0-	108939	2		N	-0-	-0-
02	96180	X	95590	-0-	-590	-0-	95590	2		N	-0-	-0-
03	106485	X	106256	-0-	-229	-0-	106256	2		N	-0-	-0-
04	103327	X	103327	-0-	-0-	-0-	103327	2		N	-0-	-0-
05	106485	X	104472	-0-	-2013	-0-	104472	2		N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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												
12	80735	X	80735	-0-	-0-	-0-	80735	2		N	-0-	-0-
01	80341	X	80341	-0-	-0-	-0-	80341	2		N	-0-	-0-
02	73108	X	64975	-0-	-8133	-0-	64975	2		N	-0-	-0-
03	80941	X	73332	-0-	-7609	-0-	73332	2		N	-0-	-0-
04	78330	X	76870	-0-	-1460	-0-	76870	2		N	-0-	-0-
05	80724	X	74751	-0-	-5973	-0-	74751	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966			TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-		-0-
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-		-0-
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-		-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-		-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-		-0-
*05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967			TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A			
12	7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067	2		N	-0-		-0-
01	7285 X	7077	-0-	-208	-0-	7077	2		N	-0-		-0-
02	6524 X	6399	-0-	-125	-0-	6399	2		N	-0-		-0-
03	7161 X	7118	-0-	-43	-0-	7118	2		N	-0-		-0-
04	6930 X	6532	-0-	-398	-0-	6532	2		N	-0-		-0-
*05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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			
12	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2		N	-0-		-0-
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-		-0-
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-		-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-		-0-
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	2573	2		N	-0-		-0-
*05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968			TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A			
12	47333 X	47333	-0-	-0-	-0-	47333	2		N	-0-		-0-
01	77903 X	7868	-0-	-70035	-0-	7868	2		N	-0-		-0-
02	58968 X	29879	-0-	-29089	-0-	29879	2		N	-0-		-0-
03	65286 X	30381	-0-	-34905	-0-	30381	2		N	-0-		-0-
04	45810 X	30540	-0-	-15270	-0-	30540	2		N	-0-		-0-
05	47337 X	37986	-0-	-9351	-0-	37986	2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969			TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A			
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
03	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
04	1410 N	5	-0-	-1405	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970			TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A			
12	116963 X	115406	-0-	-1557	-0-	115393	3	13 9	N	12	12 8	-0-
01	119629 X	115127	-0-	-4502	-0-	115102	3	25 9	N	23	23 8	-0-
02	107604 X	94218	-0-	-13386	-0-	94212	3	6 9	N	5	5 8	-0-
03	119133 X	114070	-0-	-5063	-0-	114068	3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	115290 X	114075	-0-	-1215	-0-	114068	3	7 9	N	6	6 8	-0-
05	115413 X	100517	-0-	-14896	-0-	100510	3	7 9	N	6	6 8	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A			
12	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2	N	-0-		-0-
01	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2	N	-0-		-0-
02	20804 X	20683	-0-	-121	-0-	20683	2	N	-0-		-0-
03	23033 X	22815	-0-	-218	-0-	22815	2	N	-0-		-0-
04	22290 X	22042	-0-	-248	-0-	22042	2	N	-0-		-0-
05	23033 X	22701	-0-	-332	-0-	22701	2	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			
12	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	56	1	N	-0-		-0-
01	6417 X	5969	-0-	-448	-0-	75	1	N	-0-		-0-
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-
03	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
04	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
*05	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	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			
12	22723 X	21458	-0-	-1265	-0-	21458	2	N	-0-		-0-
01	22723 X	22175	-0-	-548	-0-	22175	2	N	-0-		-0-
02	20384 X	7808	-0-	-12576	-0-	7808	2	N	-0-		-0-
03	22568 X	18396	-0-	-4172	-0-	18396	2	N	-0-		-0-
04	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2	N	-0-		-0-
*05	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2	N	-0-		-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339			
12	9424 X	9281	-0-	-143	-0-	9281	2	N	-0-		-0-
01	9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2	N	-0-		-0-
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	-0-		-0-
03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2	N	-0-		-0-
04	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2	N	-0-		-0-
*05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	17825 X	16309	-0-	-1516	-0-	16309	2		N	-0-			-0-
01	17732 X	16087	-0-	-1645	-0-	16087	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15286	-0-	15286	15286	15286	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17879	-0-	17879	33165	17879	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	16137	-0-	16137	49302	16137	2		N	-0-			-0-
*05	64665 X	15363	-0-	-49302	-0-	15363	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LHR GAS UNIT				1	RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591			CAPACITY			CNTY: PECOS			
R. M. GAS UNIT "C"				1	RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272			
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A			
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	Y	20		78
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17		95
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	Y	19		114
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1363	2	19	9	Y	17		131
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	90	56
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1323	2	15	9	Y	14	1	70

MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977			TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A			
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1781	2	31	9	Y	28		70
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21		91
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	Y	22		113
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25		138
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15	90	63
*05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19	1	82

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
MENDEL 26		WELL #:		2 L		RRCID -> 073721		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 171858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	61	2	35	9	N	32		113
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	53	2	10	9	N	9		122
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	47	2	14	9	N	13		135
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	74	2	11	9	N	10		145
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7		152
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3		155

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #:		RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A			
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				1									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185			
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			1
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		Y	-0-			1
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			1
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			1
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			1
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140			
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		Y	-0-			2
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			2
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			2
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			2
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			2
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-			2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160		PERF.10900 - 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*06		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5907	3	14	9	Y	13		120	
*07		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7304	3	25	9	Y	23		143	
*08		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7032	3	17	9	Y	15		158	
*09		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6977	3	26	9	Y	24	98 1	84	
*10		7316 X	6304	-0-	-1012	-0-	6289	3	15	9	Y	14		98	
*11		7080 X	5336	-0-	-1744	-0-	5327	3	9	9	Y	8		106	
*12		7316 X	4987	-0-	-2329	-0-	4937	3	50	9	Y	45		151	
*01		7223 X	4460	-0-	-2763	-0-	4393	3	67	9	Y	61	92 1	120	
*02		6216 X	3698	-0-	-2518	-0-	3685	3	13	9	Y	12	80 1	52	
*03		6293 X	6193	-0-	-100	-0-	6160	3	33	9	Y	30		82	
*04		5340 X	4407	-0-	-933	-0-	4379	3	28	9	Y	25		107	
*05		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6256	3	34	9	Y	31		138	

MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820		PERF.16421 - 16983			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10735 - 10824			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545						CNTY: PECOS					
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598					
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		N	-0-			-0-
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	5156	-0-	-276	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	4804	-0-	-1616	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	1308	-0-	-5326	-0-	1308	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635											
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
12	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823	3		N	-0-			-0-
01	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18809	-0-	18809	18809	18809	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20850	-0-	20850	39659	20850	3		N	-0-			-0-
*04	59855	20196	-0-	-39659	-0-	20196	3		N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LINN OPERATING, INC.		501545											
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023					
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)												
WTG EXPLORATION												
ARCO-TERRAZAS												
35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9		N	1	220
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	400 2	1 9		N	1	220
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9		N	2	220
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	583 2	10 9		N	9	220
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9		N	6	220
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
147862												
WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436												
*06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2			Y	-0-	1
*07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			Y	-0-	-0-
*08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015 2	11 9		Y	10	10
*09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2004 2	20 9		Y	18	28
*10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2019 2	33 9		Y	30	58
*11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042 2	20 9		Y	18	39
*12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037 2	20 9		Y	18	27
*01		2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1934 2	15 9		Y	14	6
*02		1932 N	1663	-0-	-269	-0-	1650 2	13 9		Y	12	18
03		2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1837 2	21 9		Y	19	23
*04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1947 2	17 9		Y	15	13
*05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1846 2	10 9		Y	9	22

PRICE, AUBREY												
WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512												
*06		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2386 2	67 9		Y	61	242
*07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2507 2	25 9		Y	23	81
*08		2635 N	2420	-0-	-215	-0-	2375 2	45 9		Y	41	122
*09		2460 N	2341	-0-	-119	-0-	2306 2	35 9		Y	32	154
*10		2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2304 2	91 9		Y	83	237
*11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2629 2	144 9		Y	131	215
*12		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2236 2	207 9		Y	188	237
*01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2708 2	184 9		Y	167	70
*02		2800 N	2882	-0-	82	82	2708 2	174 9		Y	158	228
*03		3100 N	3355	-0-	255	337	3085 2	270 9		Y	245	303
*04		3000 N	3264	-0-	264	601	3042 2	222 9		Y	202	174
*05		3852 X	3251	-0-	-601	-0-	3108 2	143 9		Y	130	304

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)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-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-							70
*07	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-							70
*08	496	N	27	-0-	-469	-0-	27	2	N	-0-							70
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-							70
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							70
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-							70
*12	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-							70
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-							70
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-							70
*03	3100	N	3286	-0-	186	-0-	186	2	N	-0-							70
*04	3000	N	4208	-0-	1208	-0-	1394	2	N	-0-							70
*05	3100	N	6500	-0-	3400	-0-	4794	2	N	-0-							70

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262									
12	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1767	2	64	9	N	58					190
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1731	2	76	9	N	69	188	1			71
02	1708	N	1578	-0-	-130	-0-	1549	2	29	9	N	26					97
03	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1734	2	80	9	N	73					170
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60					230
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	N	39	189	1			80

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664									
*06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7408	2	41	9	N	37	177	1			91
*07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	2	28	9	N	25					116
*08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					116
*09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2685	2	12	9	N	11					127
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4781	2	25	9	N	23					150
*11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5242	2	31	9	N	28					178
*12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23					201
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5375	2	19	9	N	17	168	1			50
*02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					50
*03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7187	2	6	9	N	5					55
*04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					55
*05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					55

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
MENGENS, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804															
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

12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058															
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562															
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
BOPCO, L.P. 082967															
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013															
12		13299 #	13292	-0-	-7	-0-	13292	3			N	-0-			-0-
01		13361 R	13361	-0-	-0-	-0-	13354	3	7	9	N	6	6	8	-0-
02		DLQ G-10	12021	-0-	12021	12021	12021	3			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	13270	-0-	13270	25291	13246	3	24	9	N	22	22	8	-0-
04		DLQ G-10	12823	-0-	12823	38114	12813	3	10	9	N	9	9	8	-0-
*05		13237	13237	-0-	-0-	38114	13226	3	11	9	N	10	10	8	-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CIMAREX ENERGY CO. 153438															
TXL "19" WELL #: 1ST RRCID -> 155481 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174															
12		372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01		279 X	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02		252 X	3	-0-	-249	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591															
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756															
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
TREY RESOURCES INC. 868529												
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1333 X	1073	-0-	-260	-0-	55 1	1018 2		N	-0-		-0-
01	1240 X	889	-0-	-351	-0-	37 1	852 2		N	-0-		-0-
02	1120 X	1021	-0-	-99	-0-	59 1	962 2		N	-0-		-0-
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2		N	-0-		-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2		N	-0-		-0-
05	1116 X	946	-0-	-170	-0-	63 1	883 2		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A												
12	9207 X	3364	-0-	-5843	-0-	3364 2			N	-0-		-0-
01	9207 X	3852	-0-	-5355	-0-	3852 2			N	-0-		-0-
02	7252 X	5818	-0-	-1434	-0-	5818 2			N	-0-		-0-
03	8029 X	2616	-0-	-5413	-0-	2616 2			N	-0-		-0-
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459 2			N	-0-		-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518												
12	8339 X	5840	-0-	-2499	-0-	5840 2			N	-0-		-0-
01	8339 X	4372	-0-	-3967	-0-	4372 2			N	-0-		-0-
02	7336 X	3650	-0-	-3686	-0-	3650 2			N	-0-		-0-
03	6944 X	4342	-0-	-2602	-0-	4342 2			N	-0-		-0-
04	6720 X	4342	-0-	-2378	-0-	4342 2			N	-0-		-0-
05	5828 X	703	-0-	-5125	-0-	703 2			N	-0-		-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	37166 X	37166	-0-	-0-	-0-	37166 2			N	-0-		-0-
01	46345 X	37994	-0-	-8351	-0-	37997 2	97 4		N	-0-		-0-
02	40488 X	33635	-0-	-6853	-0-	28986 2	4649 4		N	-0-		-0-
03	44826 X	35239	-0-	-9587	-0-	33675 2	1564 4		N	-0-		-0-
04	41250 X	9120	-0-	-32130	-0-	9120 2			N	-0-		-0-
05	38006 X	-0-	-0-	-38006	-0-				N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677												
12	2294 N	696	-0-	-1598	-0-	696 2			N	-0-		-0-
01	2201 N	464	-0-	-1737	-0-	464 2			N	-0-		-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-		-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			N	-0-		-0-
04	3000 N	3102	-0-	102	102	3102 2			N	-0-		-0-
*05	3100 N	3405	-0-	305	407	3405 2			N	-0-		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11910	- 12010	
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	4725	1	2926	2	N	-0-		-0-
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	5550	1	2275	2	N	-0-		-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	4829	1	1659	2	N	-0-		-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	4466	1	2794	2	N	-0-		-0-
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-		-0-
*05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503	- 12690	
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-		-0-
01	1922	X	846	-0-	-1076	-0-	846	3			N	-0-		-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-		-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-		-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-		-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-		-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		
12	52514	X	36429	-0-	-16085	-0-	36429	2			N	-0-		-0-
01	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	52914	2			N	-0-		-0-
02	49224	X	41061	-0-	-8163	-0-	41061	2			N	-0-		-0-
03	50158	X	40111	-0-	-10047	-0-	40111	2			N	-0-		-0-
04	51210	X	45397	-0-	-5813	-0-	45397	2			N	-0-		-0-
05	52917	X	49249	-0-	-3668	-0-	49249	2			N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF. N/A		
12	45167	X	39125	-0-	-6042	-0-	39125	2			N	-0-		-0-
01	50200	X	50200	-0-	-0-	-0-	50200	2			N	-0-		-0-
02	41580	X	40281	-0-	-1299	-0-	40281	2			N	-0-		-0-
03	43121	X	38068	-0-	-5053	-0-	38068	2			N	-0-		-0-
04	44550	X	40937	-0-	-3613	-0-	40937	2			N	-0-		-0-
05	46035	X	42533	-0-	-3502	-0-	42533	2			N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF. N/A		
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-		-0-
01	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			N	-0-		-0-
02	1372	N	1027	-0-	-345	-0-	1027	2			N	-0-		-0-
03	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			N	-0-		-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-		-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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

12	7688 X	7478	-0-	-210	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	7378 X	6832	-0-	-546	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	7113	-0-	-27	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	7067	-0-	-311	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

12	39246 X	33270	-0-	-5976	-0-	33270	2			N	-0-					-0-
01	39246 X	38335	-0-	-911	-0-	38335	2			N	-0-					-0-
02	34356 X	32995	-0-	-1361	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
03	37200 X	33504	-0-	-3696	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
04	37110 X	35479	-0-	-1631	-0-	35479	2			N	-0-					-0-
05	38347 X	37231	-0-	-1116	-0-	37231	2			N	-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

12	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	946	1	13310	3	N	-0-					-0-
01	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	560	1	10307	3	N	-0-					-0-
02	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	868	1	12894	3	N	-0-					-0-
03	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	993	1	13658	3	N	-0-					-0-
04	14100 X	13607	-0-	-493	-0-	961	1	12646	3	N	-0-					-0-
05	15252 X	9056	-0-	-6196	-0-	559	1	8497	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

12	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	394	1	5544	3	N	-0-					-0-
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	127	1	2337	3	N	-0-					-0-
02	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	399	1	5933	3	N	-0-					-0-
03	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	409	1	5629	3	N	-0-					-0-
04	5760 X	1208	-0-	-4552	-0-	85	1	1123	3	N	-0-					-0-
*05	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	642	1	9753	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	307 1	4322 3	N	-0-	-0-
01		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	478 1	8796 3	N	-0-	-0-
02		8708 X	6602	-0-	-2106	-0-	416 1	6186 3	N	-0-	-0-
03		6696 X	6454	-0-	-242	-0-	437 1	6017 3	N	-0-	-0-
04		8970 X	7582	-0-	-1388	-0-	536 1	7046 3	N	-0-	-0-
05		9269 X	6535	-0-	-2734	-0-	404 1	6131 3	N	-0-	-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A
12		38967 X	38800	-0-	-167	-0-	2574 1	36226 3	N	-0-	-0-
01		38967 X	38730	-0-	-237	-0-	1997 1	36733 3	N	-0-	-0-
02		34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	2184 1	32448 3	N	-0-	-0-
03		37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	2555 1	35152 3	N	-0-	-0-
04		36420 X	34905	-0-	-1515	-0-	2466 1	32439 3	N	-0-	-0-
*05		38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	2347 1	35666 3	N	-0-	-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A
12		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	1815 1	25549 3	N	-0-	-0-
01		27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	1403 1	25801 3	N	-0-	-0-
02		24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	1551 1	23041 3	N	-0-	-0-
03		29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	1965 1	27038 3	N	-0-	-0-
04		28492 X	28492	-0-	-0-	-0-	2013 1	26479 3	N	-0-	-0-
*05		29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1820 1	27655 3	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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF. 9458 - 9687
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
MARSTON		WELL #:		2	RRCID ->	204978	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7400 - 7490
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
RAYDEN				695567						
MARSTON				WELL #: 1	RRCID -> 061015	COMPL. DATE 09/01/1974	TOTAL DEPTH 7545	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-	48
01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		N	-0-	48
02	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-	48
03	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-	48
04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-	48
*05	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-	48

SUNDOWN ENERGY LP				829482			TOTAL DEPTH 8045			PERF. 7688 - 7908
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996				
12	6510 #	6381	-0-	-129	-0-	6381 3		N	-0-	-0-
01	6510 #	6380	-0-	-130	-0-	6380 3		N	-0-	-0-
02	5921 R	5921	-0-	-0-	-0-	5921 3		N	-0-	-0-
03	6635 R	6635	-0-	-0-	-0-	6635 3		N	-0-	-0-
04	6180 #	6027	-0-	-153	-0-	6027 3		N	-0-	-0-
05	6541 #	5767	-0-	-774	-0-	5767 3		N	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-	-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
*05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7612 - 7922		
12	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-	-0-
01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-	-0-
02	1120 #	1091	-0-	-29	-0-	1091 3		N	-0-	-0-
03	1271 #	1202	-0-	-69	-0-	1202 3		N	-0-	-0-
04	1230 #	1055	-0-	-175	-0-	1055 3		N	-0-	-0-
05	1271 #	1107	-0-	-164	-0-	1107 3		N	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7993 - 8066		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	1364 #	1363	-0-	-1	-0-	1363 3		Y	-0-	-0-
01	1364 #	1274	-0-	-90	-0-	1274 3		Y	-0-	-0-
02	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1153 3		Y	-0-	-0-
03	1395 #	1251	-0-	-144	-0-	1251 3		Y	-0-	-0-
04	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-	-0-
*05	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482													
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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					
12	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990					
12	1054	#	576	-0-	-478	-0-	576	3			Y	-0-					3
01	744	#	533	-0-	-211	-0-	533	3			Y	-0-					3
02	504	#	467	-0-	-37	-0-	467	3			Y	-0-					3
03	589	#	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					3
04	570	#	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					3
05	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #:		3010	RRCID ->	257828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	7880 - 8210					
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					11
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					11
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					11
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					11
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					11
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					11

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7894 - 8406					
12	1178	#	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
01	1178	#	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	1064	#	878	-0-	-186	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1116	#	946	-0-	-170	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
05	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		5801 R	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2				-0-
01		6605 R	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2				-0-
02		5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2				-0-
03		5950 R	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2				-0-
04		5374 R	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2				-0-
*05		5142 R	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2				-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A												
12		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2				8
01		124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2				8
02		112 #	74	-0-	-38	-0-	74	2				8
03		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2				8
04		90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2				8
05		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2				8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A												
12		341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2				-0-
01		310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2				-0-
02		280 #	216	-0-	-64	-0-	216	2				-0-
03		279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2				-0-
04		270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2				-0-
05		279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2				-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A												
12		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2				-0-
01		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2				-0-
02		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2				-0-
03		1085 #	394	-0-	-691	-0-	394	2				-0-
04		1200 #	225	-0-	-975	-0-	225	2				-0-
05		1240 #	190	-0-	-1050	-0-	190	2				-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712												
12		1860 #	1507	-0-	-353	-0-	1507	2				-0-
01		1860 #	1423	-0-	-437	-0-	1423	2				-0-
02		1680 #	1253	-0-	-427	-0-	1253	2				-0-
03		1674 #	1368	-0-	-306	-0-	1368	2				-0-
04		1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1401	2				-0-
05		1519 #	1458	-0-	-61	-0-	1458	2				-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A												
12		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2				-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2				-0-
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2				-0-
03		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				-0-
04		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2				-0-
*05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2				-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668												
12		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2				78
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2				78
02		168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2				78
03		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2				78
04		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2				78
05		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2				78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
01	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
02	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
03	2852 #	2467	-0-	-385	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
04	2760 #	2450	-0-	-310	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
05	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	2630 2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HABANERO, W. (WOLFCAMP)		//CONT.//		37869 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
CHIPOTLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	178565	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6222 - 6232		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
HALEY, J. A. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	123206	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	17813	PERF.	16288 - 16343		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8	27
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			27
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			27
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			27
HALEY, J.E. '41'		WELL #:		1	RRCID ->	197761	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	16257 - 17479		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
HALEY, J. E. '18'		WELL #:		1	RRCID ->	201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	17877	PERF.	15050 - 17639		
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	45	1	5748	2	N	-0-			17
01	3782 X	2015	-0-	-1767	-0-	14	1	2000	2	N	1	1	8	17
						1	9							
02	11872 X	227	-0-	-11645	-0-	227	2			N	-0-			17
03	13144 X	5425	-0-	-7719	-0-	5411	2	14	9	N	13			30
04	12720 X	4153	-0-	-8567	-0-	4152	2	1	9	N	1			31
*05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8575	2	9	9	N	8			39
HALEY, J. E. '24'		WELL #:		1	RRCID ->	203706	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	17920	PERF.	15025 - 15658		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLS 13		WELL #:		1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	13952 - 14628		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		2573 N	2258	-0-	-315	-0-	2255	2	3	9	N	118
01		2480 N	847	-0-	-1633	-0-	847	2			N	118
02		2324 X	207	-0-	-2117	-0-	207	2			N	118
03		2480 X	12	-0-	-2468	-0-	12	2			N	118
04		2190 X	1501	-0-	-689	-0-	1500	2	1	9	N	119
*05		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	N	120

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823												
12		6169 X	4486	-0-	-1683	-0-	424	1	4060	2	N	41
							2	9				
01		6169 X	4552	-0-	-1617	-0-	904	1	3620	2	N	66
							28	9				
02		9968 X	1740	-0-	-8228	-0-	624	1	1116	2	N	66
03		11036 X	6839	-0-	-4197	-0-	853	1	5986	2	N	66
04		10680 X	4103	-0-	-6577	-0-	403	1	3700	2	N	66
05		4557 X	3996	-0-	-561	-0-	26	1	3970	2	N	66

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584												
12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	15
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	15
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-	-0-				N	15
03		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	15
04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	2	7	9	N	15
05		4092 X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421												
12		682 N	469	-0-	-213	-0-	461	2	8	9	N	101
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	101
02		2212 X	14	-0-	-2198	-0-	10	2	4	9	N	102
03		2139 X	386	-0-	-1753	-0-	379	2	7	9	N	108
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2773	2	84	9	N	32
*05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	79

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
12		6200 X	2258	-0-	-3942	-0-	2257	2	1	9	N	135
01		6200 X	124	-0-	-6076	-0-	124	2			N	135
02		8008 X	508	-0-	-7500	-0-	508	2			N	135
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-				N	136
04		5400 X	3753	-0-	-1647	-0-	3753	2			N	136
*05		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11320	2	22	9	N	137

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
12		1705 X	168	-0-	-1537	-0-	10	1	156	2	N	143
							2	9				
01		1705 X	927	-0-	-778	-0-	40	1	887	2	N	143
02		12852 X	-0-	-0-	-12852	-0-	-0-				N	143
03		8773 X	823	-0-	-7950	-0-	823	2			N	143
04		8490 X	4029	-0-	-4461	-0-	4028	2	1	9	N	144
*05		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	144

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2		N	-0-		10
01		1147 N	489	-0-	-658	-0-	489	2		N	-0-		10
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-				N	1		11
03		1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16	2		N	-0-		11
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		11
*05		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508													
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2		N	-0-		128
01		341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2		N	-0-		128
02		756 N	41	-0-	-715	-0-	41	2		N	-0-		128
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		128
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		128
*05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2	130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684													
12		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	181	1	15657	2	N	4	6
							4	9				4	8
01		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	410	1	16038	2	N	3	6
							3	9				3	8
02		17696 X	13631	-0-	-4065	-0-	600	1	13027	2	N	4	6
							4	9				4	8
03		19592 X	14671	-0-	-4921	-0-	738	1	13930	2	N	3	6
							3	9				3	8
04		18960 X	14158	-0-	-4802	-0-	394	1	13763	2	N	1	6
							1	9				1	8
*05		20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	44	1	20206	2	N	1	6
							1	9				1	8

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
12		19840 X	14259	-0-	-5581	-0-	165	1	14079	2	N	14	32
							15	9				4	8
01		20553 X	14628	-0-	-5925	-0-	14624	2	4	9	N	4	33
							13024	2	8	9	N	7	36
02		18564 X	13032	-0-	-5532	-0-						4	8
03		20553 X	16266	-0-	-4287	-0-	16251	2	15	9	N	14	38
							14824	2	11	9	N	10	47
04		18780 X	14835	-0-	-3945	-0-						1	8
							12	1	12368	2	N	15	61
05		14632 X	12397	-0-	-2235	-0-						1	8
							17	9					

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
12		1068 N	553	-0-	-515	-0-	553	2			N	-0-	1
01		899 X	197	-0-	-702	-0-	197	2			N	-0-	1
02		3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-	1
03		3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2775	2	1	9	N	1	1
04		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7325	2	2	9	N	2	1
*05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625												
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	* EOM BALANCE	
12	1922 X	1242	-0-	-680	-0-	1241	2	1 9	N	1	1 8	71
01	1922 X	341	-0-	-1581	-0-	341	2		N	-0-		71
02	1736 X	797	-0-	-939	-0-	3	1	794 2	N	-0-		71
03	1457 X	892	-0-	-565	-0-	65	1	825 2	N	2	2 8	71
						2	9					
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	360	1	1225 2	N	2	2 8	71
						2	9					
*05	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1163 2	N	51	1 8	71
						56	9					

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557												
12	118668 X	103432	-0-	-15236	-0-	103389	2	43 9	N	39	12 8	312
01	113274 X	100527	-0-	-12747	-0-	100172	2	355 9	N	323	366 1	265
02	101864 X	99198	-0-	-2666	-0-	98741	2	457 9	N	415	194 1	486
03	112635 X	112635	-0-	-0-	-0-	112318	2	317 9	N	288	194 1	571
04	106079 X	106079	-0-	-0-	-0-	105988	2	91 9	N	83	194 1	460
05	109833 X	108541	-0-	-1292	-0-	107950	2	591 9	N	537	748 1	248

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204												
*06	7050 X	5058	-0-	-1992	-0-	5037	2	21 9	N	19	19 8	5
*07	7285 X	4909	-0-	-2376	-0-	4872	2	37 9	N	34	34 8	5
*08	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	14711	2	30 9	N	27	27 8	5
*09	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	81	1	12706 2	N	43	43 8	5
						47	9					
*10	12059 X	3562	-0-	-8497	-0-	53	1	3499 2	N	9	9 8	5
						10	9					
*11	14100 X	1690	-0-	-12410	-0-	15	1	1663 2	N	11	11 8	5
						12	9					
*12	14570 X	819	-0-	-13751	-0-	819	2		N	-0-		5
*01	14570 X	202	-0-	-14368	-0-	202	2		N	-0-		5
*02	6832 X	2435	-0-	-4397	-0-	2434	2	1 9	N	1	1 8	5
*03	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9961	2	45 9	N	41	41 8	5
*04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-		5
*05	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5292	2	43 9	N	39	39 8	5

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842												
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9 9	N	8	8 8	67
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		67
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		67
03	2418 X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2		N	-0-		67
04	2340 X	1040	-0-	-1300	-0-	1040	2		N	-0-		67
05	2418 X	629	-0-	-1789	-0-	629	2		N	-0-		67

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520												
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	193	2	3 9	N	3		32
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		32
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		32
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																	
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

12		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6723	2		2	9	N	2		2	8	107
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				107
02		8848 X	4043	-0-	-4805	-0-	4043	2				N	-0-				107
03		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10652	2		14	9	N	13		9	8	111
04		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8458	2		4	9	N	4		1	8	114
*05		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8380	2		2	9	N	2				116

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																	
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2				N	-0-				31
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2				N	-0-				31
02		1988 X	277	-0-	-1711	-0-	277	2				N	-0-				31
03		2201 X	121	-0-	-2080	-0-	121	2				N	-0-				31
04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2				N	-0-				31
*05		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5685	2		1	9	N	1				32

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281																	
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				55
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-				55
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-				55
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2				N	-0-				55
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-				55

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																	
12		3751 X	1296	-0-	-2455	-0-	45	1	1244	2		N	6		6	8	136
							7	9									
01		3751 X	44	-0-	-3707	-0-	42	2		2	9	N	2				138
02		5208 X	233	-0-	-4975	-0-	231	2		2	9	N	2				140
03		5518 X	1808	-0-	-3710	-0-	77	1	1720	2		N	10		5	8	145
							11	9									
04		3540 X	1144	-0-	-2396	-0-	1142	2		2	9	N	2				147
05		1302 X	954	-0-	-348	-0-	954	2				N	-0-				147

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	472 2		N	-0-	109
01	682 N	198	-0-	-484	-0-	198 2		N	-0-	109
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-	109
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	48 1	1471 2	N	-0-	109
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	132 1	1019 2	N	-0-	109
*05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	187 1	1050 2	N	-0-	109

HALEY, J. E. 33		WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284		
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-	15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	15
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-	15
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-	15
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	15
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 2	84 9	N	76	91

GILLS 9		WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-	-0-

BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537		
12	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	552 1	23127 2	N	20	20 8
						22 9				
01	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	424 1	20326 2	N	11	11 8
						12 9				
02	18620 X	4814	-0-	-13806	-0-	249 1	4563 2	N	2	2 8
						2 9				
03	23715 X	12392	-0-	-11323	-0-	12390 2	2 9	N	2	2 8
04	22950 X	18672	-0-	-4278	-0-	18670 2	2 9	N	2	2 8
05	23715 X	17071	-0-	-6644	-0-	17070 2	1 9	N	1	1 8

APC 28-5		WELL #: 1		RRCID -> 220319		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

APC 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 220547		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297		
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-	128
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-	128
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	128
03	961 X	19	-0-	-942	-0-	19 2		N	-0-	128
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	128
05	1736 X	132	-0-	-1604	-0-	2 1	130 2	N	-0-	128

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006													TOTAL DEPTH	17860	PERF.16372 - 16394
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	1091	1	10647	2	N	1	1	8	52	
01	7502 X	6015	-0-	-1487	-0-	350	1	5664	2	N	1	1	8	52	
02	9240 X	921	-0-	-8319	-0-	96	1	822	2	N	3	3	8	52	
03	11749 X	9081	-0-	-2668	-0-	1168	1	7913	2	N	-0-			52	
04	11370 X	10106	-0-	-1264	-0-	1105	1	9001	2	N	-0-			52	
05	11749 X	11377	-0-	-372	-0-	1971	1	9405	2	N	1			53	
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006													TOTAL DEPTH	18000	PERF.15356 - 17545
12	2077 X	825	-0-	-1252	-0-	218	1	607	2	N	-0-			18	
01	2077 X	580	-0-	-1497	-0-	102	1	478	2	N	-0-			18	
02	9800 X	601	-0-	-9199	-0-	158	1	443	2	N	-0-			18	
03	10850 X	2540	-0-	-8310	-0-	378	1	2162	2	N	-0-			18	
04	10500 X	1658	-0-	-8842	-0-	546	1	1112	2	N	-0-			18	
*05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	2	N	-0-			18	
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006													TOTAL DEPTH	17850	PERF.15470 - 17338
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006													TOTAL DEPTH	18165	PERF.15324 - 17246
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	23	1	110	2	N	-0-			118	
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-			118	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			118	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			118	
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			118	
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1			119	
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005													TOTAL DEPTH	17725	PERF.15730 - 17588
12	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11948	2	11	9	N	10	9	8	12	
01	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12006	2	10	9	N	9	8	8	13	
02	12404 X	8263	-0-	-4141	-0-	8251	2	12	9	N	11	10	8	14	
03	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13668	2	47	9	N	43	17	8	40	
04	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12626	2	2	9	N	2	2	8	40	
*05	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12989	2	3	9	N	3	3	8	40	
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005													TOTAL DEPTH	17632	PERF.15657 - 17417
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			37	
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-			37	
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			37	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8	37	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			37	
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8	37	

 HALEY (LWR. WOLFECAMP-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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	3165	-0-	-2632	-0-	217	1	2948	2	N	-0-		96
01	5797 X	1503	-0-	-4294	-0-	9	1	1493	2	N	1	1 8	96
						1	9						
02	8176 X	17	-0-	-8159	-0-	17	2			N	-0-		96
03	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	1117	1	12949	2	N	1	1 8	96
						1	9						
04	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	1611	1	9006	2	N	-0-		96
*05	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	689	1	8352	2	N	6	6 8	96
						7	9						

 UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	301	1	1227	2	N	1	1 8	7
						1	9						
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1528	2	N	-0-		7
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	55	1	3359	2	N	-0-		7
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	441	1	4142	2	N	4	4 8	7
						4	9						
04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	600	1	3760	2	N	16	16 8	7
						18	9						
05	3782 X	3128	-0-	-654	-0-	366	1	2762	2	N	-0-		7

 HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

12	8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7699	2	1	9	N	1	1 8	61
01	8308 X	7193	-0-	-1115	-0-	7193	2			N	-0-		61
02	9772 X	4785	-0-	-4987	-0-	4785	2			N	-0-		61
03	10819 X	8330	-0-	-2489	-0-	8329	2	1	9	N	1		62
04	10470 X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2			N	-0-		62
*05	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10 8	62

 GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

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

 ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

12	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	670	1	9958	2	N	3	3 8	22
						3	9						
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	516	1	8911	2	N	4	4 8	22
						4	9						
02	11620 X	7209	-0-	-4411	-0-	284	1	6923	2	N	2		24
						2	9						
03	12865 X	6148	-0-	-6717	-0-	365	1	5783	2	N	-0-		24
04	10290 X	8023	-0-	-2267	-0-	405	1	7616	2	N	2	2 8	24
						2	9						
05	10633 X	10109	-0-	-524	-0-	810	1	9298	2	N	1	1 8	24
						1	9						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		3379 X	2289	-0-	-1090	-0-	78	1	2211	2	N	132
01		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	226	1	2870	2	N	132
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	132
03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	132
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1	9	N	133
*05		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919												
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	17
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	N	17
02		2940 X	394	-0-	-2546	-0-	394	2			N	17
03		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1776	2	18	9	N	18
04		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	18
05		2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1932	2	3	9	N	20

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
12		74710 X	45387	-0-	-29323	-0-	45378	2	9	9	N	43
01		74144 X	74144	-0-	-0-	-0-	74092	2	52	9	N	45
02		66164 X	50557	-0-	-15607	-0-	50556	2	1	9	N	46
03		71021 X	64857	-0-	-6164	-0-	64856	2	1	9	N	46
04		71760 X	65689	-0-	-6071	-0-	65689	2			N	46
05		74152 X	67644	-0-	-6508	-0-	8	1	67636	2	N	46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
12		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	75
01		8091 X	3625	-0-	-4466	-0-	3625	2			N	75
02		11760 X	3	-0-	-11757	-0-	3	2			N	75
03		13020 X	5295	-0-	-7725	-0-	5294	2	1	9	N	75
04		8880 X	4944	-0-	-3936	-0-	4934	2	10	9	N	84
*05		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10290	2	1	9	N	84

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
12		13082 X	1316	-0-	-11766	-0-	2	1	1314	2	N	117
01		13082 X	10	-0-	-13072	-0-	4	1	5	2	N	117
02		17304 X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	117
03		15593 X	1208	-0-	-14385	-0-	45	1	1163	2	N	117
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	151	1	4400	2	N	121
*05		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	473	1	11590	2	N	121

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																	
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1				10	
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8		10	
02	T. A.		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				10	
03	T. A.		162	-0-	162	224	162	2			N	-0-				10	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-				10	
*05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				10	

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
12	51150	X	29195	-0-	-21955	-0-	411	1	28753	2	N	28	174	1	8	8	71
							31	9									
01	51150	X	35776	-0-	-15374	-0-	129	1	35393	2	N	231	177	1	6	8	119
							254	9									
02	44296	X	22338	-0-	-21958	-0-	571	1	21567	2	N	182	168	1	2	8	131
							200	9									
03	47399	X	40322	-0-	-7077	-0-	1398	1	38866	2	N	53	9	8			175
							58	9									
04	39570	X	35374	-0-	-4196	-0-	35370	2	4	9	N	4	3	8			176
*05	43078	X	43078	-0-	-0-	-0-	1270	1	41576	2	N	211	164	1	20	8	203
							232	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	3	1	8			118
							3	9									
01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	65	1	12505	2	N	2	2	8			118
							2	9									
02	15960	X	10460	-0-	-5500	-0-	290	1	10153	2	N	15					133
							17	9									
03	17670	X	9096	-0-	-8574	-0-	465	1	8631	2	N	-0-					133
04	17100	X	11456	-0-	-5644	-0-	429	1	11026	2	N	1					134
							1	9									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	624	1	10459	2	N	-0-					134

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																	
12	59148	X	56270	-0-	-2878	-0-	55926	2	344	9	N	313	314	1	43	8	260
01	57846	X	45516	-0-	-12330	-0-	45470	2	46	9	N	42	180	1	35	8	87
02	52220	X	48930	-0-	-3290	-0-	48762	2	168	9	N	153	105	1	9	8	126
03	56265	X	53574	-0-	-2691	-0-	53559	2	15	9	N	14	10	8			130
04	54450	X	47807	-0-	-6643	-0-	47784	2	23	9	N	21	6	8			145
05	56265	X	52069	-0-	-4196	-0-	51940	2	129	9	N	117	72	1	7	8	183

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			99
01		1798 N	782	-0-	-1016	-0-	781	2	1	9	N	1			100
02		1680 X	32	-0-	-1648	-0-	32	2			N	-0-			100
03		1860 X	45	-0-	-1815	-0-	43	2	2	9	N	2			102
04		1800 X	612	-0-	-1188	-0-	612	2			N	-0-			102
05		775 X	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-			102

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356															
12		51376 X	51376	-0-	-0-	-0-	2072	1	49281	2	N	21	1	8	32
							23	9							
01		59951 X	59951	-0-	-0-	-0-	3497	1	56441	2	N	12	2	8	42
							13	9							
02		66220 X	29752	-0-	-36468	-0-	2079	1	27663	2	N	9	4	8	47
							10	9							
03		74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	3962	1	70957	2	N	19	2	8	64
							21	9							
04		77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	4078	1	73540	2	N	5	1	8	68
							6	9							
*05		79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	4028	1	75143	2	N	7	1	8	74
							8	9							

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450															
12		3627 X	2122	-0-	-1505	-0-	275	1	1847	2	N	-0-			30
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3362	2	N	-0-			30
02		3388 X	2571	-0-	-817	-0-	214	1	2357	2	N	-0-			30
03		3751 X	3201	-0-	-550	-0-	374	1	2827	2	N	-0-			30
04		3630 X	2097	-0-	-1533	-0-	5	1	2092	2	N	-0-			30
05		3658 X	1649	-0-	-2009	-0-	2	1	1647	2	N	-0-			30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															
12		32612 X	10446	-0-	-22166	-0-	254	1	10163	2	N	26	25	8	252
							29	9							
01		42098 X	19358	-0-	-22740	-0-	45	1	19268	2	N	41	12	8	281
							45	9							
02		38360 X	2277	-0-	-36083	-0-	2276	2	1	9	N	1			282
03		42470 X	32009	-0-	-10461	-0-	208	1	31784	2	N	15	178	1	4 8 115
							17	9							
04		28560 X	23893	-0-	-4667	-0-	36	1	23822	2	N	32	2	8	145
							35	9							
*05		32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	92	1	32127	2	N	157			302
							173	9							

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989															
12		6510 X	5167	-0-	-1343	-0-	530	1	4634	2	N	3	3	8	21
							3	9							
01		6510 X	2685	-0-	-3825	-0-	189	1	2496	2	N	-0-			21
02		5712 X	2232	-0-	-3480	-0-	27	1	2205	2	N	-0-			21
03		5921 X	5750	-0-	-171	-0-	580	1	5170	2	N	-0-			21
04		5730 X	5341	-0-	-389	-0-	610	1	4731	2	N	-0-			21
*05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	627	1	4700	2	N	1			22
							1	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-1		WELL #: 2		RRCID -> 244027		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15410 - 17564				
M	O	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
12	2821 X	968	-0-	-1853	-0-	968	2			N	-0-			14
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	1	1	3253	2	N	4			18
02	2352 X	1889	-0-	-463	-0-	1882	2	7	9	N	6			24
03	2418 X	1655	-0-	-763	-0-	52	1	1601	2	N	2	1	8	25
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	363	1	2800	2	N	-0-			25
*05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	399	1	2248	2	N	-0-			25

ANDERSON 11		WELL #: 3		RRCID -> 244116		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14930 - 17244				
12	69347 X	69108	-0-	-239	-0-	69038	2	70	9	N	64	16	8	114
01	67146 X	64712	-0-	-2434	-0-	64662	2	50	9	N	45	13	8	146
02	62272 X	12415	-0-	-49857	-0-	12414	2	1	9	N	1	119	1	27
03	68944 X	55404	-0-	-13540	-0-	55174	2	230	9	N	209	7	8	229
04	66720 X	59001	-0-	-7719	-0-	58773	2	228	9	N	207	275	1	158
05	68944 X	51767	-0-	-17177	-0-	51536	2	231	9	N	210	287	1	78

SANDBAR 54-2-39		WELL #: 1		RRCID -> 244117		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 17945		PERF.15550 - 16925				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			36

HUGHES & TALBOT 75-26		WELL #: 1		RRCID -> 244691		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 17478		PERF.14875 - 16457				
12	32891 X	13023	-0-	-19868	-0-	262	1	12761	2	N	-0-			62
*01	32891 X	878	-0-	-32013	-0-	11	1	865	2	N	2			64
02	23380 X	788	-0-	-22592	-0-	14	1	774	2	N	-0-			64
03	24490 X	14767	-0-	-9723	-0-	303	1	14455	2	N	8	4	8	68
04	32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	567	1	31891	2	N	5			73
*05	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	192	1	20561	2	N	110	116	1	66
						121	9							

APC FEE 62		WELL #: 1		RRCID -> 244822		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 6020 - 7804				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APC C26-1		WELL #: 1		RRCID -> 245063		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 17750		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
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
12	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	413 1	10238 2	N	1	1 8	28	
01	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	899 1	17665 2	N	-0-		28	
02	13580 X	11987	-0-	-1593	-0-	503 1	11484 2	N	-0-		28	
03	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	511 1	15306 2	N	2	2 8	28	
04	17970 X	9941	-0-	-8029	-0-	401 1	9539 2	N	1	1 8	28	
05	18569 X	9443	-0-	-9126	-0-	306 1	9137 2	N	-0-		28	
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370												
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		148	
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		148	
02	504 N	154	-0-	-350	-0-	154 2		N	-0-		148	
03	372 N	14	-0-	-358	-0-	14 2		N	-0-		148	
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420 2		N	-0-		148	
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		148	
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173												
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		14	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		14	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		14	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		14	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853												
12	6386 X	2979	-0-	-3407	-0-	226 1	2752 2	N	1	1 8	101	
01	6045 X	4036	-0-	-2009	-0-	263 1	3769 2	N	4		101	
02	3948 X	1185	-0-	-2763	-0-	169 1	1015 2	N	1		102	
03	3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	147 1	2537 2	N	2		104	
04	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	446 1	13624 2	N	4	1 8	107	
*05	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	239 1	16735 2	N	44		151	
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090												
12	1085 N	38	-0-	-1047	-0-	36 2	2 9	N	2		182	
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-		182	
02	700 N	226	-0-	-474	-0-	226 2		N	-0-		182	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		182	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		182	
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644 2	1 9	N	1		183	
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846												
12	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	31357 2	352 9	N	320	518 1	9 8	60
01	10447 X	8547	-0-	-1900	-0-	8490 2	57 9	N	52			112
02	28952 X	3552	-0-	-25400	-0-	3546 2	6 9	N	5			117
03	31961 X	30949	-0-	-1012	-0-	30828 2	121 9	N	110	149 1	3 8	75
04	35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	35667 2	118 9	N	107			182
05	31713 X	30205	-0-	-1508	-0-	30089 2	116 9	N	105	185 1		102

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		15035 X	12396	-0-	-2639	-0-	503	1	11889	2	N	4	4	8	84
							4	9							
*01		15035 X	13540	-0-	-1495	-0-	475	1	13063	2	N	2	2	8	84
							2	9							
02		15484 X	9455	-0-	-6029	-0-	283	1	9171	2	N	1			85
							1	9							
03		13640 X	11492	-0-	-2148	-0-	364	1	11118	2	N	9	3	8	91
							10	9							
04		13200 X	11384	-0-	-1816	-0-	224	1	11153	2	N	6			97
							7	9							
05		13547 X	10063	-0-	-3484	-0-	244	1	9818	2	N	1			98
							1	9							

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
12		58869 X	65	-0-	-58804	-0-	65	2			N	-0-			14
01		58869 X	39	-0-	-58830	-0-	39	2			N	-0-			14
02		50848 X	144	-0-	-50704	-0-	144	2			N	-0-			14
03		56296 X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-			14
04		39540 X	116	-0-	-39424	-0-	116	2			N	-0-			14
05		155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
12		3069 X	2005	-0-	-1064	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8	42
*01		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			42
02		2520 X	1341	-0-	-1179	-0-	1341	2			N	-0-			42
03		2790 X	20	-0-	-2770	-0-	18	2	2	9	N	2			44
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			44
05		2170 X	101	-0-	-2069	-0-	101	2			N	-0-			44

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
12		86645 X	78613	-0-	-8032	-0-	78409	2	204	9	N	185	193	1	233
01		84909 X	18393	-0-	-66516	-0-	18351	2	42	9	N	38	192	1	78
02		76944 X	32735	-0-	-44209	-0-	32731	2	4	9	N	4	4	8	78
03		85188 X	71394	-0-	-13794	-0-	71374	2	20	9	N	18	13	8	83
04		82440 X	73160	-0-	-9280	-0-	73157	2	3	9	N	3	1	8	85
05		78616 X	74849	-0-	-3767	-0-	74831	2	18	9	N	16	11	8	90

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
12		1209 N	301	-0-	-908	-0-	301	2			N	-0-			172
01		899 N	30	-0-	-869	-0-	30	2			N	-0-			172
02		1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-			172
03		1705 X	95	-0-	-1610	-0-	95	2			N	-0-			172
04		1650 X	420	-0-	-1230	-0-	420	2			N	-0-			172
*05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2			174

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2R		RRCID -> 257779	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 16194	PERF.16030	- 16050				
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
12	31 N		8	-0-	-23		3 1		4 2	N	1			15
01	31 N		6	-0-	-25		1 9			N	-0-			15
02	2268 X		-0-	-0-	-2268		6 2			N	-0-			15
03	2356 X		227	-0-	-2129		208 1		18 2	N	1			16
04	750 X		-0-	-0-	-750		1 9			N	-0-			16
05	8 X		-0-	-0-	-8					N	1			17

GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596		WELL #: 1		RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5194 - 5284		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1A		RRCID -> 106268		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 22750		PERF.17259 - 17570		
12	31589 X	23910	-0-	-7679	-0-	1719	1	22191	2	N	-0-			-0-
01	28551 X	27708	-0-	-843	-0-	1961	1	25747	2	N	-0-			-0-
02	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	1385	1	18580	2	N	-0-			-0-
03	27156 X	24073	-0-	-3083	-0-	1734	1	22339	2	N	-0-			-0-
04	26820 X	20328	-0-	-6492	-0-	1434	1	18894	2	N	-0-			-0-
05	27714 X	20541	-0-	-7173	-0-	1224	1	19317	2	N	-0-			-0-

QUINN, B. E.		WELL #: 3		RRCID -> 114523		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 17700		PERF.15013 - 15048				
12	6169 X	6035	-0-	-134	-0-	434	1	5601	2	N	-0-			118
01	6448 X	4902	-0-	-1546	-0-	347	1	4555	2	N	-0-			118
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	287	1	3848	2	N	-0-			118
03	6448 X	6227	-0-	-221	-0-	449	1	5778	2	N	-0-			118
04	5850 X	4671	-0-	-1179	-0-	330	1	4341	2	N	-0-			118
05	6045 X	3017	-0-	-3028	-0-	180	1	2837	2	N	-0-			118

HALEY 38		WELL #: 1		RRCID -> 117324		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17538 - 17570				
12	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	299	1	3863	2	N	-0-			-0-
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	326	1	4276	2	N	-0-			-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-			-0-
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	338	1	4353	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4136	-0-	-304	-0-	292	1	3844	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	232	1	3667	2	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985										TOTAL DEPTH 18000	PERF.16954 - 17528			
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	1158	1	14941	2	N	26			273
						29	9							
01	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	1175	1	15434	2	N	48	180	1	141
						53	9							
02	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	976	1	13091	2	N	11			152
						12	9							
03	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	1252	1	16130	2	N	-0-			152
*04	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	1121	1	14762	2	N	3			155
						3	9							
*05	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	836	1	13185	2	N	-0-			155
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709			
12	28985 X	18383	-0-	-10602	-0-	1322	1	17061	2	N	-0-			-0-
01	28985 X	24977	-0-	-4008	-0-	1768	1	23209	2	N	-0-			-0-
02	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	1507	1	20228	2	N	-0-			-0-
03	27125 X	26327	-0-	-798	-0-	1897	1	24430	2	N	-0-			-0-
04	24360 X	22761	-0-	-1599	-0-	1606	1	21155	2	N	-0-			-0-
05	24986 X	6467	-0-	-18519	-0-	385	1	6082	2	N	-0-			-0-
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977			
12	3441 X	2891	-0-	-550	-0-	208	1	2683	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	202	1	2657	2	N	-0-			-0-
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	252	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2654	-0-	-376	-0-	187	1	2467	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	160	1	2524	2	N	-0-			-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503 - 17660			
12	57753 X	48361	-0-	-9392	-0-	3477	1	44884	2	N	-0-			112
01	57753 X	39949	-0-	-17804	-0-	2827	1	37122	2	N	-0-			112
02	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	2481	1	33284	2	N	-0-			112
03	53692 X	45165	-0-	-8527	-0-	3254	1	41911	2	N	-0-			112
04	51960 X	34503	-0-	-17457	-0-	2435	1	32068	2	N	-0-			112
05	48360 X	21128	-0-	-27232	-0-	1259	1	19869	2	N	-0-			112
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969 - 17676			
12	35619 X	29658	-0-	-5961	-0-	2133	1	27525	2	N	-0-			52
01	32395 X	29462	-0-	-2933	-0-	2085	1	27377	2	N	-0-			52
02	29260 X	25142	-0-	-4118	-0-	1744	1	23398	2	N	-0-			52
03	32364 X	31633	-0-	-731	-0-	2279	1	29354	2	N	-0-			52
04	31200 X	28089	-0-	-3111	-0-	1982	1	26107	2	N	-0-			52
05	29667 X	24002	-0-	-5665	-0-	1431	1	22571	2	N	-0-			52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		14694 X	9893	-0-	-4801	-0-	1248 1	8645 3		N	-0-	-0-
01		14694 X	11129	-0-	-3565	-0-	1008 1	10121 3		N	-0-	-0-
02		10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-				N	-0-	-0-
03		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	1296 1	10867 3		N	-0-	-0-
04		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	1392 1	10666 3		N	-0-	-0-
05		11129 X	8431	-0-	-2698	-0-	1056 1	7375 3		N	-0-	-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546												
12		45167 X	40229	-0-	-4938	-0-	1488 1	38741 3		N	-0-	-0-
01		45167 X	37657	-0-	-7510	-0-	1440 1	36217 3		N	-0-	-0-
02		37464 X	-0-	-0-	-37464	-0-				N	-0-	-0-
03		40889 X	40638	-0-	-251	-0-	1488 1	39150 3		N	-0-	-0-
04		39570 X	18908	-0-	-20662	-0-	528 1	18380 3		N	-0-	-0-
05		40238 X	3341	-0-	-36897	-0-	48 1	3293 3		N	-0-	-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718												
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	37 1	736 3		N	-0-	37
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	37 1	777 3		N	-0-	37
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-	37
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	37 1	948 3		N	-0-	37
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	36 1	825 3		N	-0-	37
*05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	29 1	1052 3		N	-0-	37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254												
12		32583 X	32583	-0-	-0-	-0-	1595 1	30988 3		N	-0-	-0-
01		34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	1705 1	33015 3		N	-0-	-0-
02		28728 X	-0-	-0-	-28728	-0-				N	-0-	-0-
03		36069 X	36069	-0-	-0-	-0-	1705 1	34364 3		N	-0-	-0-
04		32055 X	32055	-0-	-0-	-0-	1650 1	30405 3		N	-0-	-0-
05		31806 X	23517	-0-	-8289	-0-	1100 1	22417 3		N	-0-	-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
12		3069 X	827	-0-	-2242	-0-	18 1	809 3		N	-0-	-0-
01		3069 X	1635	-0-	-1434	-0-	13 1	1622 3		N	-0-	-0-
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-	-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	37 1	3038 3		N	-0-	-0-
04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	36 1	4418 3		N	-0-	-0-
*05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	14 1	1729 3		N	-0-	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	35 1	656 3		N	-0-	-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	37 1	853 3		N	-0-	-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-	-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	37 1	772 3		N	-0-	-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35 1	1063 3		N	-0-	-0-
*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	28 1	590 3		N	-0-	-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	37 1	702 3		N	-0-	-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37 1	951 3		N	-0-	-0-
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		INC G-10	971	-0-	971	-0-	37 1	934 3		N	-0-	-0-
04		INC G-10	1138	-0-	1138	-0-	36 1	1102 3		N	-0-	-0-
*05		1900 N	793	-0-	-1107	-0-	1002 29 1	764 3		N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		837 N	523	-0-	-314	-0-	93 1	430 2	N	-0-		-0-
01		899 N	344	-0-	-555	-0-	93 1	251 2	N	-0-		-0-
02		952 N	284	-0-	-668	-0-	84 1	200 2	N	-0-		-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93 1	1213 2	N	-0-		-0-
04		330 N	90	-0-	-240	-0-	90 1		N	-0-		-0-
*05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93 1	964 2	N	-0-		-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098												
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93		93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		182
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	171 1	38

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556												
*11		3000 N	4578	-0-	1578	1578	4577 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12		5645 X	4067	-0-	-1578	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2		N	-0-		-0-
*04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	-0-		-0-
*05		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-		-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563												
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283												
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	260 3	20 9	N	18		178
01		465 N	178	-0-	-287	-0-	178 3		N	-0-		178
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	152 3	25 9	N	23		201
03		279 N	166	-0-	-113	-0-	158 3	8 9	N	7	182 1	26
*04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	5		31
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	140 3	23 9	N	21		52

SHELL WESTERN E&P 774719												
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540												
12		1054 X	131	-0-	-923	-0-	131 3		N	-0-		27
01		868 X	372	-0-	-496	-0-	372 3		N	-0-		27
02		532 X	421	-0-	-111	-0-	421 3		N	-0-		27
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		27
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-		27
05		465 N	150	-0-	-315	-0-	150 3		N	-0-		27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720												
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101 3	9 9	N	8		247
01		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102 3		N	-0-		247
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		247
03		1116 N	936	-0-	-180	-0-	926 3	10 9	N	9	4 1	252
04		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809 3		N	-0-		252
05		992 N	769	-0-	-223	-0-	765 3	4 9	N	4		256

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	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
12		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	6				6
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346																
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-				75
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-				75
02		1680 N	952	-0-	-728	-0-	952	3			N	-0-				75
03		1705 N	930	-0-	-775	-0-	930	3			N	-0-				75
04		1380 N	89	-0-	-1291	-0-	89	3			N	-0-				75
05		1054 N	176	-0-	-878	-0-	176	3			N	-0-				75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056																
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-				171
01		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-				171
02		1092 N	988	-0-	-104	-0-	988	3			N	-0-				171
03		1240 N	930	-0-	-310	-0-	930	3			N	-0-				171
04		1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-				171
05		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-				171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399																
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685					Y	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685					Y	-0-				-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685					Y	-0-				-0-
*04		0 Z	844	-0-	844	6529	681	3	163	9	Y	148	66	1		82
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-				82

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730																
12	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	31762	6448	3			N	-0-				29
01		37659 X	5897	-0-	-31762	-0-	5897	3			N	-0-				29
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-				29
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-				29
04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-				29
*05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-				29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																
12		14539 X	13931	-0-	-608	-0-	13931	3			N	-0-				35
01		13826 X	13301	-0-	-525	-0-	13301	3			N	-0-				35
02	DLQ	G-10	10863	-0-	10863	10863	10863	3			N	-0-				35
03		24262 X	13399	-0-	-10863	-0-	13399	3			N	-0-				35
04		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12250	3	205	9	N	186	188	1		33
05		13361 X	12231	-0-	-1130	-0-	12228	3		3	9	N	3			36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555																
12		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	16	3			N	-0-				29
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				29
02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-				29
03		1674 X	1407	-0-	-267	-0-	1407	3			N	-0-				29
04		120 X	12	-0-	-108	-0-					N	-0-				29
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				29

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

12		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 3			N	-0-		39
01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3			N	-0-		39
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3			N	-0-		39
03		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3			N	-0-		39
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3			N	-0-		39
*05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3			N	-0-		39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348													
12	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	100606	18957 3			N	-0-		100
01		118896 X	18290	-0-	-100606	-0-	18290 3			N	-0-		100
02		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	14885 3	1854 9		N	1685	918 1	867
03		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20398 3			N	-0-		867
04		18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	18121 3			N	-0-		867
*05		18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	18467 3			N	-0-		867

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306													
12	DLQ	G-10	4120	-0-	4120	20212	4120 3			N	-0-		64
01		24468 X	4256	-0-	-20212	-0-	4249 3	7 9		N	6		70
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3			N	-0-		70
03		4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4006 3	10 9		N	9		79
04		4110 X	3991	-0-	-119	-0-	3991 3			N	-0-		79
05		4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3909 3			N	-0-		79

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432													
12	DLQ	G-10	43979	-0-	43979	189526	43979 3			N	-0-		138
01	INC	G-10	33258	-0-	33258	222784	33258 3			N	-0-		138
02		244520 X	21736	-0-	-222784	-0-	21736 3			N	-0-		138
03		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847 3			N	-0-		138
04		38760 X	25052	-0-	-13708	-0-	25052 3			N	-0-		138
05		40052 X	15446	-0-	-24606	-0-	15446 3			N	-0-		138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154													
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3			N	-0-		89
01		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129 3			N	-0-		89
02		2016 N	419	-0-	-1597	-0-	419 3			N	-0-		89
03		2232 N	1276	-0-	-956	-0-	1276 3			N	-0-		89
04		2070 N	1102	-0-	-968	-0-	1102 3			N	-0-		89
*05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-		89

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605													
12	DLQ	G-10	9654	-0-	9654	49173	9654 3			N	-0-		85
01		58915 X	9742	-0-	-49173	-0-	9742 3			N	-0-		85
02		8400 X	7350	-0-	-1050	-0-	7350 3			N	-0-		85
03		9300 X	8932	-0-	-368	-0-	8932 3			N	-0-		85
04		9000 X	8508	-0-	-492	-0-	8508 3			N	-0-		85
05		9300 X	8503	-0-	-797	-0-	8503 3			N	-0-		85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254													
12		24929 X	5736	-0-	-19193	-0-	5696 3	40 9		N	36		181
01		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4910 3	28 9		N	25	169 1	37
02		4928 X	3671	-0-	-1257	-0-	3657 3	14 9		N	13		50
03		5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3948 3	22 9		N	20		70
04		5550 X	4593	-0-	-957	-0-	4569 3	24 9		N	22		92
05		5735 X	3780	-0-	-1955	-0-	3763 3	17 9		N	15		107

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																	
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

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

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
12		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6590	3	154	9	N	140	141	1			15
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6262	3	164	9	N	149	113	1			51
02		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	6567	3	1674	9	N	1522	184	1			1389
03		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5703	3	154	9	N	140					1529
04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5413	3	112	9	N	102	185	1			1446
*05		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5568	3	152	9	N	138					1584

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																	
12	DLQ	G-10	10378	-0-	10378	36715	10378	3			N	-0-					28
01		46731 X	10016	-0-	-36715	-0-	10016	3			N	-0-					28
02		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					28
03		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					28
04		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					28
*05		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																	
12	DLQ	G-10	27837	-0-	27837	145296	27837	3			N	-0-					279
01		170454 X	25158	-0-	-145296	-0-	25158	3			N	-0-					279
02		26600 X	21029	-0-	-5571	-0-	21029	3			N	-0-					279
03		32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	32717	3			N	-0-					279
04		30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	30165	3			N	-0-					279
*05		30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	30469	3			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																	
12	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	21505	2869	3			N	-0-					59
01		24180 X	2675	-0-	-21505	-0-	2675	3			N	-0-					59
02		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					59
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					59
04		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					59
*05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																	
12	DLQ	G-10	11554	-0-	11554	52902	11554	3			N	-0-					83
01		63380 X	10478	-0-	-52902	-0-	10478	3			N	-0-					83
02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3			N	-0-					83
03		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	-0-					83
04		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					83
*05		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																	
12		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					54
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					54
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					54
03		2914 X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3			N	-0-					54
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					54
05		2914 X	2063	-0-	-851	-0-	2063	3			N	-0-					54

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474														
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

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233														
12	DLQ	G-10	7025	-0-	7025	39014	7025	3		N	-0-			187
01		46874 X	7860	-0-	-39014	-0-	7860	3		N	-0-			187
02		6608 X	5828	-0-	-780	-0-	5828	3		N	-0-			187
03		7316 X	6483	-0-	-833	-0-	6483	3		N	-0-			187
04		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3		N	-0-			187
05		7316 X	6437	-0-	-879	-0-	6437	3		N	-0-			187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
12	DLQ	G-10	24484	-0-	24484	107455	24484	3		N	-0-			51
01		131629 X	24174	-0-	-107455	-0-	24174	3		N	-0-			51
02		21364 X	19460	-0-	-1904	-0-	19460	3		N	-0-			51
03		24490 X	23554	-0-	-936	-0-	23554	3		N	-0-			51
04		23700 X	22446	-0-	-1254	-0-	22446	3		N	-0-			51
05		24490 X	22771	-0-	-1719	-0-	22771	3		N	-0-			51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324														
12	DLQ	G-10	6371	-0-	6371	35020	6371	3		N	-0-			159
01		41630 X	6610	-0-	-35020	-0-	6610	3		N	-0-			159
02		6664 X	5961	-0-	-703	-0-	5961	3		N	-0-			159
03		7316 X	7109	-0-	-207	-0-	7109	3		N	-0-			159
04		6990 X	6480	-0-	-510	-0-	6480	3		N	-0-			159
*05		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3		N	-0-			159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
12	DLQ	G-10	11779	-0-	11779	54360	11779	3		N	-0-			52
01		66014 X	11654	-0-	-54360	-0-	11654	3		N	-0-			52
02		10612 X	10442	-0-	-170	-0-	10442	3		N	-0-			52
03		11749 X	11511	-0-	-238	-0-	11511	3		N	-0-			52
04		11370 X	11096	-0-	-274	-0-	11096	3		N	-0-			52
05		11749 X	10925	-0-	-824	-0-	10925	3		N	-0-			52

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5904 -	6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008										TOTAL DEPTH	15800	PERF.	12715 -	15155
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1930	3	277	9	N	252		329
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2166	3	306	9	N	278	363 1	244
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	883	3	163	9	N	148		392
03	1426	N	847	-0-	-579	-0-	763	3	84	9	N	76		468
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1408	3	190	9	N	173		641
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	904	3	116	9	N	105	159 1	587

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15360 -	17219
12	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	24422	4081	3			N	-0-		28
01	28217	X	3795	-0-	-24422	-0-	3795	3			N	-0-		28
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-		28
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-		28
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-		28
*05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-		28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007										TOTAL DEPTH	17400	PERF.	14958 -	16187
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-		251
01	1674	N	887	-0-	-787	-0-	887	3			N	-0-		251
02	1904	N	68	-0-	-1836	-0-	68	3			N	-0-		251
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-				N	-0-		251
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-		251
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-		251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH	17550	PERF.	15322 -	16902
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-		228
01	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	1087	3			N	-0-		228
02	1568	X	545	-0-	-1023	-0-	545	3			N	-0-		228
03	2139	N	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			N	-0-		228
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-		228
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-		228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008										TOTAL DEPTH	17941	PERF.	15879 -	17572
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-		92
01	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	3			N	-0-		92
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	426	3			N	-0-		92
03	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	-0-		92
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-		92
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-		92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008										TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15954 -	16551
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																	
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

12	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	29518	5160	3			N	-0-					-0-
01		36780 X	7262	-0-	-29518	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
02		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
03		6758 X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
04		6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
05		6975 X	6321	-0-	-654	-0-	6321	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																	
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					43
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					43
02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					43
03		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					43
04		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					43
*05		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	
12	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	17794	3389	3			N	-0-					-0-
01		21237 X	3443	-0-	-17794	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																	
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					184
01		744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					184
02		364 N	213	-0-	-151	-0-	213	3			N	-0-					184
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					184
04		630 N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					184
*05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																	
12	DLQ	G-10	14568	-0-	14568	68582	14568	3			N	-0-					-0-
01		82616 X	14034	-0-	-68582	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
02		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
03		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	3			N	-0-					-0-
04		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
*05		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																	
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					53
01		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					53
02		560 N	476	-0-	-84	-0-	476	3			N	-0-					53
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					53
04		600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					53
*05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	DLQ	G-10	4342	-0-	4342	58843	4342	3		N	-0-		-0-
01		63054 X	4211	-0-	-58843	-0-	4211	3		N	-0-		-0-
02		18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	3		N	-0-		-0-
03		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3		N	-0-		-0-
04		13980 X	13024	-0-	-956	-0-	13024	3		N	-0-		-0-
05		19964 X	10806	-0-	-9158	-0-	10806	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437													
12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-		21
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-		21
02		1484 X	852	-0-	-632	-0-	852	3		N	-0-		21
03		1643 X	959	-0-	-684	-0-	959	3		N	-0-		21
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2808	3	360 9	N	327	324 1	24
*05		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		24

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	198	187 1	11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544													
12	DLQ	G-10	29339	-0-	29339	151387	29339	3		N	-0-		26
01		181865 X	30478	-0-	-151387	-0-	30426	3	52 9	N	47		73
02		27972 X	21863	-0-	-6109	-0-	21807	3	56 9	N	51		124
03		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	32017	3		N	-0-		124
04		29970 X	29559	-0-	-411	-0-	29480	3	79 9	N	72		196
05		30473 X	28543	-0-	-1930	-0-	28543	3		N	-0-		196

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488													
12		18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	3		N	-0-		11
01		24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3		N	-0-		11
02		18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3		N	-0-		11
03		23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	3		N	-0-		11
04		23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3		N	-0-		11
*05		22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	3		N	-0-		11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	DLQ	G-10	11868	-0-	11868	61516		11868	3	N	-0-		-0-
01		73347 X	11831	-0-	-61516	-0-		11831	3	N	-0-		-0-
02		11200 X	10214	-0-	-986	-0-		10214	3	N	-0-		-0-
03		12400 X	11521	-0-	-879	-0-		11521	3	N	-0-		-0-
04		12000 X	11267	-0-	-733	-0-		11267	3	N	-0-		-0-
05		11873 X	11319	-0-	-554	-0-		11319	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238													
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3	N	-0-		-0-
01		744 N	592	-0-	-152	-0-		592	3	N	-0-		-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	3	N	-0-		-0-
03		558 N	477	-0-	-81	-0-		477	3	N	-0-		-0-
04		570 N	449	-0-	-121	-0-		449	3	N	-0-		-0-
05		558 N	439	-0-	-119	-0-		439	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642													
12	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	25516		2743	3	N	-0-		-0-
01		29213 X	3697	-0-	-25516	-0-		3697	3	N	-0-		-0-
02		3976 X	2252	-0-	-1724	-0-		2252	3	N	-0-		-0-
03		4402 X	3041	-0-	-1361	-0-		3041	3	N	-0-		-0-
04		4260 X	4131	-0-	-129	-0-		4131	3	N	-0-		-0-
05		3689 X	2887	-0-	-802	-0-		2887	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1	3	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052													
12	DLQ	G-10	10422	-0-	10422	64829		10383	3	39 9	N	35	12
01		73606 X	8777	-0-	-64829	-0-		8751	3	26 9	N	24	36
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-	36
03		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-		9367	3		N	-0-	36
04		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-		6625	3		N	-0-	36
*05		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-		8390	3		N	-0-	36

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100													
12	DLQ	G-10	103837	-0-	103837	635781		103837	3		N	-0-	46
01		751240 X	115459	-0-	-635781	-0-		115459	3		N	-0-	46
02		92989 X	92989	-0-	-0-	-0-		92989	3		N	-0-	46
03		118305 X	118305	-0-	-0-	-0-		118305	3		N	-0-	46
04		114819 X	114819	-0-	-0-	-0-		114819	3		N	-0-	46
05		95449 X	36848	-0-	-58601	-0-		34377	3	2471 9	N	2246	92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		3100 N	4079	-0-	979	979	4079	3		N	-0-	181
01		1010 N	31	-0-	-979	-0-	31	3		N	-0-	181
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-	181
03		2790 X	34	-0-	-2756	-0-	34	3		N	-0-	181
04		2700 X	57	-0-	-2643	-0-	57	3		N	-0-	181
05		2790 X	956	-0-	-1834	-0-	956	3		N	-0-	181

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
12	DLQ	G-10	20782	-0-	20782	99155	20709	3	73	9	N	450
01	INC	G-10	14989	-0-	14989	114144	14961	3	28	9	N	475
02		114384 X	240	-0-	-114144	-0-	240	3		N	-0-	475
03		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3		N	-0-	475
04		33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	33512	3	18	9	N	491
*05		20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	3		N	-0-	491

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
12	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	17561	2091	3	28	9	N	212
01		19233 X	1672	-0-	-17561	-0-	1661	3	11	9	N	222
02		1232 X	713	-0-	-519	-0-	713	3		N	-0-	222
03		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-	222
04		1320 X	291	-0-	-1029	-0-	291	3		N	-0-	222
05		1364 X	493	-0-	-871	-0-	493	3		N	-0-	222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
12		8401 X	7355	-0-	-1046	-0-	7355	2		N	-0-	-0-
01		7936 X	7698	-0-	-238	-0-	7698	2		N	-0-	-0-
02		7168 X	6031	-0-	-1137	-0-	6031	2		N	-0-	-0-
03		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2		N	-0-	-0-
04		7470 X	7188	-0-	-282	-0-	7188	2		N	-0-	-0-
05		7688 X	7444	-0-	-244	-0-	7444	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
12		1457 N	1188	-0-	-269	-0-	1188	2		N	-0-	-0-
01		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2		N	-0-	-0-
02		1092 N	645	-0-	-447	-0-	645	2		N	-0-	-0-
03		1178 N	721	-0-	-457	-0-	721	2		N	-0-	-0-
04		1110 N	729	-0-	-381	-0-	729	2		N	-0-	-0-
05		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-	-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871												
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
GILLS 8		WELL #: 1		RRCID -> 120782		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346								
M	O	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING		882776														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
ROSWELL OPERATING, LLC		730037														
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		082967														
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 11/28/1956		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.// 38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
WEST 22 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 044088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8 3	N	-0-			-0-
01	248	N	12	-0-	-236	-0-	12 3	N	-0-			-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40 3	N	-0-			-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1 3	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 - 9778		
12	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026 3	Y	-0-			-0-
01	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167 3	Y	-0-			-0-
02	13132	X	11285	-0-	-1847	-0-	11285 3	Y	-0-			-0-
03	14539	X	12174	-0-	-2365	-0-	12174 3	Y	-0-			-0-
04	14070	X	11713	-0-	-2357	-0-	11713 3	Y	-0-			-0-
05	13175	X	11105	-0-	-2070	-0-	11105 3	Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786		
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 4	Y	-0-			-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-			-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.		328362										
SEALY SMITH -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 044091		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A		
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10		186	-0-	186	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
03	INC G-10		225	-0-	225	-0-	225 3	Y	-0-			-0-
04	540	N	129	-0-	-411	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		31	1	2241	2	N	645	540 1 312
							710	9					
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		31	1	4336	2	N	912	926 1 298
							1003	9					
02	2408 X	966	-0-	-1442	-0-		28	1	765	2	N	157	455
							173	9					
03	2666 X	1275	-0-	-1391	-0-		31	1	955	2	N	263	544 1 174
							289	9					
04	2580 X	1506	-0-	-1074	-0-		30	1	1168	2	N	280	178 1 276
							308	9					
05	2666 X	1744	-0-	-922	-0-		31	1	1493	2	N	200	360 1 116
							220	9					

SHELL WESTERN E&P				774719		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HILL, M. J. -23-				WELL #:	11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606 - 9739
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967									
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 - 11352
12	2790 X	2460	-0-	-330	-0-		2456	3	4	9	N	4	85
01	2790 X	2454	-0-	-336	-0-		2454	3			N	-0-	85
02	2632 X	2339	-0-	-293	-0-		2339	3			N	-0-	85
03	2914 X	2748	-0-	-166	-0-		2748	3			N	-0-	85
04	2820 X	2439	-0-	-381	-0-		2439	3			N	-0-	85
05	2604 X	1744	-0-	-860	-0-		1744	3			N	-0-	85

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 - 11470
12	7440 X	7391	-0-	-49	-0-		7325	3	66	9	N	60	178 1 60
01	7316 X	6892	-0-	-424	-0-		6830	3	62	9	N	56	116
02	6748 X	6561	-0-	-187	-0-		6510	3	51	9	N	46	162
03	7471 X	7258	-0-	-213	-0-		7205	3	53	9	N	48	210
04	7230 X	6888	-0-	-342	-0-		6841	3	47	9	N	43	185 1 68
*05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		7080	3	41	9	N	37	105

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

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
12	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2533 3	2 9	N	2			153
01	2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1702 3		N	-0-			153
02	2576 X	1277	-0-	-1299	-0-	1277 3		N	-0-			153
03	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524 3		N	-0-			153
04	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	1838 3		N	-0-			153
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790 3		N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

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

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-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

12	3472 X	2474	-0-	-998	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

12	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
01	7750 X	6468	-0-	-1282	-0-	6467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
03	6975 X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	6540 X	6372	-0-	-168	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
*05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

12	8277 X	8208	-0-	-69	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
01	8277 X	8197	-0-	-80	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7436	-0-	7436	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8059	-0-	8059	-0-	15495	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7774	-0-	7774	-0-	23269	3			N	-0-					-0-
*05	30847 X	7578	-0-	-23269	-0-	7578	3			N	-0-					-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

12	403 N	174	-0-	-229	-0-	173	2	1	9	N	1	154	1			36
01	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					36
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					36
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					36
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					36
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					42

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING				882776									
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176
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
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304	3	28	9	Y	25		43
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	596	3	24	9	Y	22		65
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19		84
03	DLQ G-10	820	-0-	820	820	794	3	26	9	Y	24		108
04	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2015	1155	3	40	9	Y	36		144
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2015					Y	NO RPT		144

ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	373	3	12	9	Y	11		19
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	Y	13		32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		42
03	DLQ G-10	240	-0-	240	240	227	3	13	9	Y	12		54
04	DLQ G-10	339	-0-	339	579	330	3	9	9	Y	8		62
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT		62

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
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-		-0-
01	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-		-0-
02	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-		-0-
03	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-		-0-
04	11280 X	5148	-0-	-6132	-0-	5148	2			N	-0-		-0-
05	12462 X	6857	-0-	-5605	-0-	6857	2			N	-0-		-0-

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943
12	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-		-0-
01	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-		-0-
02	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-		-0-
03	8680 X	6373	-0-	-2307	-0-	6373	2			N	-0-		-0-
04	7410 X	4486	-0-	-2924	-0-	4486	2			N	-0-		-0-
05	7657 X	7442	-0-	-215	-0-	7442	2			N	-0-		-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
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11880 - 12158
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	11910 - 12096	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11494 - 11812
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11466 - 11789
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11684 - 11937
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	019981	COMPL. DATE	03/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11834 - 12124			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11913 - 12158		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11698 - 11924		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										//CONT.// 280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	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				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	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	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	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	
12	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 141		RRCID -> 019997		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 11905 - 12097	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 143		RRCID -> 019999		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11920 - 12083
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.// 280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF. 11650 - 11845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656 - 11822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11686 - 11896		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.11893 - 15677
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11992 - 12314			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.11750 - 12043			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868 - 12070
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850 - 12070
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606																	
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	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

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060																	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909												
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	BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	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												
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-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			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-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			
12	272025	X	256230	-0-	-15795	-0-	256230	3	N	-0-	-0-
01	272025	X	243624	-0-	-28401	-0-	243624	3	N	-0-	-0-
02	227444	X	222242	-0-	-5202	-0-	222242	3	N	-0-	-0-
03	251813	X	248112	-0-	-3701	-0-	248112	3	N	-0-	-0-
04	243690	X	232819	-0-	-10871	-0-	232819	3	N	-0-	-0-
05	251813	X	236075	-0-	-15738	-0-	236075	3	N	-0-	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.11654 - 11826			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-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			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-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			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)													
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
HEADLEE DEVONIAN UNIT //CONT.// 280606													
WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		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													
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT													
WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900													
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
MCGREW 238710													
WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858													
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 1	N	-0-		-0-
01	6944 X	5848	-0-	-1096	-0-	5848 1	N	-0-		-0-
02	5908 X	5443	-0-	-465	-0-	5443 1	N	-0-		-0-
03	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	6118 1	N	-0-		-0-
04	6150 X	4762	-0-	-1388	-0-	4762 1	N	-0-		-0-
05	6324 X	6099	-0-	-225	-0-	6099 1	N	-0-		-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	700 1	74 9	N	67	268
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 1		N	-0-	268
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690 1		N	-0-	268
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 1		N	-0-	268
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	603 1		N	-0-	268
05	775 N	624	-0-	-151	-0-	624 1		N	-0-	268

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676		
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515 2		N	-0-	89
01	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497 2		N	-0-	89
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1330 2		N	-0-	89
03	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453 2		N	-0-	89
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381 2		N	-0-	89
05	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425 2		N	-0-	89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745		
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-	28
01	2759 N	2087	-0-	-672	-0-	2087 2		N	-0-	28
02	2492 N	2172	-0-	-320	-0-	2172 2		N	-0-	28
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-	28
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-	28
*05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2553 2	9 9	N	8	36

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710										
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3	N	-0-		-0-
01	3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862 3	N	-0-		-0-
02	3584 X	3249	-0-	-335	-0-	3249 3	N	-0-		-0-
03	4309 X	3522	-0-	-787	-0-	3522 3	N	-0-		-0-
04	4170 X	3696	-0-	-474	-0-	3696 3	N	-0-		-0-
05	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	3806 3	N	-0-		-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750										
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773										
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2	Y	-0-		49
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2	Y	-0-		49
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	720 2	Y	-0-		49
03	1524 N	804	-0-	-720	-0-	804 2	Y	-0-		49
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-		49
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-		49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS										
OLSEN ENERGY INC. 621750										
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037										
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2	Y	-0-		49
01	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037 2	Y	-0-		49
02	DLQ G-10	911	-0-	911	911	911 2	Y	-0-		49
03	2100 N	1585	-0-	-515	396	1585 2	Y	-0-		49
04	683 N	287	-0-	-396	-0-	287 2	Y	-0-		49
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS										
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708										
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832										
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 1	N	-0-		42
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1	N	-0-		42
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1	N	-0-		42
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1	N	-0-		42
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 1	N	-0-		42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
CHROMA OPERATING, INC.		153257												
WALTON "A" CW		WELL #: 1		RRCID -> 126041		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2736 - 3004				
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
WALTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 150820		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
12	279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-			36
01	279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-			36
02	224 #	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-			36
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	23	1	14
04	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-			14
05	186 #	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-			14

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571				
12	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1	2
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
B & B ENERGY				039763										
JOHNSON-COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P				774719										
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:	1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)				40723 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
TREY RESOURCES INC.				868529										
HERMOSA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185050	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	20800	PERF.	11805 - 14866	
12	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
01	4774	X	2841	-0-	-1933	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
02	4312	X	115	-0-	-4197	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3711	-0-	-309	-0-	3708	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-

HERMOSA UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	195381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	14300 - 14450	
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	810	-0-	-2298	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2		N	-0-			-0-
04	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2		N	-0-			-0-
*05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2		N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)				40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200										
HERSHENSON				WELL #:	1	RRCID ->	073269	COMPL. DATE	09/25/1977	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	N/A	
12	T. A.		7954	-0-	7954	36089	7954	3		N	-0-			-0-
01	T. A.		7598	-0-	7598	43687	7598	3		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43687				N	-0-			-0-
03	T. A.		7121	-0-	7121	50808	7121	3		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50808				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50808				N	-0-			-0-

HERSHENSON "6"				WELL #:	1	RRCID ->	079215	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	16220 - 16836	
12	1953	X	127	-0-	-1826	-0-	5	1	122 3	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	41	1	29 3	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #:		1	RRCID ->	082608	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15817 - 16553	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HERSHENSON "11"		WELL #:		1	RRCID ->	085206	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	16662	PERF.	15804 - 16335	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HERSHENSON "5"		WELL #:		1	RRCID ->	173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.	16300 - 16921	
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	10	1	10	3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL RANCH (MISS)				41462 666	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARTIN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BLAGRAVE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109808	COMPL. DATE	02/19/1984	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10084 - 10150	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12		108
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	3	10	9	N	9		117
02	840 N	629	-0-	-211	-0-	612	3	17	9	N	15		132
03	589 N	271	-0-	-318	-0-	215	3	56	9	N	51		183
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	7		190
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5		195

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	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		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7702 3	14 9	N	13	173 1	32
01	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8930 3	17 9	N	15		47
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7000 3	17 9	N	15		62
03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9568 3	19 9	N	17		79
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8381 3	14 9	N	13		92
*05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8396 3	13 9	N	12		104

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434			
12	651 X	566	-0-	-85	-0-	60 1	506 3	N	-0-		-0-
01	806 X	635	-0-	-171	-0-	60 1	575 3	N	-0-		-0-
02	728 X	604	-0-	-124	-0-	60 1	544 3	N	-0-		-0-
03	806 X	756	-0-	-50	-0-	60 1	696 3	N	-0-		-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	60 1	636 3	N	-0-		-0-
05	682 X	599	-0-	-83	-0-	60 1	539 3	N	-0-		-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
CHALK ESTATE													
42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD													
172232													
WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3993 R	1074	-0-	-2919	-0-	1074	3	Y	-0-			168
01		372 #	232	-0-	-140	-0-	200	3	Y	29			197
02		843 R	843	-0-	-0-	-0-	765	3	Y	71	60 0		208
03		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-			208
04		360 #	256	-0-	-104	-0-	204	3	Y	47			255
05		372 #	188	-0-	-184	-0-	188	3	Y	-0-			255

LEGACY RESERVES OPERATING LP													
COLE, JOHN OTIS													
495445													
WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		114
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		113
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			114
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			117

HOWE (ATOKA)													
BTA OIL PRODUCERS, LLC													
8001 JV-P HOWE													
43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
041867													
WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3602	3602	-0-	-0-	-0-	2189	1	N	64	192 0		49
01		3733	3733	-0-	-0-	-0-	2189	1	N	78			127
02		3549	3549	-0-	-0-	-0-	2189	1	N	74			201
03		3827	3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	N	36			237
04		3654	3654	-0-	-0-	-0-	2189	1	N	51	191 0		97
*05		3400	3400	-0-	-0-	-0-	2189	1	N	30			127

HOWE (DEVONIAN)													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													
HOWE GAS UNIT NO. 5													
43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
003125													
WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7750 X	1354	-0-	-6396	-0-	837	1	N	-0-			55
01		7750 X	4316	-0-	-3434	-0-	567	1	N	-0-			55
*02		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-			55
03		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	783	1	N	-0-			55
04		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-			55
*05		951 X	951	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-			55

HOWE GAS UNIT NO. 2													
WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 -	13443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	1092 1	18158 3	N	-0-			-0-
*01	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	1131 1	18384 3	N	-0-			-0-
02	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	1014 1	15884 3	N	-0-			-0-
03	20398 X	18267	-0-	-2131	-0-	1131 1	17136 3	N	-0-			-0-
04	19740 X	18768	-0-	-972	-0-	1131 1	17637 3	N	-0-			-0-
05	19251 X	13671	-0-	-5580	-0-	1131 1	12540 3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 -	12543
12	10416 X	8578	-0-	-1838	-0-	8578 3		N	-0-			-0-
01	10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	8667 3		N	-0-			-0-
02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 3		N	-0-			-0-
03	8587 X	8551	-0-	-36	-0-	8551 3		N	-0-			-0-
04	8400 X	8245	-0-	-155	-0-	8245 3		N	-0-			-0-
05	8711 X	5641	-0-	-3070	-0-	5641 3		N	-0-			-0-

HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 -	12299
12	14818 X	14418	-0-	-400	-0-	840 1	13578 3	N	-0-			26
01	14818 X	13304	-0-	-1514	-0-	720 1	12584 3	N	-0-			26
*02	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	690 1	12946 2	N	-0-			26
03	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	870 1	14434 3	N	-0-			26
04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	870 1	13772 3	N	-0-			26
*05	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	870 1	10775 3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 -	5896
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC.				935534								
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946 -	4956
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	404 2	11 9	N	10			53
01	465 #	248	-0-	-217	-0-	246 2	2 9	N	2			55
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			55
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	390 #	212	-0-	-178	-0-	201 2	11 9	N	10			65
05	403 #	166	-0-	-237	-0-	162 2	4 9	N	4			69

MOBIL-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055 -	5062
12	372 #	355	-0-	-17	-0-	347 2	8 9	N	7			90
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	336 2	6 9	N	5			95
02	252 #	60	-0-	-192	-0-	56 2	4 9	N	4			99
03	279 #	250	-0-	-29	-0-	241 2	9 9	N	8			107
04	330 #	262	-0-	-68	-0-	249 2	13 9	N	12			119
05	341 #	200	-0-	-141	-0-	197 2	3 9	N	3			122

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	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	EOM BALANCE
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		10
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-		10
02	2800 N	3011	-0-	211	211	3011	2	N	-0-		10
03	3100 N	3105	-0-	5	216	3105	2	N	-0-		10
04	2451 N	2235	-0-	-216	-0-	2235	2	N	-0-		10
*05	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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

M O	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	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-		-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1	Y	-0-		-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1	Y	-0-		-0-
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1	Y	-0-		-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	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	EOM BALANCE
12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-		125
01	2759 X	1685	-0-	-1074	-0-	1685	3	N	-0-		125
02	2492 X	1785	-0-	-707	-0-	1785	3	N	-0-		125
03	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671	3	N	-0-		125
04	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	2014	3	N	-0-		125
05	2511 X	2201	-0-	-310	-0-	2201	3	N	-0-		125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	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	EOM BALANCE
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	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	EOM BALANCE
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2984	3	65 9	N	59	246
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		N	-0-	246
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3		N	-0-	246
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-	246
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3		N	-0-	246
*05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3304	3	11 9	N	10	76

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	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	EOM BALANCE
12	2356 X	1410	-0-	-946	-0-	1366	2	44 9	Y	40	8
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2319	2	89 9	Y	81	13
02	1540 X	1197	-0-	-343	-0-	1179	2	18 9	Y	16	3
03	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1354	2	59 9	Y	54	12
04	2340 X	730	-0-	-1610	-0-	675	2	55 9	Y	50	12
05	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1062	2	79 9	Y	72	9

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		44837 200 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
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	* EOM BALANCE
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-

BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3	N	-0-		-0-
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 216378		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
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	* EOM BALANCE
12	9875	5276	-0-	-4599	-0-	5259	3	17 9	Y	15 24 1	8
01	4061	2430	-0-	-1631	-0-	2395	3	35 9	Y	32 20 1	20
02	3668	1730	-0-	-1938	-0-	1689	3	41 9	Y	37 33 1	24
03	4061	1665	-0-	-2396	-0-	1447	3	181 4	Y	34 46 1	12
						37	9				
04	3930	2084	-0-	-1846	-0-	2045	3	39 9	Y	35 21 1	26
05	DLQ G-10	796	-0-	796	796	724	3	53 4	Y	17 29 1	14
						19	9				

J N T (PENN) AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC THIGPIN D		45139 500 008551		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
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	* EOM BALANCE
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		196
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		196
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
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	* EOM BALANCE
12	341 #	337	-0-	-4	-0-	333	3	4 9	N	4	200
01	341 #	338	-0-	-3	-0-	332	3	6 9	N	5 186 1	19
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7 9	N	6	25
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	292	3	6 9	N	5	30
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11 9	N	10	40
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	325	3	11 9	N	10	50

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE		11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093	
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-	-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-	-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN												
O.G.P. OPERATING, INC. 617041												
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048												
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-			-0-
04		90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3	N	-0-			-0-
05		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963												
12		589 #	446	-0-	-143	-0-	434 2	12 9	N	11	80 1	48
01		589 #	458	-0-	-131	-0-	435 2	23 9	N	21		69
02		532 #	434	-0-	-98	-0-	415 2	19 9	N	17		86
03		496 #	473	-0-	-23	-0-	453 2	20 9	N	18		104
04		450 #	435	-0-	-15	-0-	416 2	19 9	N	17	84 1	37
05		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		37

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												
12		3596 #	1947	-0-	-1649	-0-	1683 3	264 9	Y	240	221 1	22
01		3596 #	1356	-0-	-2240	-0-	1327 3	29 9	Y	26	43 1	5
*02		3248 #	917	-0-	-2331	-0-	917 3		Y	-0-	5 1	-0-
*03		3410 #	683	-0-	-2727	-0-	683 3		Y	-0-		-0-
*04		2730 #	442	-0-	-2288	-0-	440 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*05		4091	4091	-0-	-0-	-0-	3925 3	166 9	Y	151	130 1	21

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												
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	69 2	1 9	Y	1		37
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1		38
02		DLQ G-10	62	-0-	62		61 2	1 9	Y	1		39
03		DLQ G-10	75	-0-	75		73 2	2 9	Y	2		41
04		DLQ G-10	79	-0-	79		79 2		Y	-0-		41
05		DLQ G-10	80	-0-	80		79 2	1 9	Y	1		42

HELMS OIL & GAS, LLC 374347												
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627												
12		2387 X	1721	-0-	-666	-0-	1597 2	124 9	N	113	193 1	124
01		2418 X	756	-0-	-1662	-0-	711 2	45 9	N	41		165
02		2184 X	43	-0-	-2141	-0-	30 2	13 9	N	12		177
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	23		200
04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	14		214
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	5		219

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												
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	172 2	1 9	Y	1		27
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1		28
02		DLQ G-10	153	-0-	153		152 2	1 9	Y	1		29
03		DLQ G-10	184	-0-	184		337	182 2	2 9	Y		31
04		DLQ G-10	199	-0-	199		536	198 2	1 9	Y		32
05		DLQ G-10	197	-0-	197		733	197 2		Y	-0-	32

OIL AND GAS DIVISION

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD			
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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	Y	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	Y	-0-		-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	Y	-0-		-0-
*03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3	Y	-0-		-0-
*04	720 N	307	-0-	-413	-0-	307 3	Y	-0-		-0-
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	559 3	8 9 Y	7	6 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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KEN REGAN (DELAWARE)				48754 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
SLEDGE BROS. OIL CO.				787409						
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	-	3412
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-		-0-
02	112 #	50	-0-	-62	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	-	3319
12	217 #	135	-0-	-82	-0-	125 2	10 9 N	9	175 1	62
01	217 #	166	-0-	-51	-0-	69 2	97 9 N	88		150
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	51 2	34 9 N	31		181
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	41		222
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	96 2	40 9 N	36		258
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		258
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
12	30814 X	10563	-0-	-20251	-0-	10563 3	N	-0-		-0-
01	30814 X	12276	-0-	-18538	-0-	12276 3	N	-0-		-0-
02	19488 X	5289	-0-	-14199	-0-	5289 3	N	-0-		-0-
03	21576 X	5483	-0-	-16093	-0-	5483 3	N	-0-		-0-
04	20880 X	5417	-0-	-15463	-0-	5417 3	N	-0-		-0-
05	12276 X	4973	-0-	-7303	-0-	4973 3	N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.//		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC		781871		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810	
12	1271 N	560	-0-	-711	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	398	1	N	-0-	-0-	
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	180	1	N	6	6	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	238	1	N	27	33	
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-	33	
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	33	
KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BURNS, GENE OIL & GAS		110660		WELL #: 6W		RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653	
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 3		RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130	
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	77	2	N	38	38	
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2	N	-0-	38	
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	38	
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-	38	
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	38	
FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
ROSWELL OPERATING, LLC				730037							
HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2577	-	2842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470			CNTY: WINKLER				
MCCURDY-MCCUTCHEON				WELL #: 3	RRCID -> 066066	COMPL. DATE 07/25/1955	TOTAL DEPTH 2837	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437	-	2523	
12	465 #	92	-0-	-373	-0-	92 2	N	-0-		77	
01	465 #	34	-0-	-431	-0-	34 2	N	-0-		77	
02	420 #	2	-0-	-418	-0-	2 2	N	-0-		77	
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		77	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		77	
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		77	

WALSH & WATTS, INC.				895060			CNTY: WINKLER				
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712	-	3264	
12	620 #	438	-0-	-182	-0-	438 2	N	-0-		-0-	
01	620 #	440	-0-	-180	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
02	532 #	478	-0-	-54	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
04	570 #	326	-0-	-244	-0-	326 2	N	-0-		-0-	
*05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-	

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200							
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 L	RRCID -> 041637	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: WINKLER				
BAIRD, W.E.				WELL #: 1385	RRCID -> 206710	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10279	-	10468	
12	DLQ G-10	18095	-0-	18095	34490	17897 3	198 9	Y	180	153 1	90
01	DLQ G-10	15987	-0-	15987	50477	15826 3	161 9	Y	146	180 1	56
02	45927	15074	-0-	-30853	19624	14950 3	124 9	Y	113	81 1	88
03	35472 R	15848	-0-	-19624	-0-	15589 3	259 9	Y	235	176 1	147
04	16650 #	15033	-0-	-1617	-0-	14778 3	255 9	Y	232	242 1	137
05	17205 #	15547	-0-	-1658	-0-	15345 3	202 9	Y	184	198 1	123

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

12	19564 R	19564	-0-	-0-	-0-	19316	3	248	9	N	225	166	1			112
01	19113 R	19113	-0-	-0-	-0-	18898	3	215	9	N	195	233	1			74
02	17881 R	17881	-0-	-0-	-0-	17661	3	220	9	N	200	120	1			154
03	20266 R	20266	-0-	-0-	-0-	19992	3	274	9	N	249	248	1			155
04	18982 R	18982	-0-	-0-	-0-	18615	3	225	4	N	129	208	1			76
*05	19710 R	19710	-0-	-0-	-0-	142	9	19108	3	N	160	129	1			107
						176	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

12	5239 #	2010	-0-	-3229	-0-	1979	3	31	9	Y	28	7	8			74
01	3658 #	106	-0-	-3552	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	8			74
02	4368 #	2043	-0-	-2325	-0-	2032	3	11	9	Y	10	48	1			36
03	7796 R	7796	-0-	-0-	-0-	7740	3	56	9	Y	51	43	1			44
04	7863 R	7863	-0-	-0-	-0-	7817	3	46	9	Y	42	42	1			44
*05	7305 R	7305	-0-	-0-	-0-	7282	3	23	9	Y	21	42	1			23

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

12	5797 #	5135	-0-	-662	-0-	5134	3	1	9	Y	1					3
01	5797 #	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			Y	-0-					3
02	5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	3889	3			Y	-0-	1	1			2
03	5766 #	4873	-0-	-893	-0-	4872	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	5580 #	4877	-0-	-703	-0-	4876	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	6183 R	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	1			1

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER								
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865													
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203424	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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P				774719					CNTY: WINKLER								
MCCUTCHEEN, W. A.				WELL #:	1 L	RRCID ->	020279	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10279 - 10468					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	3	21	9	Y	19					171
01	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	-0-	3810	3	28	9	Y	25					196
02	3836 X	3240	-0-	-596	-0-	-0-	3197	3	43	9	Y	39					235
03	4247 X	3937	-0-	-310	-0-	-0-	3882	3	55	9	Y	50					285
04	3870 X	3762	-0-	-108	-0-	-0-	3698	3	64	9	Y	58					343
05	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	-0-	3819	3	48	9	Y	44					387

CARLOW CORP.				132340					CNTY: WINKLER								
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	29	RRCID ->	195214	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10116 - 10202					
12	403 N	189	-0-	-214	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 132340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
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
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 10260			PERF.10102 - 10188				
12	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			Y	-0-					11
01	2294 N	300	-0-	-1994	-0-	300	3			Y	-0-					11
02	2156 N	28	-0-	-2128	-0-	28	3			Y	-0-					11
03	1612 N	280	-0-	-1332	-0-	280	3			Y	-0-					11
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					11
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					11
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 32		RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10215			PERF.10092 - 10180				
12	558 N	256	-0-	-302	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	439	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			1
CAMPBELL TR. 1		WELL #: 23		RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 10311			PERF.10160 - 10248				
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	3	1	9	Y	1	1	1			1
CAMPBELL TR. 1		WELL #: 24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10285			PERF.10156 - 10242				
12	1054 N	495	-0-	-559	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	Y	10	10	1			5
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	842	3	6	9	Y	5	5	1			5
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1033	3	12	9	Y	11	11	1			5
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1335	3	12	9	Y	11	11	1			5
CAMPBELL TR. 1		WELL #: 22		RRCID -> 199980		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10338			PERF.10165 - 10250				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMPBELL TR. 14		WELL #: 9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10827			PERF.10637 - 10724				
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					7
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
CAMPBELL TR. 13		WELL #: 6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003			TOTAL DEPTH 10573			PERF.10444 - 10497				
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					14
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					14
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					14
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					14
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BAIRD, W. E.				WELL #: 1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 10652	PERF. 9884	- 9998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1954	RRCID -> 170776	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9863	- 9944			
12	6807 X	3367	-0-	-3440	-0-	3367 3		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3590	-0-	-378	-0-	3590 3		Y	-0-			-0-
02	3220 X	2983	-0-	-237	-0-	2983 3		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329 3		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	3253 3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1955	RRCID -> 170874	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9821	- 9906			
12	8269 X	3940	-0-	-4329	-0-	3940 3		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3964	-0-	-68	-0-	3964 3		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4181 3	30 9	Y	27	22 1		5
04	4320 X	3659	-0-	-661	-0-	3644 3	15 9	Y	14	17 1		2
05	DLQ G-10	4003	-0-	4003	4003	4003 3		Y	-0-	2 1		-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1875	RRCID -> 170915	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 10481	PERF. 9918	- 9999			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 171355	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10642	PERF. 9842	- 9930			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1384-U	RRCID -> 171412	COMPL. DATE 09/14/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9804	- 10146			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1257	RRCID -> 173353	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9930	- 10016			
12	7156 X	3498	-0-	-3658	-0-	3498 3		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487 3		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3075	-0-	-341	-0-	3075 3		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361 3		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3455 3		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF. 9859 - 9956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	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			
12	17093 X	10674	-0-	-6419	-0-	10628	3	46	9	Y	42	31	1	21
01	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13377	3	74	9	Y	67	62	1	26
02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11765	3	84	9	Y	76	43	1	59
03	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12641	3	119	9	Y	108	100	1	67
04	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	12129	3	75	9	Y	68	95	1	40
05	DLQ G-10	12362	-0-	12362	-0-	12257	3	105	9	Y	95	72	1	63

BAIRD, W. E.		WELL #:		1381	RRCID ->	174789	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9876 - 9957			
12	T. A.	154	-0-	154	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	198	-0-	198	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	31	-0-	31	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
04	383 X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9954 - 10033			
12	7174 X	3479	-0-	-3695	-0-	3447	3	32	9	Y	29	21	1	10
01	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3391	3	29	9	Y	26	31	1	5
02	3444 X	2877	-0-	-567	-0-	2845	3	32	9	Y	29	28	1	6
03	3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	2542	3	46	9	Y	42	40	1	8
04	3690 X	2981	-0-	-709	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	1	10
05	DLQ G-10	3029	-0-	3029	-0-	2950	3	79	9	Y	72	72	1	10

BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9926 - 10004			
12	3000 N	2775	-0-	-225	-0-	2421	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	2733	-0-	-367	-0-	2054	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2467	-0-	-333	-0-	1721	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2721	-0-	-379	-0-	1342	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2627	-0-	-373	-0-	969	3			Y	-0-			-0-
*05	3000 N	2689	-0-	-311	-0-	658	3			Y	-0-			-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9930 - 10006			
12	1657 N	605	-0-	-1052	-0-	579	3	26	9	Y	24	48	1	9
01	837 N	25	-0-	-812	-0-	24	3	1	9	Y	1	9	1	1
02	980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-			-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	3	22	9	Y	20	5	1	15
05	DLQ G-10	1546	-0-	1546	-0-	1518	3	28	9	Y	25	23	1	17

BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286	PERF. 9824 - 9894			
12	2821 N	1561	-0-	-1260	-0-	1561	3			Y	-0-			-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	871	-0-	871	-0-	871	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562
M	O	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

G P II ENERGY, INC.				292232							
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		28	RRCID ->	195791	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10130 - 10216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014											

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9829 - 9942	
12	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2532	2	103 9	N	94	183 1	131
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2706	2	95 9	N	86	179 1	38
02	3332 X	1903	-0-	-1429	-0-	1815	2	88 9	N	80		118
03	3689 X	1946	-0-	-1743	-0-	1848	2	98 9	N	89		207
04	3570 X	1362	-0-	-2208	-0-	1268	2	94 9	N	85	175 1	117
05	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	1246	2	91 9	N	83		200

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9840 - 9944	
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9 9	Y	8		121
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3077	2	15 9	Y	14	101 1	34
02	2504 X	1657	-0-	-847	-0-	1650	2	7 9	Y	6		40
03	2759 X	1648	-0-	-1111	-0-	1640	2	8 9	Y	7		47
04	2670 X	1674	-0-	-996	-0-	1670	2	4 9	Y	4		51
05	2759 X	1775	-0-	-984	-0-	1769	2	6 9	Y	5		56

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982	
12	3100 N	2069	-0-	-1031	-0-	620	2	2069	2	Y	-0-	-0-
01	2796 N	2176	-0-	-620	-0-	2176	2		2	Y	-0-	-0-
02	1753 N	860	-0-	-893	-0-	860	2		2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	835	-0-	-1087	-0-	835	2		2	Y	-0-	-0-
04	1860 N	770	-0-	-1090	-0-	770	2		2	Y	-0-	-0-
05	961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2		2	Y	-0-	-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2446	2	9	9	Y	8				121
01		2697 X	2477	-0-	-220	-0-	2462	2	15	9	Y	14	101	1		34
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4406	2	7	9	Y	6				40
03		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5271	2	8	9	Y	7				47
*04		3000 N	5179	-0-	2179	2179	5175	2	4	9	Y	4				51
*05		7474 X	5295	-0-	-2179	-0-	5289	2	6	9	Y	5				56

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13				194
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	Y	23	162	1		55
02		1070 N	892	-0-	-178	-0-	881	2	11	9	Y	10				65
03		1178 N	850	-0-	-328	-0-	838	2	12	9	Y	11				76
04		1140 N	667	-0-	-473	-0-	660	2	7	9	Y	6				82
05		992 N	670	-0-	-322	-0-	662	2	8	9	Y	7				89

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
 GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

 VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
WALTON, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020167	COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL DEPTH 3218	PERF. 2426	- 2698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		85 N	85	-0-	-0-	85 2				-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	77 2	42 9			38
02		84 N	57	-0-	-27	57 2				38
03		93 N	79	-0-	-14	79 2				38
*04		70 N	70	-0-	-0-	70 2				38
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					38

JUST OIL & GAS, INC.				448220						
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 020168	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

JUST OIL				448234						
GALAXY -37-				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 2905	PERF. 2453	- 2685	
12		279 N	230	-0-	-49	230 2				-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	224 2				-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	236 2				-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	271 2				-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	261 2				-0-
05		248 N	242	-0-	-6	242 2				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
WALTON, J. B.				WELL #: 209	RRCID -> 020242	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2535	- 2675	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-

STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12		248 N	-0-	-0-	-248					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124					-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	48 2				-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	147 2				-0-
*04		138 N	138	-0-	-0-	138 2				-0-
*05		150 N	150	-0-	-0-	150 2				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2666 X	508	-0-	-2158	-0-	508	2		N	-0-		-0-
01	2666 X	192	-0-	-2474	-0-	192	2		N	-0-		-0-
02	2408 X	173	-0-	-2235	-0-	173	2		N	-0-		-0-
03	2666 X	188	-0-	-2478	-0-	188	2		N	-0-		-0-
04	2580 X	177	-0-	-2403	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2		N	-0-		-0-
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2		N	-0-		-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-	-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581		
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	-0-	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-	-0-	-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690		
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	133	-0-	-301	-0-	133 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 -	3310			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-				-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2		N	-0-				-0-
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2		N	-0-				-0-
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 -	2754		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-				-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2		N	-0-				-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-		139	2		N	-0-				-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-		128	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608 -	2788		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626 -	2796		
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-				-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		N	-0-				-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2		N	-0-				-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2		N	-0-				-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-		250	2		N	-0-				-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-		182	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581 -	2758		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-				-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2		N	-0-				-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347 -	2609		
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2		N	-0-				-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2		N	-0-				-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2		N	-0-				-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2		N	-0-				-0-
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-		1099	2		N	-0-				-0-
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367	2		N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2629 - 2809		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2698 - 2854		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 - 2665		
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 - 2684		
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 - 2840		
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2361 - 2752		
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	589 N	310	-0-	-279	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2552 - 2856		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309 2		N	-0-			-0-
05	2480 N	1762	-0-	-718	-0-	1762 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	310 N	51	-0-	-259	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758		
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2546 - 2742		
12	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
*04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
*05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 333		RRCID -> 132005		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2567 - 2698		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2498 - 2671		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-			-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734		
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2		N	-0-		-0-
05	744 N	311	-0-	-433	-0-	311	2		N	-0-		-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		-0-
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2		N	-0-		-0-
05	527 N	87	-0-	-440	-0-	87	2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2475 - 2641
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID ->	153553	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2		N	-0-		-0-
05	775 N	241	-0-	-534	-0-	241	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-		-0-
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-		-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04		840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05		837 N	452	-0-	-385	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05		124 N	55	-0-	-69	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

 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

12		217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.// 691714															
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: A 9		RRCID -> 020270		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690 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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RAW PRODUCTION		694866															
ARGO VEST		WELL #: 4		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750									
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-	
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-	
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROSWELL OPERATING, LLC		730037															
MCCUTCHEN		WELL #: 16 U		RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SAXET OIL CORPORATION				749370								
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	-	2566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	-	2516		
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719								
WALTON, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 160923	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2420	-	2564		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
WALTON, J. B., -C-				WELL #: 1 C	RRCID -> 020180	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2952	PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK				WELL #: 5 C	RRCID -> 020182	COMPL. DATE 09/24/1954	TOTAL DEPTH 3211	PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	-	2596		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609						
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 123418		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590								
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				47	
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-				47	
02	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	100	2			Y	-0-				47	
03	100 N	-0-	-0-	-100	-0-	-0-				Y	-0-				47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47	
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-				47	

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 123420		COMPL. DATE 09/10/1986		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-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								
12	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-				47	
01	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-				47	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47	
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				47	

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 124745		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

 CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

 SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)										CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
WALTON, JOHN B. "C"														
//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 806470														
WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688														
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1														
WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDAL "A" SECTION 18														
WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524														
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			39
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			39
02	DLQ G-10	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			39
03	406 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			39
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	8	39
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			39

WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513														
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-

AMOCO -5-														
WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753														
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			19
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			19
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	90	2			N	-0-			19
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			19
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-			19
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			19

HONDO -7-														
WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2402 -	2529
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2	Y	-0-				1
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	2	Y	-0-				1
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307	2	Y	-0-				1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-				1
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-				1

CLAPP -37-		WELL #:		1	RRCID ->	129966	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2441 -	2739
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2412 -	2559
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2	Y	-0-				22
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	Y	-0-				22
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	2	Y	-0-				22
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307	2	Y	-0-				22
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-				22
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-				22

CLAPP -37-		WELL #:		2	RRCID ->	131035	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2435 -	2715
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20

MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2391 -	2497
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		44	RRCID ->	146605	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	2370 -	2472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		53	RRCID ->	147946	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2416 -	2523
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
02		196 N	145	-0-	-51	-0-	145 2		N	-0-	-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-	-0-
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2		N	-0-	-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566 - 2625
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	408 2	68 9	Y	62	72 1 95
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	379 2	64 9	Y	58	70 1 83
02		DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	338 2	88 9	Y	80	70 1 93
03		DLQ G-10	446	-0-	446	-0-	374 2	72 9	Y	65	78 1 80
04		1299 N	427	-0-	-872	-0-	358 2	69 9	Y	63	72 1 71
*05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	398 2	67 9	Y	61	72 1 60

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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

 MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

 STOUT ENERGY INC. 824192
 COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

 COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) STOUT ENERGY INC. COWDEN "K"		//CONT.// 49038 639 //CONT.// 824192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493											
12	3100 N	3044	-0-	-56	1703	3044 3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3998	-0-	898	2601	3998 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3800	-0-	1000	3601	3800 3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4400	-0-	1300	4901	4400 3	Y	-0-			-0-
04	9028 X	4127	-0-	-4901	-0-	4127 3	Y	-0-			-0-
*05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	Y	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. MCCABE "C"		869984		WELL #: 5		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCABE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B"		895060		WELL #: 36		RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 2	N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757			
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-			-0-

 DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

12	868 N	678	-0-	-190	-0-	678	2	N	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
04	750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2	N	-0-			-0-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2	N	-0-			-0-

 COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-

 COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2	N	-0-			-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-

 DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2	N	-0-			-0-
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2	N	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	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

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL, SETH		WELL #:		21 U	RRCID ->	020351	COMPL. DATE	07/31/1959	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOPCO, L.P.		082967														
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274				
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARLOW CORP.		132340														
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 - 8582				
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A				
12		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	N/A				
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHELL WESTERN E&P 774719
 MCCUTCHEM, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3	216	9	N	196	150	1	72
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3	180	9	N	164	140	1	96
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3	118	9	N	107	157	1	46
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3	149	9	N	135	104	1	77
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3	141	9	N	128	108	1	97
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3	185	9	N	168	149	1	116

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

12	2666	#	1534	-0-	-1132	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-			-0-
01	2666	#	798	-0-	-1868	-0-	-0-	798	3			Y	-0-			-0-
02	2632	#	1244	-0-	-1388	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
03	2914	#	2781	-0-	-133	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-			-0-
04	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-			-0-
*05	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

PURE-WALTON		WELL #:		39	RRCID ->	136141	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3432 - 3558
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MERIT ENERGY COMPANY				561136				49B		CNTY: WINKLER					
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050			
12	2232 #	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			Y	-0-				-0-
01	2232 #	860	-0-	-1372	-0-	860	2			Y	-0-				-0-
02	2212 #	729	-0-	-1483	-0-	729	2			Y	-0-				-0-
03	2449 #	987	-0-	-1462	-0-	987	2			Y	-0-				-0-
04	1200 #	901	-0-	-299	-0-	901	2			Y	-0-				-0-
05	1240 #	926	-0-	-314	-0-	926	2			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)				49129 198	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967											
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2833	3	111	9	N	101				179
01	2945 #	2584	-0-	-361	-0-	2566	3	18	9	N	16				195
02	2660 #	2346	-0-	-314	-0-	2277	3	69	9	N	63	188	0		70
03	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	2930	3	107	9	N	97				167
04	2850 #	2598	-0-	-252	-0-	2528	3	70	9	N	64	172	0		59
*05	3073 R	3073	-0-	-0-	-0-	2957	3	116	9	N	105				164

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-				-0-
01	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-				-0-
02	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-				-0-
03	5102 R	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-				-0-
04	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-				-0-
*05	5151 R	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-				-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	496 #	245	-0-	-251	-0-	244	3	1	9	Y	1				36
01	558 #	205	-0-	-353	-0-	201	3	4	9	Y	4				40
02	504 #	243	-0-	-261	-0-	240	3	3	9	Y	3				43
03	558 #	100	-0-	-458	-0-	98	3	2	9	Y	2				45
04	480 #	16	-0-	-464	-0-	15	3	1	9	Y	1				46
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-				46

BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A			
12	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1391	3	2	9	Y	2				36
01	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1378	3	3	9	Y	3				39
02	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	3	3	9	Y	3				42
03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1335	3	4	9	Y	4				46
04	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4	9	Y	4				50
05	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1	9	Y	1				51

 KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

 CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

 WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

12	6885 R	3030	-0-	-3855	-0-	-0-	2	1	3017	3	Y	10	16	0			13	
							11	9										
01	3193 #	2950	-0-	-243	-0-	-0-	8	1	2901	3	Y	37	19	0			31	
							41	9										
02	2856 #	2682	-0-	-174	-0-	-0-	3	1	2662	3	Y	15	18	0			28	
							17	9										
03	3069 #	2662	-0-	-407	-0-	-0-	6	1	2624	3	Y	29	20	0			37	
							32	9										
04	2940 #	2681	-0-	-259	-0-	-0-	3	1	2663	3	Y	14	22	0			29	
							15	9										
05	2976 #	2592	-0-	-384	-0-	-0-	2	1	2577	3	Y	12					41	
							13	9										

 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29	

 KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

12	11346	11346	-0-	-0-	-0-	-0-	11346	3				Y	-0-				-0-	
01	11327	11327	-0-	-0-	-0-	-0-	11327	3				Y	-0-				-0-	
02	9845	9845	-0-	-0-	-0-	-0-	9845	3				Y	-0-				-0-	
03	5890	5890	-0-	-0-	-0-	-0-	5890	3				Y	-0-				-0-	
04	9627	9627	-0-	-0-	-0-	-0-	9627	3				Y	-0-				-0-	
05	5456	2886	-0-	-2570	-0-	-0-	2886	3				Y	-0-				-0-	

 POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

12	5958	5958	-0-	-0-	-0-	-0-	5958	3				Y	-0-				-0-	
01	5749	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	5749	3				Y	-0-				-0-	
02	5018	5018	-0-	-0-	-0-	-0-	5018	3				Y	-0-				-0-	
03	5456	5391	-0-	-65	-0-	-0-	5391	3				Y	-0-				-0-	
*04	5591	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	5591	3				Y	-0-				-0-	
05	T. A.	5634	-0-	5634	-0-	-0-	5634	3				Y	-0-				-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
PURE WALTON		WELL #:		1 E		RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 9000 - 9155
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	11203	11203	-0-	-0-	-0-	-0-	11203	3	Y	-0-		-0-
01	8971	8971	-0-	-0-	-0-	-0-	8971	3	Y	-0-		-0-
02	5299	5299	-0-	-0-	-0-	-0-	5299	3	Y	-0-		-0-
03	5456	4210	-0-	-1246	-0-	-0-	4210	3	Y	-0-		-0-
04	5280	3292	-0-	-1988	-0-	-0-	3292	3	Y	-0-		-0-
05	5456	4664	-0-	-792	-0-	-0-	4664	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		6 E		RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9359 - 9364
12	6761	6761	-0-	-0-	-0-	-0-	6761	3	Y	-0-		-0-
01	8110	8110	-0-	-0-	-0-	-0-	8110	3	Y	-0-		-0-
02	7410	7410	-0-	-0-	-0-	-0-	7410	3	Y	-0-		-0-
03	11352	11352	-0-	-0-	-0-	-0-	11352	3	Y	-0-		-0-
04	10241	10241	-0-	-0-	-0-	-0-	10241	3	Y	-0-		-0-
*05	7493	7493	-0-	-0-	-0-	-0-	7493	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		8E		RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 9282 - 9287
12	1612 #	802	-0-	-810	-0-	-0-	802	3	Y	-0-		-0-
01	1395 #	624	-0-	-771	-0-	-0-	624	3	Y	-0-		-0-
02	1120 #	467	-0-	-653	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
03	992 #	247	-0-	-745	-0-	-0-	247	3	Y	-0-		-0-
04	960 #	155	-0-	-805	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
05	527 #	441	-0-	-86	-0-	-0-	441	3	Y	-0-		-0-

BASH		WELL #:		2 T		RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 9342 - 9372
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22		RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8938 - 9100
12	10725	10725	-0-	-0-	-0-	-0-	10725	3	Y	-0-		-0-
01	13940	13940	-0-	-0-	-0-	-0-	13940	3	Y	-0-		-0-
02	12019	12019	-0-	-0-	-0-	-0-	12019	3	Y	-0-		-0-
03	13087	13087	-0-	-0-	-0-	-0-	13087	3	Y	-0-		-0-
04	15342	15342	-0-	-0-	-0-	-0-	15342	3	Y	-0-		-0-
*05	18979	18979	-0-	-0-	-0-	-0-	18979	3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32		RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8905 - 9050
12	5456	4970	-0-	-486	-0-	-0-	4970	3	Y	-0-		-0-
01	6038	6038	-0-	-0-	-0-	-0-	6038	3	Y	-0-		-0-
02	4928	4729	-0-	-199	-0-	-0-	4729	3	Y	-0-		-0-
03	5456	5044	-0-	-412	-0-	-0-	5044	3	Y	-0-		-0-
04	5280	4378	-0-	-902	-0-	-0-	4378	3	Y	-0-		-0-
05	5456	4912	-0-	-544	-0-	-0-	4912	3	Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7		RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9340 - 9376
12	5704	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	5697	3	Y	-0-
01	5687	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	5681	3	Y	-0-
02	4928	4231	-0-	-697	-0-	-0-	4231	3	Y	-0-		-0-
03	5456	4132	-0-	-1324	-0-	-0-	4132	3	Y	-0-		-0-
04	5280	2696	-0-	-2584	-0-	-0-	8	1	2688	3	Y	-0-
05	5456	3195	-0-	-2261	-0-	-0-	12	1	3183	3	Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967												
WALTON, J. B.		WELL #: 42		RRCID -> 153731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170				
M	O	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
12	6547	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-			-0-
01	6137	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-			-0-
02	5012	4444	-0-	-568	-0-	4444	3			Y	-0-			-0-
03	5549	4180	-0-	-1369	-0-	4180	3			Y	-0-			-0-
04	5370	5071	-0-	-299	-0-	5071	3			Y	-0-			-0-
05	5549	4355	-0-	-1194	-0-	4355	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 15		RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120						
12	5549	2931	-0-	-2618	-0-	2931	3			Y	-0-			-0-
01	4154 #	3620	-0-	-534	-0-	3620	3			Y	-0-			-0-
02	3752 #	2821	-0-	-931	-0-	2821	3			Y	-0-			-0-
03	4154 #	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-			-0-
04	4020 #	3287	-0-	-733	-0-	3287	3			Y	-0-			-0-
*05	7704	4137	-0-	-3567	-0-	4137	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160						
12	7726	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			Y	-0-			-0-
01	8676	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			Y	-0-			-0-
02	7469	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			Y	-0-			-0-
03	8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-			-0-
04	6824	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			Y	-0-			-0-
05	5549	7704	-0-	2155	2155	7704	3			Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #: 3		RRCID -> 212556		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10059 - 10285						
12	310 #	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
02	280 #	213	-0-	-67	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	1	1	192	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 10		RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226						
12	10732	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			Y	-0-			-0-
01	9846	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			Y	-0-			-0-
02	8126	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			Y	-0-			-0-
03	6932	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-			-0-
04	8568	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			Y	-0-			-0-
*05	12255	12255	-0-	-0-	-0-	12255	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291						
12	6842	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			Y	-0-			-0-
01	6669	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			Y	-0-			-0-
02	5724	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			Y	-0-			-0-
03	5456	5746	-0-	290	290	5746	3			Y	-0-			-0-
04	7483	7193	-0-	-290	-0-	7193	3			Y	-0-			-0-
*05	8757	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262						
12	10372	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			Y	-0-			-0-
01	9576	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			Y	-0-			-0-
02	4928	1926	-0-	-3002	-0-	1926	3			Y	-0-			-0-
03	5456	2563	-0-	-2893	-0-	2563	3			Y	-0-			-0-
04	9459	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			Y	-0-			-0-
05	5456	4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967									
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235271		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9162 - 9328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20050	20050	-0-	-0-	-0-	20050 3		-0-			-0-
01	19296	19296	-0-	-0-	-0-	19296 3		-0-			-0-
02	12924	12924	-0-	-0-	-0-	12698 3	226 4	-0-			-0-
03	12192	12192	-0-	-0-	-0-	12192 3		-0-			-0-
04	22555	22555	-0-	-0-	-0-	22555 3		-0-			-0-
*05	19312	19312	-0-	-0-	-0-	15 1	19297 3	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 243278		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9280 - 9335	
12	20363	20363	-0-	-0-	-0-	142 1	20221 3	-0-			-0-
01	17534	17534	-0-	-0-	-0-	101 1	17433 3	-0-			-0-
02	16388	16388	-0-	-0-	-0-	131 1	16257 3	-0-			-0-
03	12970	12970	-0-	-0-	-0-	101 1	12869 3	-0-			-0-
04	13210	13210	-0-	-0-	-0-	109 1	13101 3	-0-			-0-
*05	12935	12935	-0-	-0-	-0-	93 1	12842 3	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 12		RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9273 - 9278	
12	5456	4613	-0-	-843	-0-	4613 3		-0-			-0-
01	10793	10793	-0-	-0-	-0-	10793 3		-0-			-0-
02	9538	9538	-0-	-0-	-0-	9538 3		-0-			-0-
03	8840	8840	-0-	-0-	-0-	8840 3		-0-			-0-
04	11149	11149	-0-	-0-	-0-	11149 3		-0-			-0-
*05	15243	15243	-0-	-0-	-0-	15243 3		-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #: 24		RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9620 - 9630	
12	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
01	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
02	2380 #	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT		-0-
03	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
04	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		-0-
05	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-

B A S H		WELL #: 6		RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9350 - 9355	
12	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
01	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
02	4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT		-0-
03	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
04	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
05	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 25		RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9448 - 9453	
12	5456	14808	-0-	9352	78522	103 1	14705 3	N	-0-		-0-
01	5456	12488	-0-	7032	85554	72 1	12416 3	N	-0-		-0-
02	97524	11970	-0-	-85554	-0-	96 1	11874 3	N	-0-		-0-
03	9717	9717	-0-	-0-	-0-	76 1	9641 3	N	-0-		-0-
04	9753	9753	-0-	-0-	-0-	80 1	9673 3	N	-0-		-0-
*05	10354	10354	-0-	-0-	-0-	74 1	10280 3	N	-0-		-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 9360 - 9496	
12	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
01	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
02	4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT		-0-
03	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
04	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
05	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.			//CONT.//	082967								
PURE-WALTON			WELL #:	3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
02		4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT		-0-
03		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
04		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
05		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE-WALTON			WELL #:	2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277
12		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
02		4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT		-0-
03		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
04		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
05		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9454 - 9460
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
02		364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT		-0-
03		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
04		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
05		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436
12		33009	32875	-0-	-134	-0-	32875	2	Y	-0-		-0-
01		5456	1128	-0-	-4328	-0-	1128	2	Y	-0-		-0-
02		14469	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2	Y	-0-		-0-
03		13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2	Y	-0-		-0-
04		13487	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	15106	-0-	15106	15106	15106	2	Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
12		INC G-10	1071	-0-	1071	34526	1071	2	N	-0-		-0-
01		INC G-10	31113	-0-	31113	65639	31113	2	N	-0-		-0-
02		80274	14635	-0-	-65639	-0-	14635	2	N	-0-		-0-
03		15679	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2	N	-0-		-0-
04		15192	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2	N	-0-		-0-
*05		13588	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	INC	G-10	36626	-0-	36626	72894	36626	2	N	-0-		-0-
01	INC	G-10	35930	-0-	35930	108824	35930	2	N	-0-		-0-
02		138179	29355	-0-	-108824	-0-	29355	2	N	-0-		-0-
03		35076	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2	N	-0-		-0-
04		33624	33624	-0-	-0-	-0-	33624	2	N	-0-		-0-
*05		31223	31223	-0-	-0-	-0-	31223	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
12	INC	G-10	29596	-0-	29596	55482	29596	2	N	-0-		-0-
01	INC	G-10	28246	-0-	28246	83728	28246	2	N	-0-		-0-
02		107469	23741	-0-	-83728	-0-	23741	2	N	-0-		-0-
03		27735	27735	-0-	-0-	-0-	27735	2	N	-0-		-0-
04		26945	26945	-0-	-0-	-0-	26945	2	N	-0-		-0-
*05		25002	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
12	INC	G-10	11001	-0-	11001	21484	11001	2	N	-0-		-0-
01	INC	G-10	10856	-0-	10856	32340	10856	2	N	-0-		-0-
02		41880	9540	-0-	-32340	-0-	9540	2	N	-0-		-0-
03		10386	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2	N	-0-		-0-
04		10221	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2	N	-0-		-0-
*05		9541	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
12		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1171	3	27	4	N	-0-
01		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-
02		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-
03		1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-
04		1170 #	928	-0-	-242	-0-	928	3			N	-0-
05		1209 #	976	-0-	-233	-0-	887	3	89	4	N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
12		1088 R	198	-0-	-890	-0-	193	3	5	4	Y	-0-
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-
03		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
12		T. A.	17545	-0-	17545	33294	17545	3			Y	-0-
01		T. A.	17218	-0-	17218	50512	17218	3			Y	-0-
02		65905	15393	-0-	-50512	-0-	15393	3			Y	-0-
03		16795	16795	-0-	-0-	-0-	16795	3			Y	-0-
04		16383	16383	-0-	-0-	-0-	16383	3			Y	-0-
*05		13486	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12		1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1932 3	45 4		N	-0-	-0-
01		1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			N	-0-	-0-
02		1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3			N	-0-	-0-
03		1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-	-0-
04		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3			N	-0-	-0-
*05		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1316 3	132 4		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874												
12		2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	2927 3	68 4		N	-0-	-0-
01		3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3			N	-0-	-0-
02		2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3			N	-0-	-0-
03		2635 #	2440	-0-	-195	-0-	2440 3			N	-0-	-0-
04		2550 #	2321	-0-	-229	-0-	2321 3			N	-0-	-0-
05		2635 #	2467	-0-	-168	-0-	2241 3	226 4		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
12		45727	18653	-0-	-27074	-0-	18653 3			N	-0-	-0-
01		5456	17937	-0-	12481	12481	17937 3			N	-0-	-0-
02		28521	16040	-0-	-12481	-0-	16040 3			N	-0-	-0-
03		17769	17769	-0-	-0-	-0-	17769 3			N	-0-	-0-
04		16891	16891	-0-	-0-	-0-	16891 3			N	-0-	-0-
*05		16427	16427	-0-	-0-	-0-	16427 3			N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
12		5456	1	-0-	-5455	-0-	1 3			N	-0-	-0-
01		5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-5456			N	-0-	-0-
02		4928	34	-0-	-4894	-0-	34 3			N	-0-	-0-
03		5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-5456			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925												
12		5456	618	-0-	-4838	-0-	604 3	14 4		N	-0-	-0-
01		5456	660	-0-	-4796	-0-	660 3			N	-0-	-0-
02		4928	518	-0-	-4410	-0-	518 3			N	-0-	-0-
03		5456	537	-0-	-4919	-0-	537 3			N	-0-	-0-
04		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-	-0-
*05		526 R	526	-0-	-0-	-0-	478 3	48 4		N	-0-	-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739												
12		3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	3301 3	28 9		N	25	24 0
01		4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	4184 3	29 9		N	26	26 0
02		2576 #	1930	-0-	-646	-0-	1930 3			N	-0-	2 0
03		3317 #	2538	-0-	-779	-0-	2538 3			N	-0-	-0-
04		4080 #	3756	-0-	-324	-0-	3756 3			N	-0-	-0-
05		4216 #	3802	-0-	-414	-0-	3802 3			N	-0-	-0-

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4557 -	6234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	5054 R	5054	-0-	-0-	-0-	4942 3	112 9	N	102	99 0		7
		4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	4677 3	65 4	N	80	82 0		5
							88 9						
02	03	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4203 3	101 9	N	92	88 0		9
		5053 #	4714	-0-	-339	-0-	4597 3	117 9	N	106	108 0		7
		4890 #	4477	-0-	-413	-0-	4371 3	106 9	N	96	95 0		8
		5053 #	4357	-0-	-696	-0-	4248 3	109 9	N	99	101 0		6

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9337	RRCID ->	190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4502 -	4616
12	01	10912 #	10184	-0-	-728	-0-	10184 3		N	-0-			-0-
		10912 #	9285	-0-	-1627	-0-	9285 3		N	-0-			-0-
		9380 #	9139	-0-	-241	-0-	9139 3		N	-0-			-0-
		10385 #	9606	-0-	-779	-0-	9606 3		N	-0-			-0-
		10050 #	7456	-0-	-2594	-0-	7456 3		N	-0-			-0-
		10199 #	7258	-0-	-2941	-0-	7258 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 -	4596
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4492 -	4644
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		2153429											
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 -	4784
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 -	4808
12	01	9218 R	4827	-0-	-4391	-0-	4777 3	50 9	Y	45	59 1		23
		4674 R	4674	-0-	-0-	-0-	4565 3	109 9	Y	99	84 1		38
		4267 R	4267	-0-	-0-	-0-	4203 3	64 9	Y	58	51 1		45
		4750 R	4750	-0-	-0-	-0-	4653 3	97 9	Y	88	78 1		55
		4539 R	4539	-0-	-0-	-0-	4455 3	84 9	Y	76	86 1		45
		DLQ G-10	4580	-0-	4580	4580	4479 3	101 9	Y	92	76 1		61

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		2973 R	1810	-0-	-1163	-0-	1796	3	14	9	Y	5
01		1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1518	3	26	9	Y	14
02		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1535	3	23	9	Y	9
03		1798 #	1610	-0-	-188	-0-	1585	3	25	9	Y	13
04		1740 #	1337	-0-	-403	-0-	1314	3	23	9	Y	16
05	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	221	3	2	9	Y	1

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989												
12		2542 #	2506	-0-	-36	-0-	2486	2	20	9	N	182
01		2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	2484	2	23	9	N	203
02		2184 #	2038	-0-	-146	-0-	2027	2	11	9	N	81
03		2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	105
04		2430 #	2288	-0-	-142	-0-	2251	2	37	9	N	139
05		2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2222	2	48	9	N	183

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A												
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301	3			N	-0-
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-
*05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967								
JENKINS, B. F.		WELL #: 9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #: 6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A		
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	714	-0-	-185	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3	N	-0-	-0-	-0-

MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 3	N	-0-	-0-	-0-
01	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234 3	N	-0-	-0-	-0-
02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 3	N	-0-	-0-	-0-
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379 3	N	-0-	-0-	-0-
04	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926 3	N	-0-	-0-	-0-
05	9486 X	9252	-0-	-234	-0-	8704 3	N	548 4	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A		
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A		
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	4991 X	4489	-0-	-502	-0-	4489 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	4456 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4508 X	4225	-0-	-283	-0-	4225 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	4762 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4830 X	4604	-0-	-226	-0-	4604 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3	N	-0-	-0-	-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967							
BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		130 C	RRCID ->	020460	COMPL. DATE	07/21/1954	TOTAL DEPTH	8740	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT	-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY				605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	60	163
01	14B2 EXT	27	-0-	27	134	6 2	21 9		N	19	182
02	188 N	54	-0-	-134	-0-	12 2	42 9		N	38	49
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23 2	9 9		N	8	57
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 2	55 9		N	50	107
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 2	92 9		N	84	37

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888							
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2			N	-0-	-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-	-0-
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	641 2			N	-0-	-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-	-0-
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2			N	-0-	-0-
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2			N	-0-	-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
TALVEZ		WELL #:		2 C	RRCID ->	020483	COMPL. DATE	03/27/1954	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WTG EXPLORATION				945220								
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 253R	RRCID -> 254079	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10987	PERF. 10790	- 10884			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	47	2	8	9	N	7	429
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	18	2	2	9	N	2	431
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	433
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	18	2	11	9	N	10	443
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3	446
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	448

KEYSTONE (WADDELL)				49129 726	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.				082967						
WALTON, J. B.				WELL #: 58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH 8716	PERF. N/A		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		

BASH				WELL #: 2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH 9961	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		COMPL. DATE 07/23/1948		TOTAL DEPTH 8740	PERF. N/A		
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #: 130 T	RRCID -> 020409						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			

KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.				082967						
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2327	- 2404	
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	Y	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	Y	-0-	-0-

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2477	- 2590	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	-0-	
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	

KEYSTONE (YATES)		//CONT.// 49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967									
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	27	30 0	6
						30 9					
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	35	36 0	5
						39 9					
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	37	32 0	10
						41 9					
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	30	32 0	8
						33 9					
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	28	29 0	7
						31 9					
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	30	30 0	7
						33 9					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A		
BASHARA, M. J.		WELL #: 2								
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A		
LOVETT, H. E.		WELL #: 2								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY		388776		RRCID -> 126702		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610		
CRUM, M. E.		WELL #: 2								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ICE WELL SERVICES, INC.		421860		RRCID -> 020359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
BASHARA -A-		WELL #: 1								
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-	-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-	-0-
05	0 N	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		
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WALTON ESTATE "A"				WELL #: 5	RRCID -> 270252	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2641	- 2734		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502	- 2638		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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		
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	

CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525		
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-	-0-	

KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577		
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-	-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5407 2	542 4	Y	-0-			-0-
01		6355 #	5542	-0-	-813	-0-	5489 2	53 4	Y	-0-			-0-
02		5740 #	5343	-0-	-397	-0-	5188 2	154 4	Y	1	1 1		-0-
03		6355 #	2405	-0-	-3950	-0-	2347 2	50 4	Y	7	5 1		2
04		5760 #	5331	-0-	-429	-0-	5314 2	17 9	Y	15	14 1		3
05		5952 #	5386	-0-	-566	-0-	5063 2	305 4	Y	16	16 1		3
							18 9						

KING EDWARD			49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC			166150										
BATEMAN			WELL #:	129D	RRCID ->	095165	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2847 - 4243	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC.			802215										
REEVES-STATE			WELL #:	3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12		6758 X	4386	-0-	-2372	-0-	506 1	3880 2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	6283	-0-	6283	6283	506 1	5777 2	N	-0-			-0-
02		10426 X	4143	-0-	-6283	-0-	506 1	3637 2	N	-0-			-0-
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	506 1	3861 2	N	-0-			-0-
04		6090 X	3822	-0-	-2268	-0-	506 1	3316 2	N	-0-			-0-
05		6293 X	4037	-0-	-2256	-0-	506 1	3531 2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377 - 14521	
12		5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	506 1	3492 2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5705	-0-	5705	5705	506 1	5199 2	N	-0-			-0-
02		9485 X	3780	-0-	-5705	-0-	506 1	3274 2	N	-0-			-0-
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	506 1	3475 2	N	-0-			-0-
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	506 1	2985 2	N	-0-			-0-
*05		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	506 1	3179 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350		
PECOS UNIT														
12	1891 #	134	-0-	-1757	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
01	1891 #	224	-0-	-1667	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
02	5201 R	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3		N	-0-			-0-	
03	6668 R	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3		N	-0-			-0-	
04	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3		N	-0-			-0-	
05	5766 #	2399	-0-	-3367	-0-	2397	3	2 9	N	2	2 0		-0-	

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 19401		PERF.18874 - 18990		
UNIVERSITY LANDS 27-9														
12	19313 #	1	-0-	-19312	-0-	1	3		N	-0-			54	
01	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-				N	-0-			54	
02	10136 #	-0-	-0-	-10136	-0-				N	-0-			54	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			54	
04	27403	27403	-0-	-0-	-0-	27403	3		N	-0-			54	
*05	20367 R	20367	-0-	-0-	-0-	20367	3		N	-0-			54	

LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1H		RRCID -> 234127		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 14551		PERF.15600 - 15990		
MCCOY REMME RANCHES STATE 27														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LA ESCALERA 45		166150		WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049		PERF.16460 - 18155		
MCCOY REMME RANCHES STATE 27														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN						
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430		WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9831 - 9895		
UNIVERSITY G														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2		N	-0-	-0-
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-
02		336 #	325	-0-	-11	-0-	325	2		N	-0-	-0-
03		372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-	-0-
04		360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-	-0-
*05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518												
12		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-	25
01		663 R	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	28
02		15986 R	15986	-0-	-0-	-0-	15952	2	34	9	Y	31
03		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-	7
04		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-	7
*05		898 R	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	Y	9

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572												
12		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-	45
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	45
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	45
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	45
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	45
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
12		930 #	827	-0-	-103	-0-	827	2		N	-0-	173
01		930 #	902	-0-	-28	-0-	863	2	39	9	N	208
02		976 R	976	-0-	-0-	-0-	745	2	231	9	N	245
03		992 #	597	-0-	-395	-0-	597	2		N	-0-	245
04		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT	245
05		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	245

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632												
12		558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2		N	-0-	-0-
01		558 #	394	-0-	-164	-0-	394	2		N	-0-	-0-
02		504 #	347	-0-	-157	-0-	347	2		N	-0-	-0-
03		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
04		420 #	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-	-0-
05		434 #	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-	-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIMPPIA (WOLFCAMP)		53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
TUBB, J. B., -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 033020		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINEBERRY (SILURIAN)		53723 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P		774719								
LINEBERRY GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 075396		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A		
12	10864	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3	N	-0-	-0-
01	11311	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3	N	-0-	-0-
02	5355	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-	-0-
03	2269	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-	-0-
04	1920	247	-0-	-1673	-0-	247	3	N	-0-	-0-
05	1984	474	-0-	-1510	-0-	474	3	N	-0-	-0-

LINEBERRY (STRAWN)		53723 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
LUDEMAN, C. G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 111088		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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		
*06	12630 X	11328	-0-	-1302	-0-	11328	2	N	-0-	199
*07	13051 X	11297	-0-	-1754	-0-	11297	2	N	-0-	199
*08	13051 X	12666	-0-	-385	-0-	12666	2	N	-0-	199
*09	12210 X	12080	-0-	-130	-0-	12080	2	N	-0-	199
*10	12617 X	12184	-0-	-433	-0-	12184	2	N	-0-	199
*11	12270 X	11230	-0-	-1040	-0-	11230	2	N	-0-	199
*12	12679 X	12641	-0-	-38	-0-	12641	2	N	-0-	199
*01	12679 X	11245	-0-	-1434	-0-	11245	2	N	-0-	199
*02	11284 X	10576	-0-	-708	-0-	10576	2	N	-0-	199
*03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2	N	-0-	199
*04	12240 X	11091	-0-	-1149	-0-	11091	2	N	-0-	199
*05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12508	2	18 9 N	16	215

UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150		
*06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	N	-0-	28
*07	5735 X	5030	-0-	-705	-0-	5030	2	N	-0-	28
*08	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	5251	2	N	-0-	28
*09	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2	N	-0-	28
*10	5735 X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2	N	-0-	28
*11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-	28
*12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-	28
*01	5487 X	5467	-0-	-20	-0-	5467	2	N	-0-	28
*02	5124 X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2	N	-0-	28
*03	5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2	N	-0-	28
*04	5442 X	5043	-0-	-399	-0-	5043	2	N	-0-	28
*05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	2	41 9 N	37	65

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	7920 X	7286	-0-	-634	-0-	7286	2			N	-0-					65
*07	8184 X	6292	-0-	-1892	-0-	6292	2			N	-0-					65
*08	8184 X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			N	-0-					65
*09	7470 X	6922	-0-	-548	-0-	6922	2			N	-0-					65
*10	7719 X	7172	-0-	-547	-0-	7172	2			N	-0-					65
*11	7440 X	6444	-0-	-996	-0-	6444	2			N	-0-					65
*12	7688 X	6932	-0-	-756	-0-	6932	2			N	-0-					65
*01	7688 X	7092	-0-	-596	-0-	7092	2			N	-0-					65
*02	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					65
*03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					65
*04	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					65
*05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

*07	16337 X	15302	-0-	-1035	-0-	15302	2			N	-0-					175
*08	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2			N	-0-					175
*09	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16241	2	3	9	N	3	144	1			34
*10	16337 X	16089	-0-	-248	-0-	16089	2			N	-0-					34
*11	16410 X	14398	-0-	-2012	-0-	14380	2	18	9	N	16					50
*12	16957 X	14848	-0-	-2109	-0-	14814	2	34	9	N	31					81
*01	16957 X	15831	-0-	-1126	-0-	15831	2			N	-0-					81
*02	15148 X	14748	-0-	-400	-0-	14748	2			N	-0-					81
*03	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	16632	2	30	9	N	27					108
*04	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16769	2	80	9	N	73					181
*05	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					181

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BLACK '100'				WELL #: 1	RRCID -> 266635	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179	- 15194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5208 #	1140	-0-	-4068	-0-	1140 3	N	-0-			35
01		5208 #	2642	-0-	-2566	-0-	2642 3	N	-0-			35
02		4059	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3	N	-0-			35
03		3430	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3	N	-0-			35
04		3455	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3	N	-0-			35
05		2325	2095	-0-	-230	-0-	2094 3	1 9 N	1	1 8		35

LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
ABSHIER, MABEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157546	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 20022	PERF.15835	- 16051			
12		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-			-0-
01		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-			-0-
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-			-0-
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-			-0-
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	N	-0-			-0-
05		3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1707 2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BLACK "100"				WELL #: 1H	RRCID -> 252644	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 20311	PERF.16820	- 17375			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"				WELL #: 1	RRCID -> 254289	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 16966	PERF.16254	- 16654			
12		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775 3	N	-0-			80
01		10230 X	7824	-0-	-2406	-0-	7823 3	1 9 N	1	1 8		80
02		9324 X	6955	-0-	-2369	-0-	6955 3	N	-0-			80
03		12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	12067 3	N	-0-			80
04		11250 X	10776	-0-	-474	-0-	10776 3	N	-0-			80
05		11625 X	10647	-0-	-978	-0-	10647 3	N	-0-			80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
LASATER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 094252	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 19780	PERF.16045	- 16305			
12		3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710 2	N	-0-			234
01		3937 X	3595	-0-	-342	-0-	3595 2	N	-0-			234
02		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893 2	2 9 N	-2			236
03		3627 X	2893	-0-	-734	-0-	2893 2	N	-0-			236
04		3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3253 2	N	-0-			236
05		3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315 2	N	-0-			236

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)				54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WILLIAMS, E., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 041626	COMPL. DATE 04/04/1967	TOTAL DEPTH 20330	PERF. N/A				
12		77624 X	75666	-0-	-1958	-0-	75668 2	98 9 N	89	183 1		125
01		77624 X	74018	-0-	-3606	-0-	73927 2	91 9 N	83			208
02		67592 X	67086	-0-	-506	-0-	66992 2	94 9 N	85	179 1		114
03		75671 X	72785	-0-	-2886	-0-	72644 2	141 9 N	128			242
04		73230 X	71745	-0-	-1485	-0-	71600 2	145 9 N	132	180 1		194
05		75671 X	71732	-0-	-3939	-0-	71637 2	95 9 N	86	185 1		95

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)			//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
PONDER, D. C.			WELL #:		2	RRCID -> 044486			COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A						
M	O	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
12		20832 X	20239	-0-	-593	-0-	20205	2	34	9	N	31					214
01		20832 X	20059	-0-	-773	-0-	20047	2	12	9	N	11					225
02		18480 X	17924	-0-	-556	-0-	17904	2	20	9	N	18	182	1			61
03		20460 X	20035	-0-	-425	-0-	20025	2	10	9	N	9					70
04		19800 X	19074	-0-	-726	-0-	19017	2	57	9	N	52					122
05		20243 X	19633	-0-	-610	-0-	19575	2	58	9	N	53					175

LASATER			WELL #:		1	RRCID -> 044778			COMPL. DATE 09/16/1968		TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A						
12		10354 X	10036	-0-	-318	-0-	10036	3			N	-0-					33
01		10354 X	10125	-0-	-229	-0-	10125	3			N	-0-					33
02		9212 X	8885	-0-	-327	-0-	8879	3	6	9	N	5					38
03		10199 X	9821	-0-	-378	-0-	9767	3	54	9	N	49					87
04		9840 X	9457	-0-	-383	-0-	9410	3	47	9	N	43					130
05		10137 X	9859	-0-	-278	-0-	9856	3	3	9	N	3					133

WEST, W. W.			WELL #:		2	RRCID -> 046592			COMPL. DATE 07/13/1969		TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A						
12		3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-					162
01		3596 X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			N	-0-					162
02		3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					162
03		3441 X	3410	-0-	-31	-0-	3410	2			N	-0-					162
04		3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					162
*05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 043019			COMPL. DATE 11/09/1967		TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A						
BRAVO 103																	
12		26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	837	1	25366	3	N	28	1	8			162
							31	9									
01		18538 X	15868	-0-	-2670	-0-	837	1	15010	3	N	19					181
							21	9									
02		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	756	1	23036	3	N	26	176	1			31
							29	9									
03		26226 X	26145	-0-	-81	-0-	837	1	25296	3	N	11	1	8			41
							12	9									
04		25380 X	25201	-0-	-179	-0-	810	1	24372	3	N	17					58
							19	9									
05		26381 X	21017	-0-	-5364	-0-	837	1	20160	3	N	18	6	8			70
							20	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			WELL #:		1	RRCID -> 044781			COMPL. DATE 09/28/1968		TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A						
HILL, DOROTHY																	
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					23
01		1457 N	926	-0-	-531	-0-	926	2			N	-0-					23
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					23
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					23
05		1457 N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC			WELL #:		1	RRCID -> 050234			COMPL. DATE 04/22/1971		TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A						
IVEY, BEN C.																	
12		186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					20
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
LINN OPERATING, INC. 501545													
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		23162 X	4212	-0-	-18950	-0-	4209	2	3 9	N	3		56
01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-		56
02		4620 X	3815	-0-	-805	-0-	3815	2		N	-0-		56
03		5115 X	4172	-0-	-943	-0-	4172	2		N	-0-		56
04		4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2		N	-0-		56
05		4216 X	3716	-0-	-500	-0-	3716	2		N	-0-		56

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
12		38290 X	38290	-0-	-0-	-0-	38215	2	75 9	N	68	183 1	127
01		38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	38519	2	80 9	N	73	3 8	197
02		30876 X	30876	-0-	-0-	-0-	30808	2	68 9	N	62	194 1	65
03		35061 X	30880	-0-	-4181	-0-	30808	2	72 9	N	65		130
04		36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	36305	2	44 9	N	40		170
05		35061 X	34090	-0-	-971	-0-	34047	2	43 9	N	39		209

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731													
12		8711 X	8017	-0-	-694	-0-	8017	2		N	-0-		191
01		9424 X	7746	-0-	-1678	-0-	7746	2		N	-0-		191
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5473	2	15 9	N	14		205
03		7874 X	5473	-0-	-2401	-0-	5473	2		N	-0-		205
04		7620 X	6276	-0-	-1344	-0-	6276	2		N	-0-	175 1	30
05		7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2		N	-0-		30

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
12		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10075	2	17 9	N	15		153
01		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20701	2	21 9	N	19		172
02		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7908	2	31 9	N	28	165 1	35
03		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2		N	-0-		35
04		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	20343	2	32 9	N	29		64
*05		14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14622	2	9 9	N	8		72

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
12		13361 X	9020	-0-	-4341	-0-	961	1	8059 2	N	-0-		73
01		13361 X	9776	-0-	-3585	-0-	961	1	8815 2	N	-0-		73
02		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	868	1	7451 2	N	-0-		73
03		11098 X	8412	-0-	-2686	-0-	961	1	7451 2	N	-0-		73
04		9780 X	8895	-0-	-885	-0-	930	1	7954 2	N	10		83
							11	9					
05		9765 X	9696	-0-	-69	-0-	961	1	8688 2	N	43		126
							47	9					

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A													
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		60
01		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2		N	-0-		60
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		60
03		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2		N	-0-		60
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		60
*05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-		60

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6417 X	6291	-0-	-126	-0-		961	1	5330	2	N	-0-					46
01		6913 X	5005	-0-	-1908	-0-		961	1	4044	2	N	-0-					46
02		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		868	1	3466	2	N	-0-					46
03		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		961	1	3466	2	N	-0-					46
04		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		930	1	3756	2	N	-0-					46
*05		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-		961	1	4178	2	N	6					52
								7	9									

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

12		2573 X	1682	-0-	-891	-0-		1682	2			N	-0-					72
01		3658 X	1253	-0-	-2405	-0-		1251	2	2	9	N	2					74
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2			N	-0-					74
03		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2			N	-0-					74
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3155	2			N	-0-					74
*05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382	2			N	-0-					74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

12		7750 X	7653	-0-	-97	-0-		7653	2			N	-0-					116
01		7781 X	7696	-0-	-85	-0-		7696	2			N	-0-					116
02		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		6392	2			N	-0-					116
03		7347 X	6392	-0-	-955	-0-		6392	2			N	-0-					116
04		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-		7397	2			N	-0-					116
*05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-		7620	2	13	9	N	12					128

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

12		10044 #	9926	-0-	-118	-0-		9926	3			N	-0-					110
01		10044 #	9413	-0-	-631	-0-		1	1	9412	3	N	-0-					110
02		10864 #	8467	-0-	-2397	-0-		1	1	8466	3	N	-0-					110
03		12028 #	9367	-0-	-2661	-0-		9367	3			N	-0-					110
04		11640 #	8988	-0-	-2652	-0-		8988	3			N	-0-					110
05		9920 #	8672	-0-	-1248	-0-		8672	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

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

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

12		449 N	449	-0-	-0-	-0-		414	3	35	9	Y	32	30	0			11
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-		435	3	44	9	Y	40	43	0			8
02		532 X	397	-0-	-135	-0-		361	3	36	9	Y	33	33	0			8
03		589 X	446	-0-	-143	-0-		406	3	40	9	Y	36	30	0			14
04		480 X	296	-0-	-184	-0-		284	3	12	9	Y	11	19	0			6
*05		585 X	585	-0-	-0-	-0-		568	3	17	9	Y	15	15	0			6

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953			TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	795 3	6 9	N	5			106
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	804 3	7 9	N	6			112
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	716 3	3 9	N	3			115
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 3	6 9	N	5			120
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	614 3	7 9	N	6			126
05	806 N	649	-0-	-157	-0-	646 3	3 9	N	3			129

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MABEE, J. E. -A- NCT-1		WELL #: 227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973			TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230			
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	310 1	4655 3	Y	2	3 0		-0-
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	310 1	3740 3	Y	4	3 0		1
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	280 1	3299 3	Y	3	3 0		1
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	310 1	4279 3	Y	3	3 0		1
04	3480 X	2950	-0-	-530	-0-	300 1	2648 3	Y	2	2 0		1
05	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	310 1	2932 3	Y	4	3 0		2

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714										
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969			TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
REED C 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
02	INC G-10	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-		-0-
03	INC G-10	72	-0-	72	117	72	3		Y	-0-		-0-
04	INC G-10	71	-0-	71	188	71	3		Y	-0-		-0-
*05	260 N	72	-0-	-188	-0-	72	3		Y	-0-		-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034				
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	288	3	34	9	Y	31	136
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	250	3	10	9	Y	9	63
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	244	3	24	9	Y	22	85
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	68
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18	86
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	65

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003				
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	297	3	34	9	Y	31	136
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	260	3	10	9	Y	9	63
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	253	3	24	9	Y	22	85
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	68
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18	86
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	65

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300										
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 044436		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	19109	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2		N	-0-		-0-
01	18745	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2		N	-0-		-0-
02	15601	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2		N	-0-		-0-
03	18217	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2		N	-0-		-0-
04	19137	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2		N	-0-		-0-
*05	17144	17144	-0-	-0-	-0-	17144	2		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					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MANZANITA (DEVONIAN)				57250 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MANZANITA				WELL #: 1H	RRCID -> 231538	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 17050	PERF.14050	- 15636					
12	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852										
PECOS - G- FEE				WELL #: 1	RRCID -> 154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10822	- 10845				
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANDE JV-P				WELL #: 1	RRCID -> 228680	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 21650	PERF.10592	- 10610					
12	DLQ G-10	1678	-0-	1678	2924	1678	3			N	-0-			606
01	DLQ G-10	6792	-0-	6792	9716	6792	3			N	-0-			606
02	2800 N	7268	-0-	4468	14184	7268	3			N	-0-	130	1	476
03	3100 N	9485	-0-	6385	20569	9243	3	242	9	N	220	345	1	351
04	29760 X	9191	-0-	-20569	-0-	9191	3			N	-0-			351
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			351

CHEVRON 47				WELL #: 1	RRCID -> 242657	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12424	PERF.10815	- 10866					
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9826	3	138	9	N	125	201	1	268
01	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9188	3	83	9	N	75	199	1	144
02	DLQ G-10	7941	-0-	7941	7941	7860	3	81	9	N	74			218
03	DLQ G-10	9875	-0-	9875	17816	9747	3	128	9	N	116			334
04	27455 X	9639	-0-	-17816	-0-	9639	3			N	-0-			334
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			334

MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889										
SWH FARMS STATE				WELL #: 1	RRCID -> 053142	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 4893	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

12	186 N	108	-0-	-78	-0-	25	1	72	3	Y	10			22
						11	9							
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	25	1	66	3	Y	7	22	1	7
						8	9							
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	25	1	22	3	Y	11			18
						12	9							
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	6			24
						7	9							
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	17	1	25	3	Y	13	23	1	14
						14	9							
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	18	23	1	9
						20	9							

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

12	155 N	99	-0-	-56	-0-	20	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	20	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	19	1	20	3	Y	-0-			-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

12	217 S	138	-0-	-79	-0-	30	1	108	3	N	-0-			-0-
01	155 S	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	3	N	-0-			-0-
02	168 S	63	-0-	-105	-0-	30	1	33	3	N	-0-			-0-
03	51 S	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	N	-0-			-0-
04	120 S	56	-0-	-64	-0-	26	1	30	3	N	-0-			-0-
*05	147 S	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606												
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810					
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
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	30	1	79	3	Y	25			64
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	28	9	30	1	Y	45	80	1	29
*02	140 N	73	-0-	-67	-0-	50	9	30	1	Y	17			46
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	9	30	1	Y	15			61
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	17	9	30	1	Y	15			76
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	15			91
						17	9							
REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800					
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	35	1	122	3	N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	35	1	112	3	N	-0-			-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	35	1	37	3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	24	3	N	-0-			-0-
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	35	1	30	3	N	-0-			-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	N	-0-			-0-
REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806					
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	25	1	72	3	Y	22			59
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	9	25	1	Y	66	98	1	27
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	73	9	25	1	Y	18			45
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	20	9	14	1	Y	15			60
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	17	9	25	1	Y	16			76
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	9	25	1	Y	15			91
						17	9							

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.//		701606									
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2710 - 2724	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 - 2781
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25 1	93 3	N	8			17
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25 1	85 3	N	10	22 1		5
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	11 9	29 3	N	26	13 1		18
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	25 1	25 3	N	5			23
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	29 9	23 3	N	14	23 1		14
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19 9	101 3	N	17	23 1		8

SONORAN ENERGY INC.		802215		WELL #:	1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 - 2864
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
PHILLIPS UNIVERSITY "P"														
WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	1095	1	1503	2	Y	232	229	1	36
						255	9							
01	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	1121	1	1449	2	Y	148	167	1	17
						163	9							
02	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	1051	1	1344	2	Y	92	90	1	19
						101	9							
03	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1425	2	Y	130	132	1	17
						143	9							
04	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	1049	1	1044	2	Y	123	130	1	10
						135	9							
*05	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	812	1	1095	2	Y	93	95	1	8
						102	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)														
PINNACLE MINING CORPORATION														
SULLIVAN "70"														
WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.														
ARCO "L"														
WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)														
BC OPERATING, INC.														
MCCOMB, M. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF. 23622 - 24712														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.														
STROMAN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF. 22652 - 24730														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.23286 - 25466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		32984	33655	-0-	671 B	-571	33655 2	N	-0-			-0-
01		32426	33845	-0-	1419 B	848	33845 2	N	-0-			-0-
02		28644	27135	-0-	-1509 B	-661	27135 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-661								
03		31713	31177	-0-	-536 B	-1197	31177 2	N	-0-			-0-
04		30690	25909	-0-	-4781 B	-5978	25909 2	N	-0-			-0-
05		31686	30701	-0-	-985 B	-6963	30701 2	N	-0-			-0-
STROMAN GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.23795 - 24940
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SUTRO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	118797	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	25030	PERF.23980 - 24907
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-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
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-			-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		Y	-0-			-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
*05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1462 2	Y	14	14	0	-0-
MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
P4 OPERATING, LLC				631638								
MCENTIRE				WELL #:	1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8414 - 8428
12		975 R	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-			50
01		2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-			50
02		504 #	496	-0-	-8	-0-	496 2	N	-0-			50
03		2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	N	-0-			50
*04		2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-			50
*05		2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	N	-0-			50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)										59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I										WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3682 - 3925	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	Y	-0-			-0-						
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	-0-			-0-						
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-						
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-			-0-						
04		810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2	Y	-0-			-0-						
05		992 N	726	-0-	-266	-0-	726	2	Y	-0-			-0-						
WADDELL, W. N. ET AL TR. I										WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946	
12		2821 X	2084	-0-	-737	-0-	2084	2	Y	-0-			-0-						
01		2666 X	1892	-0-	-774	-0-	1892	2	Y	-0-			-0-						
02		2352 X	1615	-0-	-737	-0-	1615	2	Y	-0-			-0-						
03		2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680	2	Y	-0-			-0-						
04		1830 N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2	Y	-0-			-0-						
*05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	Y	-0-			-0-						
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 - 3958	
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-			-0-						
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-			-0-						
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	551	2	Y	-0-			-0-						
03		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	Y	-0-			-0-						
04		600 N	352	-0-	-248	-0-	352	2	Y	-0-			-0-						
05		620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2	Y	-0-			-0-						
WADDELL, W. N. ET AL I										WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 3801 - 3887	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
ROD RUN ENERGY LLC										723557									
SELF, M. B.										WELL #: 2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3879 - 3888	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-						
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-						
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-						
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-						
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-			-0-						
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-						

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

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	* EOM BALANCE
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

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	* EOM BALANCE
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3	N	-0-		137
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	N	1		138
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	N	3		141
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	N	3		144
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	535	3	N	1		145
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	N	1		146

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49		49

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

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
12	3100 N	83	-0-	-3017	3604	83	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	222	-0-	-2878	726	222	3			N	-0-			-0-
02	911 N	185	-0-	-726	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475	3	76	9	N	69			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

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
12	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	30	1	2921	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	2753	-0-	-843	-0-	27	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2476	-0-	-772	-0-	29	1	2447	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	36	1	3324	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	38	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

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
12	482754 X	482754	-0-	-0-	-0-	5371	1	477383	2	N	-0-			3
01	456205 X	456205	-0-	-0-	-0-	4987	1	451218	2	N	-0-			3
02	346506 X	346506	-0-	-0-	-0-	4359	1	342147	2	N	-0-			3
03	382564 X	382564	-0-	-0-	-0-	4553	1	378011	2	N	-0-			3
04	309891 X	309891	-0-	-0-	-0-	3987	1	305904	2	N	-0-			3
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			3

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9350 - 12250
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT														
12	6230 R	6230	-0-	-0-	-0-	6186	3	44	9	N	40			334
01	6045 #	5876	-0-	-169	-0-	5815	3	61	9	N	55	184	1	205
02	5376 #	4814	-0-	-562	-0-	4729	3	85	9	N	77			282
03	6200	5825	-0-	-375	-0-	5744	3	81	9	N	74			356
04	6000	5651	-0-	-349	-0-	5575	3	76	9	N	69	184	1	241
05	6200	5554	-0-	-646	-0-	5484	3	70	9	N	64			305

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)		60626 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050		WELL #:		1 L	RRCID ->	099620	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	21926 - 22330
UNIVERSITY 43-20														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN)		60626 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050		WELL #:		1 U	RRCID ->	099621	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	19878 - 19958
UNIVERSITY 43-20														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RED WILLOW PRODUCTION, LLC		697104		WELL #:		1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.	15894 - 17590
UNIVERSITY 40														
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	615	1	1253	2	N	-0-			-0-
01	1829 X	696	-0-	-1133	-0-	236	1	460	2	N	-0-			-0-
02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	255	1	482	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	448	-0-	-1381	-0-	161	1	287	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	260	-0-	-1510	-0-	95	1	165	2	N	-0-			-0-
05	806 N	375	-0-	-431	-0-	137	1	238	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
UNIVERSITY 40		697104		WELL #:		1	RRCID ->	213358	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	17670	PERF.	15918 - 17562
UNIVERSITY 41														
12	1891 N	426	-0-	-1465	-0-	140	1	286	2	N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	408	2	N	-0-			-0-
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	145	1	273	2	N	-0-			-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	105	1	187	2	N	-0-			-0-
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	100	1	175	2	N	-0-			-0-
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	125	1	216	2	N	3	3	8	-0-

UNIVERSITY "40-20"		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
UNIVERSITY 40		697104		WELL #:		1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5190 - 5250
UNIVERSITY "40-20"														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8	-0-

MESA VISTA (MCKEE) WALSH & WATTS, INC. O'NEIL		60746 332 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:		2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944					
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
12	496 X	34	-0-	-462	-0-		34 2		N	-0-			-0-
01	434 X	276	-0-	-158	-0-		276 2		N	-0-			-0-
02	364 X	185	-0-	-179	-0-		185 2		N	-0-			-0-
03	372 X	108	-0-	-264	-0-		108 2		N	-0-			-0-
04	330 X	224	-0-	-106	-0-		224 2		N	-0-			-0-
*05	421 X	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) N & O OIL CO. LEHN		60747 250 598397		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 190240		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CLEVELAND, R.		60950 050 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JOHNSON, H. H.		60950 250 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	67
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52	119
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	91 1 79
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	82 1 57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	62

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	84
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	84
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2	Y	-0-	84
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-	84
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	Y	-0-	84
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	84

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CREASY		WELL #:		1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 - 5169		
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	AMT	CODE	BALANCE
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	43	-0-	43	76	43	2		Y	-0-		-0-
04		113 N	37	-0-	-76	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149		
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-

PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A		
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

COUCH UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	049298	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	17840 - 18850		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #:		106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	18220 - 18590
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		52		
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		52		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		52		
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-		52		
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-		52		
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		52		

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
COUCH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 049231	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A							
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	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807	- 15914						
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				N	-0-				-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2				N	-0-				-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	684 2				N	-0-				-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2				N	-0-				-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2				N	-0-				-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2				N	-0-				-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085	- 16621					
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2				N	-0-				-0-
01	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2				N	-0-				-0-
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2				N	-0-				-0-
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 2				N	-0-				-0-
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2				N	-0-				-0-
*05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2				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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREY				WELL #: 107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512					
12	24769 X	22111	-0-	-2658	-0-	22111	3			N	-0-			-0-
01	24769 X	22851	-0-	-1918	-0-	22851	3			N	-0-			-0-
02	22372 X	18297	-0-	-4075	-0-	18297	3			N	-0-			-0-
03	24366 X	21632	-0-	-2734	-0-	21632	3			N	-0-			-0-
04	23580 X	22980	-0-	-600	-0-	22980	3			N	-0-			-0-
05	22847 X	18198	-0-	-4649	-0-	18198	3			N	-0-			-0-

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
SCHWALBE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A						
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HUMPHREY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024	- 14117					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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					
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	1033	-0-	-843	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
*05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589					
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1610	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1610				Y	-0-			-0-
04	1610 N	-0-	-0-	-1610	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154															
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-			-0-
01		341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243															
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492															
12		2480 X	2363	-0-	-117	-0-	72	1	2151	3	Y	127	121	1	6
							140	9							
01		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	117	1	3682	3	Y	196	196	1	6
							216	9							
02		2800 N	3007	-0-	207	207	2926	3	81	9	Y	74	77	1	3
03		3100 N	3074	-0-	-26	181	99	1	2774	3	Y	183	181	1	5
							201	9							
04		2447 X	2266	-0-	-181	-0-	2175	3	91	9	Y	83	86	1	2
05		2914 X	874	-0-	-2040	-0-	554	3	320	9	Y	291	275	1	18

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600															
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
01		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	123	1	3859	3	Y	152	148	1	4
							167	9							
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4134	3	156	9	Y	142	142	1	4
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	120	1	3350	3	Y	167	167	1	4
							184	9							
04		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2408	3	94	9	Y	85	88	1	1
05		2480 X	1403	-0-	-1077	-0-	1361	3	42	9	Y	38	38	1	1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	5	5	1	-0-
01	3317 X	1114	-0-	-2203	-0-	33	1	1030	3	Y	46	45	1
						51	9						
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	442	3	30	9	Y	27	28	1
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-		-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
05	527 N	10	-0-	-517	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	3	1	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175													
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
GARRETT F		WELL #: 1707H		RRCID -> 178569	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 11891	PERF.12441	- 17313					
M O	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		
12	1807 N	1807	-0-	-0-	50	1	1472	3	Y	259	246	1	13
01	2465 N	2465	-0-	-0-	285	9	1931	3	Y	430	430	1	13
02	1625 N	1625	-0-	-0-	61	1	290	9	Y	264	268	1	9
03	1409 N	1409	-0-	-0-	473	9	1135	3	Y	212	216	1	5
04	745 N	745	-0-	-0-	1335	3	109	9	Y	99	103	1	1
05	1395 N	1021	-0-	-374	41	1	482	9	Y	438	413	1	26
GARRETT "E"		WELL #: 1706H		RRCID -> 180054	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 11903	PERF.12144	- 15576					
12	24 N	24	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	12	3			Y	-0-	-0-		-0-
GARRETT "G"		WELL #: 1708H		RRCID -> 180138	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 11896	PERF.12183	- 17503					
12	1715 N	1715	-0-	-0-	46	1	1369	3	Y	273	259	1	15
01	2209 N	2209	-0-	-0-	300	9	1541	3	Y	563	561	1	17
02	1135 N	1135	-0-	-0-	49	1	127	9	Y	115	126	1	6
03	1762 N	1762	-0-	-0-	619	9	1528	3	Y	163	163	1	6
04	1333 N	1333	-0-	-0-	1008	3	188	9	Y	171	172	1	5
05	1085 N	847	-0-	-238	55	1	320	9	Y	291	277	1	19
INDUSTRIAL "A"		WELL #: 602H		RRCID -> 180362	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12188	- 21390					
12	2245 N	2245	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	815	775	1	40
01	3100 N	3318	-0-	218	897	9	2426	3	Y	741	759	1	22
02	2158 N	1940	-0-	-218	77	1	508	9	Y	462	468	1	16
03	2097 N	2097	-0-	-0-	815	9	1461	3	Y	531	532	1	15
04	1142 X	1142	-0-	-0-	1432	3	298	9	Y	271	279	1	7
05	1488 X	705	-0-	-783	52	1	421	9	Y	383	365	1	25
HILL 19		WELL #: 1H		RRCID -> 183048	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 11547	PERF.12056	- 16350					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INTERSTATE "B"		WELL #: 503H		RRCID -> 184047	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 11959	PERF.12177	- 20875					
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726																		
INDUSTRIAL		WELL #:		601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12135	- 21117										
M O	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							
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	71	1	2120	3	Y	132	126	1		6							
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	145	9	3631	3	Y	159	161	1		4							
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	115	1	81	9	Y	74	76	1		2							
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	175	9	2822	3	Y	119	115	1	3 8	3							
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2687	3	140	9	Y	127	82	1	46 8	2							
05	2728 X	586	-0-	-2142	-0-	101	1	97	9	Y	88	68	1	17 8	5							
						131	9															
						2139	3															
						489	3															
INTERSTATE "A"													WELL #:	502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	11942	PERF.13257	- 19622
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
LELA "B"													WELL #:	1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170	- 17728
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	3	Y	195	202	1		10							
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	215	9	1449	3	Y	84	92	1		2							
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	26	9	Y	24	26	1		-0-							
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	92	9	1388	3	Y	159	156	1		3							
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	622	3	97	9	Y	88	90	1		1							
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	100	9	Y	91	87	1		5							
						175	9															
						1068	3															
						766	3															
HILL 30													WELL #:	1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137	- 16163
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	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
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	167	3	25	9	Y	23	21	1		4							
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3			Y	-0-	4	1		-0-							
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	63	3	23	9	Y	21	19	1		2							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1		-0-							
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-							
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	413	3	145	9	Y	132	122	1		10							
HILL 29-20													WELL #:	1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120	- 15875
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12008 - 15480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1915 3	72 9	Y	65	56 1		16
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1693 3	52 9	Y	47	55 1		8
02	1120 N	494	-0-	-626	-0-	454 3	40 9	Y	36	35 1		9
03	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1074 3	43 9	Y	39	40 1		8
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	971 3	43 9	Y	39	39 1		8
*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1318 3	28 9	Y	25	27 1		6

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
01	589 #	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-			-0-
02	532 #	525	-0-	-7	-0-	525 3		N	-0-			-0-
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
04	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
05	589 #	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710												
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
0			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
12		3937 #	3645	-0-	-292	-0-	3617	3	28	9	N	147
01		3937 #	3707	-0-	-230	-0-	3660	3	47	9	N	26
02		3556 #	3321	-0-	-235	-0-	3296	3	25	9	N	49
03		3875 #	3686	-0-	-189	-0-	3661	3	25	9	N	72
04		3599 R	3599	-0-	-0-	-0-	3565	3	34	9	N	103
05		3689 #	3478	-0-	-211	-0-	3450	3	28	9	N	128

HARKEY ENERGY INC. 357094												
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855												
12		899 #	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	53
01		899 #	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	53
02		812 #	648	-0-	-164	-0-	648	3			N	53
03		775 #	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	53
04		750 #	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	53
*05		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	48
01		155 #	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	48
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	48
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	48
04		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	48
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A												
12		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	123
01		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	123
02		700 #	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	123
03		868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	123
04		840 #	722	-0-	-118	-0-	722	3			Y	123
05		868 #	690	-0-	-178	-0-	690	3			Y	123

PURVIS OPERATING CO. 683200												
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-
01		310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-
02		280 #	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-
03		310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-
04		300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-
05		310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A												
12		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-
01		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-
02		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-
03		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-
04		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-
*05		1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13		RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-		-0-
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2		Y	-0-		-0-
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12		RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A
12	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2		Y	-0-		-0-
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
02	336 #	294	-0-	-42	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		-0-
04	330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2		Y	-0-		-0-

MITCHELL (PENN)				62207	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
MITCHELL "B"		WELL #:		1		RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804
12	589 #	382	-0-	-207	-0-	382	2		N	-0-		50
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		50
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		50
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		50
04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N		53
*05	789 R	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N		55

MONA (WICHITA-ALBANY)				62401	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
EL PASO		WELL #:		1		RRCID ->	039982	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	4610	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONA LEHN STATE		WELL #:		2		RRCID ->	173391	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4260 - 4395
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL PASO		WELL #:		2		RRCID ->	175165	COMPL. DATE	10/10/1999	TOTAL DEPTH	4467	PERF. 4222 - 4414
12	651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2		N	-0-		-0-
01	775 N	9	-0-	-766	-0-	9	2		N	-0-		-0-
02	924 N	11	-0-	-913	-0-	11	2		N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)			62401 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SUNDOWN ENERGY LP			829482											
MANHATTAN STATE			WELL #: 1		RRCID -> 117917			COMPL. DATE 12/18/1987			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-			30
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-			30
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-			30
03		1333 N	84	-0-	-1249	-0-	84 2			N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

MANHATTAN STATE			WELL #: 2		RRCID -> 120321			COMPL. DATE 12/21/1987			TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453			
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-			-0-
03		527 N	34	-0-	-493	-0-	34 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			Y	-0-			-0-
01		1953 N	1720	-0-	-233	-0-	1720 2			Y	-0-			-0-
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2			Y	-0-			-0-
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			Y	-0-			-0-
04		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			-0-
05		2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1961 2			Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION			WELL #: 87 T		RRCID -> 020543			COMPL. DATE 04/16/1958			TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A			
12		1333 N	314	-0-	-1019	-0-	297 2	17 9	Y	15	14 0			1
01		1147 N	681	-0-	-466	-0-	670 2	11 9	Y	10	11 0			-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 2	13 9	Y	12	12 0			-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1247 2	22 9	Y	20	19 0			1
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	47	47 0			1
*05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	843 2	40 9	Y	36	35 0			2

SEALY SMITH FOUNDATION			WELL #: 1001		RRCID -> 178985			COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708			
12		3472 X	2470	-0-	-1002	-0-	2447 2	23 9	Y	21	21 0			1
01		3472 X	2314	-0-	-1158	-0-	2269 2	45 9	Y	41	41 0			1
02		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1286 2	61 9	Y	55	55 0			1
03		2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	1379 2	30 9	Y	27	27 0			1
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	134	131 0			4
05		2418 X	1827	-0-	-591	-0-	1728 2	99 9	Y	90	90 0			4

MONAHANS, E. (PENN., LO.)			62416 666		ASSOCIATED			ONE WELL			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			
12		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3			N	-0-			-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-			-0-
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	630 3			N	-0-			-0-
03		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3			N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-			-0-
05		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3			N	-0-			-0-

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	O	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
12		2325 #	296	-0-	-2029	-0-	213 3	83 9	Y	75	58 1			29
01		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	62	74 1			17
02		1512 #	519	-0-	-993	-0-	480 3	39 9	Y	35	44 1			8
03		384 R	384	-0-	-0-	-0-	358 3	26 9	Y	24	28 1			4
04		874 R	874	-0-	-0-	-0-	824 3	50 9	Y	45	38 1			11
*05		1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1512 3	43 9	Y	39	39 1			11

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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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														
12		968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-				-0-
01		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-				-0-
02		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-				-0-
03		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-				-0-
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-
05		961 #	775	-0-	-186	-0-	775 2		Y	-0-				-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														
12		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-				-0-
01		1953 #	1919	-0-	-34	-0-	1919 2		N	-0-				-0-
02		1764 #	1485	-0-	-279	-0-	1485 2		N	-0-				-0-
03		1953 #	1748	-0-	-205	-0-	1748 2		N	-0-				-0-
04		1860 #	1655	-0-	-205	-0-	1655 2		N	-0-				-0-
05		1922 #	1728	-0-	-194	-0-	1728 2		N	-0-				-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624														
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689														
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-				55
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-				55
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-				55
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-				55
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-				55
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-				55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

12	46636 X	46636	-0-	-0-	-0-	46636 2		N	-0-			-0-
01	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	36080 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	39552	-0-	39552	39552	39552 2		N	-0-			-0-
03	40618 X	1066	-0-	-39552	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-			N	-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

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

12	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	290 S	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02	197 S	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03	101 S	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	79 S	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*05	32 S	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	1033	-0-	-1292	-0-	1033	2	N	-0-			8
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-			8
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-			8
03	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2	N	-0-			8
04	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	2	N	-0-			8
05	3844 X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	2	N	-0-			8
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
8210 JV-P VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558				
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
02	756 N	580	-0-	-176	-0-	60	1	N	-0-			-0-
03	837 N	574	-0-	-263	-0-	60	1	N	-0-			-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	60	1	N	-0-			-0-
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	60	1	N	-0-			-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
RUSSELL, F. D.		WELL #: 2		RRCID -> 248312		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845				
12	19499 X	16779	-0-	-2720	-0-	3005	1	N	-0-			-0-
01	19499 X	18456	-0-	-1043	-0-	3575	1	N	-0-			-0-
02	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	1845	1	N	-0-			-0-
03	20460 X	19165	-0-	-1295	-0-	3125	1	N	-0-			-0-
04	19800 X	17378	-0-	-2422	-0-	3255	1	N	-0-			-0-
05	18445 X	11439	-0-	-7006	-0-	2475	1	N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
FORD CHAPMAN UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 075308		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756				
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
EL GATO PECOS		WELL #: 1		RRCID -> 199193		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400				
12	32984 X	31252	-0-	-1732	-0-	31252	3	N	-0-			-0-
01	46965 X	16184	-0-	-30781	-0-	16184	3	N	-0-			-0-
02	43764 X	30175	-0-	-13589	-0-	30175	3	N	-0-			-0-
03	48453 X	34801	-0-	-13652	-0-	34801	3	N	-0-			-0-
04	30240 X	8936	-0-	-21304	-0-	8936	3	N	-0-			-0-
*05	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	3	N	-0-			-0-
LONESTAR		WELL #: 1		RRCID -> 210875		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426				
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
03	682 N	247	-0-	-435	-0-	247	3	N	-0-			-0-
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	686	-0-	-337	-0-	686	3	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726											
JOHNSON "42"		WELL #:	1	RRCID ->	216054	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	17257	PERF.	15582 - 16322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			100
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-			100
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			100
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			100
04	810 N	399	-0-	-411	-0-	399 3	N	-0-			100
05	837 N	300	-0-	-537	-0-	300 3	N	-0-			100

ARNO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230785	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	19262	PERF.	15813 - 16205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	245789	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16078 - 16100
12	3100 N	58157	-0-	55057	55057	58157 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	65049	-0-	61949	117006	65049 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	22432	-0-	19632	136638	22432 3	N	-0-			-0-
03	137950 X	1312	-0-	-136638	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
04	1830 X	745	-0-	-1085	-0-	745 3	N	-0-			-0-
05	1891 X	491	-0-	-1400	-0-	491 3	N	-0-			-0-

JOHNSON "44"		WELL #:	1	RRCID ->	272099	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	17324	PERF.	17145 - 17155
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			33
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			33
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-		N	-0-			33
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			33
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-			33
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			33

OXY USA INC. MOORE-HOOPER		WELL #:	1	RRCID ->	154227	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	21893	PERF.	16332 - 16657
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	3 2	260 3	N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	360 3	132 9	N	120	8	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-		-0-

REGAN-MCELVAIN		WELL #:	17	RRCID ->	163201	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	21707	PERF.	16100 - 16451
12	3100 N	152	-0-	-2948	2291	152 2		N	-0-		-0-
01	3007 X	129	-0-	-2878	-0-	129 2		N	-0-		-0-
02	2716 X	125	-0-	-2591	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03	3007 X	158	-0-	-2849	-0-	158 2		N	-0-		-0-
04	150 X	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-		-0-
05	155 X	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

12		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-			8470	2	N	-0-
01		43563 X	43563	-0-	-0-	-0-			43563	2	N	-0-
02		28464 X	28464	-0-	-0-	-0-			28464	2	N	-0-
03		33455 X	33455	-0-	-0-	-0-			33455	2	N	-0-
04		13968 X	13968	-0-	-0-	-0-			13968	2	N	-0-
*05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-			3614	2	N	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
12		11439 X	10460	-0-	-979	-0-			10460	2	Y	-0-
01		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-			12531	2	Y	-0-
02		DLQ G-10	9005	-0-	9005	9005			9005	2	Y	-0-
03		20717 X	11712	-0-	-9005	-0-			11712	2	Y	-0-
04		12120 X	11498	-0-	-622	-0-			11498	2	Y	-0-
05		12524 X	10972	-0-	-1552	-0-			10972	2	Y	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
12		21452 X	20200	-0-	-1252	-0-			20200	2	N	-0-
01		21452 X	17684	-0-	-3768	-0-			17684	2	N	-0-
02		19740 X	16312	-0-	-3428	-0-			16312	2	N	-0-
03		21855 X	20331	-0-	-1524	-0-			20331	2	N	-0-
04		21150 X	19539	-0-	-1611	-0-			19539	2	N	-0-
05		20212 X	14205	-0-	-6007	-0-			14205	2	N	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
12		3317 X	2486	-0-	-831	-0-			2486	2	N	-0-
01		3317 X	1740	-0-	-1577	-0-			1740	2	N	-0-
02		2660 X	1950	-0-	-710	-0-			1950	2	N	-0-
03		2604 X	2474	-0-	-130	-0-			2474	2	N	-0-
04		2520 X	2299	-0-	-221	-0-			2299	2	N	-0-
*05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-			2713	2	N	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
12		2170 X	1810	-0-	-360	-0-			1810	2	N	-0-
01		2170 X	1722	-0-	-448	-0-			1722	2	N	-0-
02		1932 X	1622	-0-	-310	-0-			1622	2	N	-0-
03		2139 X	1806	-0-	-333	-0-			1806	2	N	-0-
04		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-			2115	2	N	-0-
05		1798 X	1287	-0-	-511	-0-			1287	2	N	-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
12		1302 X	1157	-0-	-145	-0-			1157	2	N	-0-
01		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-			2368	2	N	-0-
02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-			1193	2	N	-0-
03		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-			1182	2	N	-0-
04		2280 X	929	-0-	-1351	-0-			929	2	N	-0-
05		2356 X	999	-0-	-1357	-0-			999	2	N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	EOM BALANCE

12		11656 X	9152	-0-	-2504	-0-	9152	2		N	-0-	-0-
01		11656 X	7249	-0-	-4407	-0-	7249	2		N	-0-	-0-
02		10528 X	6622	-0-	-3906	-0-	6622	2		N	-0-	-0-
03		10633 X	7565	-0-	-3068	-0-	7565	2		N	-0-	-0-
04		9840 X	6455	-0-	-3385	-0-	6455	2		N	-0-	-0-
05		9145 X	5775	-0-	-3370	-0-	5775	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-
03		465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2		N	-0-	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	484	2	33	9	N	160
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	9	N	177
02		840 N	795	-0-	-45	-0-	740	2	55	9	N	56
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		-0-		N	56
*04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	730	2	77	9	N	126
*05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	974	2	117	9	N	232

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	150
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	150
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	150
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	150
*04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	150
05		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2		N	-0-	150

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												
12		3844 #	1648	-0-	-2196	-0-	1629	3	19	9	N	76
01		3379 #	3178	-0-	-201	-0-	3174	3	4	9	N	80
02		2996 #	2964	-0-	-32	-0-	2895	3	69	9	N	88
03		3924 R	3924	-0-	-0-	-0-	3851	3	73	9	N	83
04		3863 R	3863	-0-	-0-	-0-	3765	3	98	9	N	101
05		3286 #	2790	-0-	-496	-0-	2726	3	64	9	N	76

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						
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

12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02		728 N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03		1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04		900 N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05		806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 067134			COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A						
12		6107 X	5156	-0-	-951	-0-	333	1	4823	2	N	-0-					-0-
01		6107 X	4516	-0-	-1591	-0-	221	1	4295	2	N	-0-					-0-
02		6888 X	4916	-0-	-1972	-0-	214	1	4702	2	N	-0-					-0-
03		7626 X	5344	-0-	-2282	-0-	232	1	5112	2	N	-0-					-0-
04		7380 X	4793	-0-	-2587	-0-	212	1	4581	2	N	-0-					-0-
05		5456 X	4940	-0-	-516	-0-	136	1	4804	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 114394			COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006						
12		6541 X	4610	-0-	-1931	-0-	297	1	4313	2	N	-0-					-0-
01		6541 X	5150	-0-	-1391	-0-	252	1	4898	2	N	-0-					-0-
02		6832 X	4706	-0-	-2126	-0-	205	1	4501	2	N	-0-					-0-
03		7564 X	6099	-0-	-1465	-0-	265	1	5834	2	N	-0-					-0-
04		7320 X	4194	-0-	-3126	-0-	185	1	4009	2	N	-0-					-0-
05		5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	114	1	4027	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 166518			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932						
12		6820 X	3785	-0-	-3035	-0-	244	1	3541	2	N	-0-					-0-
01		6820 X	3015	-0-	-3805	-0-	147	1	2868	2	N	-0-					-0-
02		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	-0-					-0-
03		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	321	1	7086	2	N	-0-					-0-
04		6660 X	4424	-0-	-2236	-0-	195	1	4229	2	N	-0-					-0-
05		7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	145	1	5106	2	N	-0-					-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC			638506														
KIMBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064331			COMPL. DATE 07/03/1975			TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POULTER GAS UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 070774			COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349						
12		2387 X	925	-0-	-1462	-0-	150	1	775	3	N	-0-					-0-
01		2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	220	1	1137	3	N	-0-					-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	3	N	-0-					-0-
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	150	1	1041	3	N	-0-					-0-
04		1320 N	818	-0-	-502	-0-	103	1	715	3	N	-0-					-0-
*05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	3	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PANTHER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		638506											
HILL		WELL #:		1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397					
M	O	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	3	N	-0-			-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2225	3	N	-0-			-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2391	3	N	-0-			-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1786	3	N	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-			-0-
*05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328					
12	1767 N	850	-0-	-917	-0-	-0-	150	1	700	3	N	-0-			-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1244	3	N	-0-			-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1157	3	N	-0-			-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1850	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	850	-0-	-560	-0-	-0-	107	1	743	3	N	-0-			-0-
*05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	3	N	-0-			-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 10429 PERF. 9528 - 9546					
12	1798 #	1717	-0-	-81	-0-	-0-	1651	3	66	9	N	60			227
01	1767 #	1582	-0-	-185	-0-	-0-	1516	3	66	9	N	60			287
02	1540 #	1495	-0-	-45	-0-	-0-	1447	3	48	9	N	44	181	1	150
03	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	59	9	N	54			204
04	1650 #	1566	-0-	-84	-0-	-0-	1513	3	53	9	N	48	180	1	72
05	1705 #	1541	-0-	-164	-0-	-0-	1478	3	63	9	N	57			129

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					
12	465 #	137	-0-	-328	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	186 #	98	-0-	-88	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-

CAPSAICIN		WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415					
12	2852 #	2426	-0-	-426	-0-	-0-	2121	3	305	9	N	277	335	1	221
01	3100 #	2469	-0-	-631	-0-	-0-	2185	3	284	9	N	258	341	1	138
02	2800 #	2682	-0-	-118	-0-	-0-	2425	3	257	9	N	234	167	1	205
03	3729 R	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	3	266	9	N	242	168	1	279
04	3417 R	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3152	3	265	9	N	241	329	1	191
05	2976 #	2795	-0-	-181	-0-	-0-	2538	3	257	9	N	234	175	1	250

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

12	17329 X	17153	-0-	-176	-0-	17153	3		N	-0-		-0-
01	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	3		N	-0-		-0-
02	15540 X	13678	-0-	-1862	-0-	13678	3		N	-0-		-0-
03	17205 X	16633	-0-	-572	-0-	16633	3		N	-0-		-0-
04	16650 X	14885	-0-	-1765	-0-	14885	3		N	-0-		-0-
05	17205 X	15795	-0-	-1410	-0-	15795	3		N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410												

12	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3		N	-0-		-0-
01	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3		N	-0-		-0-
02	17976 X	16783	-0-	-1193	-0-	16783	3		N	-0-		-0-
03	19902 X	18334	-0-	-1568	-0-	18334	3		N	-0-		-0-
04	18990 X	17528	-0-	-1462	-0-	17528	3		N	-0-		-0-
05	19623 X	18259	-0-	-1364	-0-	18259	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												

12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-		-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-		-0-
02	3528 X	3491	-0-	-37	-0-	3491	2		N	-0-		-0-
03	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2		N	-0-		-0-
04	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
05	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2		N	-0-		-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084												
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A												

12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1		N	-0-		-0-
01	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	3		N	-0-		-0-
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	131	3		N	-0-		-0-
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	112	3		N	-0-		-0-
04	360 N	76	-0-	-284	-0-	76	3		N	-0-		-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-		-0-

STALEY OPERATING CO. 811415												
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044												

12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2		N	-0-		-0-
01	7936 X	7641	-0-	-295	-0-	7641	2		N	-0-		-0-
02	7448 X	6873	-0-	-575	-0-	6873	2		N	-0-		-0-
03	8246 X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2		N	-0-		-0-
04	7980 X	7246	-0-	-734	-0-	7246	2		N	-0-		-0-
05	7657 X	7329	-0-	-328	-0-	7329	2		N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
STALEY OPERATING CO.		//CONT.//		811415											
OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2449 X	2009	-0-	-440	-0-	2009	2			N	-0-				-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-				-0-
02	2604 X	1615	-0-	-989	-0-	1615	2			N	-0-				-0-
03	2883 X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-				-0-
05	2883 X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605				
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-				-0-
01	3689 X	57	-0-	-3632	-0-	57	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	743	-0-	743	743	743	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	316	-0-	316	1059	316	2			N	-0-				-0-
04	T. A.	1753	-0-	1753	2812	1753	2			N	-0-				-0-
*05	3025 X	213	-0-	-2812	-0-	213	2			N	-0-				-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582				
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
01	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	48051	-0-	48051	48051	48051	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	51157	-0-	51157	99208	51157	2			N	-0-				-0-
04	T. A.	46159	-0-	46159	145367	46159	2			N	-0-				-0-
*05	183834 X	38467	-0-	-145367	-0-	38467	2			N	-0-				-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A				
12	31000 X	27930	-0-	-3070	-0-	27930	2			N	-0-				-0-
01	31000 X	29018	-0-	-1982	-0-	29018	2			N	-0-				-0-
02	27832 X	25617	-0-	-2215	-0-	25617	2			N	-0-				-0-
03	30814 X	29362	-0-	-1452	-0-	29362	2			N	-0-				-0-
04	28975 X	28975	-0-	-0-	-0-	28975	2			N	-0-				-0-
*05	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2			N	-0-				-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A				
12	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-				-0-
01	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-				-0-
02	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-				-0-
03	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-				-0-
04	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-				-0-
05	11718 X	11641	-0-	-77	-0-	11641	2			N	-0-				-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770				
12	T. A.	10397	-0-	10397	18307	2100	1	8297	2	N	-0-				-0-
01	18307 X	-0-	-0-	-18307	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-				-0-
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-				-0-
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-				-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	1178 X	89	-0-	-1089	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	1178 X	126	-0-	-1052	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	700 X	101	-0-	-599	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04	240 X	102	-0-	-138	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M	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
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M	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
12	652 N	652	-0-	-0-	B	652	2		N	-0-			-0-
01	651 N	643	-0-	-8	B	643	2		N	-0-			-0-
02	588 N	568	-0-	-20	B	568	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	336	-0-	-315	B	336	2		N	-0-			-0-
04	630 N	180	-0-	-450	B	180	2		N	-0-			-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	B	695	2		N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M	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
12	279 N	265	-0-	-14	B	265	2		N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	B	255	2		N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	B	225	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	259	-0-	-20	B	259	2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	B	260	2		N	-0-			-0-
*05	270 N	270	-0-	-0-	B	270	2		N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.// 67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.// 881484									
YATES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A			
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	* EOM BALANCE
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
*05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-

YATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058527		COMPL. DATE 04/09/1974		TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A			
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
*05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-

YATES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059219		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

YATES, SUN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059388		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A			
12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484										
YATES, SUN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061752	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	1265	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6 2		N	-0-			-0-

STATE RIVERBED		WELL #:		2	RRCID ->	071323	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	1539	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALFF 64 WEST		WELL #:		3	RRCID ->	087887	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349 - 1416			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ONLAW (QUEEN)		67381 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
VANCO OIL & GAS CORP.		881484												
YATES "K"		WELL #:		1	RRCID ->	069138	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	1281	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

STATE RIVERBED		WELL #:		1	RRCID ->	069640	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	1455	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

HALFF "66-W"		WELL #:		1	RRCID ->	074062	COMPL. DATE	11/12/1977	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (QUEEN)		//CONT.//		67381 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
HALFF "64" WEST		WELL #:		1	RRCID -> 087511	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 1573	PERF. 959	- 1035		
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	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 076334	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 3260	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 048708	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 2427	- 2459		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	20 N	-20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 2590	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE 00/00/1976	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 1310	- 1340		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID -> 057818	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH 3480	PERF. N/A			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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								
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030								
VALLEY -O-		WELL #: 2		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLEY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550								
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974				
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	369	2	21	9	N	19	170	1		30
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7				37
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-				37
03	744 N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-				37
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				37
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				37

PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
STALEY OPERATING CO.		811415													
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 - 14320				
12	15283 X	11786	-0-	-3497	-0-	11786	2			N	-0-				-0-
01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-				-0-
02	12040 X	10348	-0-	-1692	-0-	10348	2			N	-0-				-0-
03	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-				-0-
04	14670 X	11965	-0-	-2705	-0-	11965	2			N	-0-				-0-
05	15159 X	11723	-0-	-3436	-0-	11723	2			N	-0-				-0-

ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850				
12	14942 X	14837	-0-	-105	-0-	14837	2			N	-0-				-0-
01	14942 X	14372	-0-	-570	-0-	14372	2			N	-0-				-0-
02	13216 X	10807	-0-	-2409	-0-	10807	2			N	-0-				-0-
03	14849 X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-				-0-
04	14370 X	9969	-0-	-4401	-0-	9969	2			N	-0-				-0-
05	14849 X	2728	-0-	-12121	-0-	2728	2			N	-0-				-0-

BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HALEY BRINE COMPANY		345404													
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500				
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SHELL WESTERN E&P				774719							
ROARK				WELL #: 1	RRCID -> 155071	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538	PERF.15324	- 15334		
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	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	17320	-0-	17320	33359	17320 3		N	-0-		131
01	DLQ G-10	17060	-0-	17060	50419	17060 3		N	-0-		131
02	59843 X	9424	-0-	-50419	-0-	9424 3		N	-0-		131
03	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490 3		N	-0-		131
04	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145 3		N	-0-		131
05	17329 X	13970	-0-	-3359	-0-	13970 3		N	-0-		131

HALEY "32"				WELL #: 1	RRCID -> 171296	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 21010	PERF.15494	- 15514		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02	392 N	67	-0-	-325	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROARK "34"				WELL #: 1	RRCID -> 172937	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460	PERF.15260	- 15266		
12	18476 X	16426	-0-	-2050	-0-	16426 3		N	-0-		15
01	19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	15928 3		N	-0-		15
02	17836 X	9072	-0-	-8764	-0-	9072 3		N	-0-		15
03	19747 X	11043	-0-	-8704	-0-	11043 3		N	-0-		15
04	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19944 3		N	-0-		15
05	T. A.	12965	-0-	12965	12965	12965 3		N	-0-		15

WILSON 40				WELL #: 1	RRCID -> 199916	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 20710	PERF.15720	- 15733		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILSON 40				WELL #: 2	RRCID -> 253333	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15160	- 15401		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAPPY (CANYON)				69060 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC				884395							
BAKER, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 118876	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 7083	- 7084		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C., JR.		148113		WELL #: 1H		RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.10276 - 10286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	6			6
*02		2800 N	3479	-0-	679	679	3439	3	40	9	Y	36		42
*03		3100 N	3586	-0-	486	1165	3516	3	70	9	Y	64		106
*04		3000 N	3715	-0-	715	1880	3685	3	30	9	Y	27		133
*05		3100 N	3675	-0-	575	2455	3627	3	48	9	Y	44		177

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
STEWART "32"		WELL #: 1		RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603				
12		713 N	172	-0-	-541	-0-	171	3	1	9	N	1		150
01		744 N	476	-0-	-268	-0-	465	3	11	9	N	10		160
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16		176
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	858	3	31	9	N	28		204
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	575	3	61	9	N	55		259
05		899 N	486	-0-	-413	-0-	402	3	84	9	N	76	192 1	143

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		148113		WELL #: 1 L		RRCID ->	220069	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11766 - 11846		
*06		330 N	236	-0-	-94	-0-	72	3	164	9	Y	149	148 1	8
*07		1023 N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149 1	5
*08		806 N	129	-0-	-677	-0-	13	3	116	9	Y	105	106 1	4
*09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190 1	18
*10		155 N	105	-0-	-50	-0-	6	3	99	9	Y	90	94 1	14
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131 1	23
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141 1	19
*01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153 1	19
*02		1204 N	259	-0-	-945	-0-	153	3	106	9	Y	96	99 1	16
*03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126 1	22
*04		1740 N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211	9	Y	192	166 1	48
05		465 N	268	-0-	-197	-0-	34	3	234	9	Y	213	211 1	50

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016				
12		3720 X	3145	-0-	-575	-0-	3071	3	74	9	Y	67	83 1	76
01		3720 X	3064	-0-	-656	-0-	2995	3	69	9	Y	63		139
02		3360 X	2741	-0-	-619	-0-	2688	3	53	9	Y	48	87 1	100
03		3441 X	2836	-0-	-605	-0-	2769	3	67	9	Y	61	97 1	64
04		3240 X	2600	-0-	-640	-0-	2446	3	154	9	Y	140	102 1	102
05		3131 X	2260	-0-	-871	-0-	2250	3	10	9	Y	9		111

"SV" REBEL FEE		251726		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
WELL #: 3H		RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070 - 15750						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554										
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	12571 - 15443	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921										
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820	
12	6603 X	3969	-0-	-2634	-0-	3795	3	174	9	N	158	355	1	43
01	5983 X	5725	-0-	-258	-0-	5465	3	260	9	N	236	175	1	104
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4764	3	190	9	N	173	185	1	92
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4860	3	217	9	N	197			289
04	5550 X	3034	-0-	-2516	-0-	2889	3	145	9	N	132	368	1	53
05	5487 X	5043	-0-	-444	-0-	4824	3	219	9	N	199	184	1	68

XTO ENERGY INC.				945936										
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	T. A.	14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	104	-0-	104	119	104	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	120	1	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A	
12	4185 X	2638	-0-	-1547	-0-	2571	3	67	9	Y	61	47	0	63
01	3503 X	2768	-0-	-735	-0-	2711	3	57	9	Y	52	67	0	48
02	2772 X	2428	-0-	-344	-0-	2367	3	61	9	Y	55	36	0	67
03	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	2537	3	39	9	Y	35			102
04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2102	3	17	9	Y	15	75	0	42
05	2697 N	2338	-0-	-359	-0-	2310	3	28	9	Y	25	29	0	38

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11748 - 11868	
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	540	3	20	9	Y	18	16	0	2
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	Y	53	47	0	8
05	744 N	556	-0-	-188	-0-	503	3	53	9	Y	48	49	0	7

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	11650 - 13838	
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-			-0-
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2704	3	114	9	Y	104	81	0	23
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2081	3	97	9	Y	88	103	0	8
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	Y	16	23	0	1
04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2838	3	90	9	Y	82	71	0	12
*05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	3	55	9	Y	50	55	0	7

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765				
12	10819 X	10805	-0-	-14	-0-	10560	3	245	9	Y	223	219	0	78
01	10819 X	10668	-0-	-151	-0-	10550	3	118	9	Y	107	137	0	48
02	9772 X	9530	-0-	-242	-0-	9402	3	128	9	Y	116	101	0	63
03	10819 X	8674	-0-	-2145	-0-	8542	3	132	9	Y	120	120	0	63
04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12067	3	116	9	Y	105	124	0	44
05	10385 X	9805	-0-	-580	-0-	9689	3	116	9	Y	105	112	0	37

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787				
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6228	3	213	9	Y	194	189	0	16
01	5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5153	3	183	9	Y	166	146	0	36
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8771	3	242	9	Y	220	235	0	21
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7295	3	287	9	Y	261	259	0	23
04	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8869	3	351	9	Y	319	296	0	46
*05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8727	3	224	9	Y	204	221	0	29

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-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				
12	4898 X	2603	-0-	-2295	-0-	2557	3	46	9	Y	42	42	0	3
01	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	3238	3	102	9	Y	93	76	0	20
02	3612 X	2819	-0-	-793	-0-	2679	3	140	9	Y	127	135	0	12
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2044	3	164	9	Y	149	148	0	13
04	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	867	3	66	9	Y	60	64	0	9
*05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3241	3	146	9	Y	133	123	0	19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574				
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	-0-		-0-			
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	-0-		-0-			
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-			Y	-0-		-0-			
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	T. A.	817	-0-	817	817	786	3	31	9	Y	28	18	0	10

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10912	3	103	9	Y	94	129	0	14
01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10863	3	61	9	Y	55	56	0	13
02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13106	3	150	9	Y	136	122	0	27
03	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13248	3	198	9	Y	180	178	0	29
04	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11439	3	209	9	Y	190	184	0	35
05	9858 X	9010	-0-	-848	-0-	8778	3	232	9	Y	211	173	0	73

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7492 3	216 9	Y	196	174 0		30
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4988 3	190 9	Y	173	162 0		41
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3130 3	77 9	Y	70	97 0		14
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3602 3	101 9	Y	92	91 0		15
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3955 3	31 9	Y	28	38 0		5
05	3813 X	3230	-0-	-583	-0-	3188 3	42 9	Y	38	30 0		13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-	2 0		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	176 3	2 9	Y	2	1 0		1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520			
12	6138 X	6060	-0-	-78	-0-	5908 3	152 9	Y	138	112 0		77
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6604 3	183 9	Y	166	156 0		87
02	5544 X	5170	-0-	-374	-0-	5082 3	88 9	Y	80	80 0		87
03	6045 X	5805	-0-	-240	-0-	5644 3	161 9	Y	146	130 0		103
04	5940 X	5634	-0-	-306	-0-	5466 3	168 9	Y	153	137 0		119
*05	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6680 3	178 9	Y	162	187 0		94

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639			
12	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9159 3	327 9	Y	297	307 0		45
01	8804 X	5334	-0-	-3470	-0-	5121 3	213 9	Y	194	193 0		46
02	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12602 3	279 9	Y	254	250 0		50
03	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11449 3	292 9	Y	265	272 0		43
04	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	13999 3	307 9	Y	279	271 0		51
*05	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12531 3	248 9	Y	225	198 0		78

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010			
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2501 3	43 9	Y	39	47 0		6
01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1700 3	50 9	Y	45	40 0		11
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1548 3	39 9	Y	35	39 0		7
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1710 3	48 9	Y	44	44 0		7
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2708 3	54 9	Y	49	47 0		9
*05	3100 N	3652	-0-	552	-0-	3576 3	76 9	Y	69	54 0		24

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046			
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5544 3	241 9	Y	219	209 0		122
01	5332 X	4919	-0-	-413	-0-	4663 3	256 9	Y	233	233 0		122
02	4816 X	4271	-0-	-545	-0-	4127 3	144 9	Y	131	113 0		140
03	5332 X	4167	-0-	-1165	-0-	3988 3	179 9	Y	163	188 0		115
04	5160 X	4696	-0-	-464	-0-	4510 3	186 9	Y	169	153 0		131
*05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4824 3	173 9	Y	157	197 0		91

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824			
12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9424 3	113 9	Y	103	123 0		36
01	9331 X	6238	-0-	-3093	-0-	6072 3	166 9	Y	151	120 0		67
02	8428 X	5886	-0-	-2542	-0-	5718 3	168 9	Y	153	137 0		83
03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9121 3	213 9	Y	194	176 0		101
04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9631 3	219 9	Y	199	217 0		83
*05	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	9998 3	178 9	Y	162	188 0		57

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3000 3	34 9	Y	31	41 0	5
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3916 3	18 9	Y	16	17 0	4
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3589 3	7 9	Y	6	9 0	1
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3955 3	9 9	Y	8	8 0	1
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3639 3	7 9	Y	6	6 0	1
*05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3194 3	13 9	Y	12	9 0	4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179		
12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7334 3	160 9	Y	145	147 0	12
01	8494 X	3937	-0-	-4557	-0-	3803 3	134 9	Y	122	107 0	27
02	7672 X	2408	-0-	-5264	-0-	2279 3	129 9	Y	117	133 0	11
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-	11 0	-0-
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146		
12	5890 X	5493	-0-	-397	-0-	5403 3	90 9	Y	82	81 0	7
01	5177 X	4289	-0-	-888	-0-	4203 3	86 9	Y	78	68 0	17
02	4816 X	3621	-0-	-1195	-0-	3500 3	121 9	Y	110	117 0	10
03	5487 X	2813	-0-	-2674	-0-	2670 3	143 9	Y	130	129 0	11
04	5310 X	4300	-0-	-1010	-0-	4126 3	174 9	Y	158	146 0	23
*05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4375 3	131 9	Y	119	125 0	17

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801		
12	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	11882 3	136 9	Y	124	142 0	19
01	9083 X	7546	-0-	-1537	-0-	7479 3	67 9	Y	61	65 0	15
02	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10935 3	101 9	Y	92	89 0	18
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10359 3	116 9	Y	105	106 0	17
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10905 3	121 9	Y	110	107 0	20
05	12214 X	11094	-0-	-1120	-0-	10934 3	160 9	Y	145	115 0	50

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 905H		RRCID -> 172686		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783		
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-		-0-
01	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-		-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-			Y	-0-		-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751		
12	8649 X	7889	-0-	-760	-0-	7844 3	45 9	Y	41	51 0	6
01	8649 X	4602	-0-	-4047	-0-	4534 3	68 9	Y	62	53 0	15
02	7812 X	5745	-0-	-2067	-0-	5673 3	72 9	Y	65	67 0	13
03	8649 X	6358	-0-	-2291	-0-	6266 3	92 9	Y	84	83 0	14
04	8370 X	5431	-0-	-2939	-0-	5364 3	67 9	Y	61	64 0	11
*05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6107 3	22 9	Y	20	24 0	7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600		
12	8804 X	6150	-0-	-2654	-0-	6061 3	89 9	Y	81	79 0	7
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8534 3	312 9	Y	284	229 0	62
02	7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6368 3	293 9	Y	266	303 0	25
03	8153 X	4661	-0-	-3492	-0-	4493 3	168 9	Y	153	165 0	13
04	8550 X	8182	-0-	-368	-0-	7898 3	284 9	Y	258	234 0	37
*05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7648 3	221 9	Y	201	209 0	29

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1918H	RRCID ->	173519	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11911	- 13253			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-				-0-
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-				-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-				-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11964	- 15638			
12	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	3173	3	101	9	Y	92	117	0		51
01	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	3059	3	99	9	Y	90	94	0		47
02	3360 X	888	-0-	-2472	-0-	870	3	18	9	Y	16	43	0		20
03	3720 X	2031	-0-	-1689	-0-	1977	3	54	9	Y	49	34	0		35
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3774	3	95	9	Y	86	54	0		67
05	T. A.	4123	-0-	4123	4123	4036	3	87	9	Y	79	100	0		46

GATLIN, MARY		WELL #:		2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11658	- 15648			
12	6293 X	4107	-0-	-2186	-0-	3994	3	113	9	Y	103	102	0		8
01	6045 X	3407	-0-	-2638	-0-	3275	3	132	9	Y	120	102	0		26
02	5460 X	4748	-0-	-712	-0-	4577	3	171	9	Y	155	166	0		15
03	6045 X	3087	-0-	-2958	-0-	2999	3	88	9	Y	80	88	0		7
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4398	3	160	9	Y	145	131	0		21
05	T. A.	7286	-0-	7286	7286	7089	3	197	9	Y	179	174	0		26

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11028	PERF.12448	- 15961			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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			
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3785	3	262	9	Y	238	232	0		19
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3487	3	231	9	Y	210	183	0		46
02	3164 X	2200	-0-	-964	-0-	2065	3	135	9	Y	123	157	0		12
03	3503 X	1831	-0-	-1672	-0-	1664	3	167	9	Y	152	151	0		13
04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2309	3	265	9	Y	241	219	0		35
*05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2268	3	260	9	Y	236	237	0		34

PARKS, ROY 'C'		WELL #:		3	RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920	- 12962			
12	7285 X	6823	-0-	-462	-0-	6788	3	35	9	Y	32	37	0		5
01	7099 X	5108	-0-	-1991	-0-	5084	3	24	9	Y	22	22	0		5
02	6412 X	5863	-0-	-549	-0-	5835	3	28	9	Y	25	25	0		5
03	7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6259	3	11	9	Y	10	13	0		2
04	6810 X	6103	-0-	-707	-0-	6080	3	23	9	Y	21	19	0		4
*05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6887	3	24	9	Y	22	18	0		8

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914	- 15480			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	-	13411
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4898 X	3851	-0-	-1047	-0-	3836 3	15 9	Y	14	14	0		1
01	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4081 3	20 9	Y	18	15	0		4
02	4424 X	3125	-0-	-1299	-0-	3102 3	23 9	Y	21	23	0		2
03	4898 X	1795	-0-	-3103	-0-	1788 3	7 9	Y	6	7	0		1
04	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	3745 3	13 9	Y	12	11	0		2
*05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4804 3	29 9	Y	26	24	0		4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	-	14494
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7376 3	167 9	Y	152	176	0		23
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3835 3	154 9	Y	140	130	0		33
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3600 3	118 9	Y	107	119	0		21
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3975 3	121 9	Y	110	113	0		18
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4148 3	90 9	Y	82	85	0		15
*05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3748 3	127 9	Y	115	90	0		40

BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	-	15207
12	13361 X	12881	-0-	-480	-0-	12624 3	257 9	Y	234	231	0		19
01	13361 X	4197	-0-	-9164	-0-	4098 3	99 9	Y	90	89	0		20
02	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15372 3	364 9	Y	331	320	0		31
03	13361 X	8877	-0-	-4484	-0-	8713 3	164 9	Y	149	167	0		13
04	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	14555 3	288 9	Y	262	237	0		38
05	17422 X	15643	-0-	-1779	-0-	15393 3	250 9	Y	227	232	0		33

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	-	15061
12	6727 X	6477	-0-	-250	-0-	6272 3	205 9	Y	186	185	0		15
01	6727 X	4144	-0-	-2583	-0-	4010 3	134 9	Y	122	110	0		27
02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6442 3	209 9	Y	190	199	0		18
03	6727 X	5129	-0-	-1598	-0-	4986 3	143 9	Y	130	137	0		11
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6482 3	182 9	Y	165	152	0		24
05	6851 X	6429	-0-	-422	-0-	6275 3	154 9	Y	140	144	0		20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	-	15966
12	15128 X	13634	-0-	-1494	-0-	13303 3	331 9	Y	301	344	0		46
01	15128 X	6220	-0-	-8908	-0-	6067 3	153 9	Y	139	152	0		33
02	13664 X	11684	-0-	-1980	-0-	11395 3	289 9	Y	263	244	0		52
03	15128 X	12102	-0-	-3026	-0-	11854 3	248 9	Y	225	240	0		37
04	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14106 3	239 9	Y	217	214	0		40
05	12276 X	6743	-0-	-5533	-0-	6602 3	141 9	Y	128	123	0		45

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434	-	15454
12	10602 X	9960	-0-	-642	-0-	9786 3	174 9	Y	158	157	0		13
01	10602 X	8278	-0-	-2324	-0-	8203 3	75 9	Y	68	66	0		15
02	9548 X	9027	-0-	-521	-0-	8839 3	188 9	Y	171	170	0		16
03	9951 X	7397	-0-	-2554	-0-	7275 3	122 9	Y	111	117	0		10
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9664 3	130 9	Y	118	111	0		17
05	9982 X	9215	-0-	-767	-0-	9092 3	123 9	Y	112	113	0		16

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400	-	16202
12	6944 X	4390	-0-	-2554	-0-	4155 3	235 9	Y	214	210	0		17
01	5859 X	3114	-0-	-2745	-0-	2956 3	158 9	Y	144	130	0		31
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4833 3	253 9	Y	230	239	0		22
03	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	3849 3	154 9	Y	140	150	0		12
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5043 3	193 9	Y	175	162	0		25
05	5642 X	5372	-0-	-270	-0-	5195 3	177 9	Y	161	163	0		23

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.13550 - 15400	
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3875 X	2720	-0-	-1155	-0-	2654 3	66 9	Y	60	40 0		62
01	3875 X	2858	-0-	-1017	-0-	2779 3	79 9	Y	72	68 0		66
02	2856 X	2113	-0-	-743	-0-	2066 3	47 9	Y	43	49 0		60
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2885 3	68 9	Y	62			122
04	2760 X	2301	-0-	-459	-0-	2258 3	43 9	Y	39	89 0		72
05	2852 X	2395	-0-	-457	-0-	2305 3	90 9	Y	82	48 0		106

PARSLEY (DEVONIAN)				69440 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	12694	PERF.11640 - 11760	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT BISHOP (YATES)				69534 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER			
RAYDEN				695567								
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2508 - 2528	
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23 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	
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	678 3	8 9	N	7			54
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 3	6 9	N	5			59
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	728 3	6 9	N	5			64
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739 3	13 9	N	12			76
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935 3	6 9	N	5			81
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932 3	6 9	N	5			86

PAYTON (DEVONIAN)				69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T	RRCID ->	118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6699 - 6843	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790								
BRITSON, J. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 4940 - 5005	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OXY USA WTP LP				630555									
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	1674 N	554	-0-	-1120	-0-		518 2	36 9	N	33		70	
01	82768 X	82768	-0-	-0-	-0-		82739 2	29 9	N	26	53 1	43	
02	1512 X	1230	-0-	-282	-0-		1230 2		N	-0-		43	
03	3317 X	512	-0-	-2805	-0-		512 2		N	-0-		43	
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-		43	
05	3410 X	2978	-0-	-432	-0-		2974 2	4 9	N	4	28 1	19	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-		2151 2	61 9	N	55		182	
01	2294 #	2250	-0-	-44	-0-		2159 2	91 9	N	83	190 1	75	
02	2072 #	2067	-0-	-5	-0-		1895 2	172 9	N	156	182 1	49	
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-				N	188	182 1	55	
04	2130 #	2057	-0-	-73	-0-		2005 2	52 9	N	47		102	
05	2294 #	1782	-0-	-512	-0-		1705 2	77 9	N	70		172	

ICE BROTHERS, INC.				421790									
BRITSON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	6960 - 7004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	2108 #	1796	-0-	-312	-0-		1722 3	74 9	N	67		159	
01	1984 #	1781	-0-	-203	-0-		1705 3	76 9	N	69	161 1	67	
02	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-		1706 3	74 9	N	67		134	
03	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-		1905 3	74 9	N	67		201	
04	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-		1806 3	87 9	N	79	177 1	103	
05	1984 #	1826	-0-	-158	-0-		1752 3	74 9	N	67		170	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		3326 2	37 9	N	34		178	
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3369 2	28 9	N	25	134 1	69	
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851 2		N	-0-		69	
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		4676 2		N	-0-		69	
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	114		183	
*05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		1303 2	6 9	N	5	122 1	66	

WTG EXPLORATION				945220									
BRANDENBURG "B"				WELL #:	5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7290 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	4154 X	4040	-0-	-114	-0-		3995 2	45 9	Y	41	22 1	34	
01	4309 X	4066	-0-	-243	-0-		4031 2	35 9	Y	32	43 1	23	
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3116 2	12 9	Y	11	21 1	13	
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		3706 2	35 9	Y	32	21 1	24	
04	4020 X	3206	-0-	-814	-0-		3167 2	39 9	Y	35	42 1	17	
05	4061 X	3556	-0-	-505	-0-		3513 2	43 9	Y	39	22 1	34	

PEC REEVES (DEVONIAN)			70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
KIMSEY, ROY E., JR.			463260										
LINDSEY 325			WELL #:		1H	RRCID ->	090223	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16098 - 16482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-			-0-
02	1344 #	661	-0-	-683	-0-	660	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	1488 #	917	-0-	-571	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	1440 #	695	-0-	-745	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	868 #	821	-0-	-47	-0-	821	2		N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)			70103 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			677852										
PECOS "L" FEE			WELL #:		1A	RRCID ->	108099	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	21500	PERF.21120 - 21500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)			70103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			677852										
PECOS "L" FEE			WELL #:		1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF. 5066 - 5080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

8014 JV-P GRANDE			WELL #:		4	RRCID ->	135018	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	21700	PERF.16864 - 17012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE			WELL #:		1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.15744 - 16106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)			70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
PFC OPERATING COMPANY LLC			631462										
PECOS BILL			WELL #:		2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 5290 - 5370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15 9	N	14			74
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1916	2	36 9	N	33			107
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1763	2	24 9	N	22			129
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21 9	N	19			148
04	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1168	2	15 9	N	14			162
05	1984 N	1023	-0-	-961	-0-	1009	2	14 9	N	13			175

PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
INCLINE ENERGY												
KONE "A"												
70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
423656												
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343 3	17 9	N	15		58
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1363 3	23 9	N	21		79
02		1428 N	1235	-0-	-193	-0-	1213 3	22 9	N	20		99
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341 3	24 9	N	22		121
04		1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1258 3	18 9	N	16		137
05		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1290 3	18 9	N	16		153

RAYDEN												
REDMOND "B"												
695567												
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565												
12		2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1381 3	55 9	N	50		92
01		1984 #	1390	-0-	-594	-0-	1336 3	54 9	N	49	6 8	135
02		1204 #	1179	-0-	-25	-0-	1115 3	64 9	N	58	173 1	20
03		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1776 3	73 9	N	66		86
04		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1973 3	97 9	N	88	163 1	11
*05		2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2064 3	121 9	N	110		121

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)												
P.O.&G. OPERATING, LLC												
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT												
70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
631506												
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472												
12		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520												
12		9207 #	-0-	-0-	-9207	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)												
INCLINE ENERGY												
SMITH-MOORE												
70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
423656												
WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949												
12		1829 N	1343	-0-	-486	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
01		1891 N	1296	-0-	-595	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
03		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
04		1260 N	726	-0-	-534	-0-	726 3		N	-0-		-0-
*05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-		-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MARSCHALL, HELEN U.				WELL #:	2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		930 N	822	-0-	-108	-0-	31 1	791 2	N	-0-			-0-	
01		0 W	774	-0-	774	-0-	31 1	743 2	N	-0-			-0-	
02		0 W	676	-0-	676	-0-	28 1	648 2	N	-0-			-0-	
03		0 W	751	-0-	751	-0-	31 1	720 2	N	-0-			-0-	
04		1300 N	706	-0-	-594	-0-	30 1	676 2	N	-0-			-0-	
*05		2341 N	734	-0-	-1607	-0-	31 1	703 2	N	-0-			-0-	

RAYDEN				695567										
ROBERTSON STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200075	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7088 - 7113	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579										
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		2015 N	1285	-0-	-730	-0-	1285 3		N	-0-			-0-	
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-			-0-	
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-	
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-	
04		1890 N	1220	-0-	-670	-0-	1220 3		N	-0-			-0-	
05		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380 3		N	-0-			-0-	

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS				
WHITEMOUND OIL COMPANY				919548										
CUMMINS & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	N/A	
12		279 #	146	-0-	-133	-0-	146 2		N	-0-			-0-	
01		279 #	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			-0-	
02		252 #	197	-0-	-55	-0-	197 2		N	-0-			-0-	
03		248 #	160	-0-	-88	-0-	160 2		N	-0-			-0-	
04		240 #	155	-0-	-85	-0-	155 2		N	-0-			-0-	
05		217 #	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-	

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656										
I R T 29				WELL #:	1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	4624 - 5083	
12		1023 #	992	-0-	-31	-0-	919 3	73 9	N	66			120	
01		1023 #	1009	-0-	-14	-0-	933 3	76 9	N	69	149 1		40	
02		929 R	929	-0-	-0-	-0-	853 3	76 9	N	69			109	
03		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	954 3	72 9	N	65			174	
04		990 #	688	-0-	-302	-0-	614 3	74 9	N	67	185 1	6 8	50	
05		1023 #	801	-0-	-222	-0-	744 3	57 9	N	52			102	

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6510 X	5602	-0-	-908	-0-	124 1	5478 3	N	-0-				109
01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	124 1	5112 3	N	-0-				109
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	112 1	4454 3	N	-0-				109
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	120 1	4892 3	N	-0-				109
04	3840 X	2039	-0-	-1801	-0-	64 1	1975 3	N	-0-				109
05	3968 X	3753	-0-	-215	-0-	100 1	3641 3	N	11				120
						12 9							

HILLIN, T. A. 388787
 REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	1875 2		N	-0-				10
01	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1942 2	22 9	N	20				30
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1766 2	146 9	N	133	163	1		-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1851 2	17 9	N	15				15
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1984 2	17 9	N	15				30
05	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	1941 2	17 9	N	15				45

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3592 2		N	-0-				-0-
01	3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3554 2		N	-0-				-0-
02	3416 X	3220	-0-	-196	-0-	3220 2		N	-0-				-0-
03	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532 2		N	-0-				-0-
04	3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3428 2		N	-0-				-0-
05	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528 2		N	-0-				-0-

INCLINE ENERGY 423656
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	2625 3		N	-0-				-0-
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3		N	-0-				-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-				-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-				-0-
04	2970 X	1859	-0-	-1111	-0-	1859 3		N	-0-				-0-
05	3069 X	2159	-0-	-910	-0-	2159 3		N	-0-				-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
 HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

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

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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 #:		4	RRCID ->	096629	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF. 1271 - 1363			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29"			WELL #:		3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231 - 1292			

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC			WELL #:		106412	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380			
ATKINS			WELL #: B 1												

12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ATKINS			WELL #: B 2			RRCID ->	103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	1406	PERF. 1272 - 1290			

12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ATKINS			WELL #: B 3			RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF. 1260 - 1275			

12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412												
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300												
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

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380												
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			36
01	1674 N	1081	-0-	-593	-0-	1081 3		N	-0-			36
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-			36
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			36
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			36
*05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
TCO RESOURCES, INC. 840313												
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN)		//CONT.// 70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
TCO RESOURCES, INC.		//CONT.// 840313														
GARTH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 060587		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1377 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
ALTO MINERALS, INC.		015741														
HOLT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175933		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920								
12	124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					5
01	124 X	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					5
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					5
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					5
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					5
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					5
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
HOLT, O. B., JR. "A"		1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908								
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	434 X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	392 X	269	-0-	-123	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	390 X	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	403 X	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176								
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906								
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180 X	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	186 X	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191						
HOLT, O. B. SR., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909	- 3938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563 2	N	-0-		-0-
01	899 N	384	-0-	-515	-0-	384 2	N	-0-		-0-
02	672 N	139	-0-	-533	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03	558 N	212	-0-	-346	-0-	212 2	N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
EL SAPO "2"				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532	
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2	N	-0-		-0-
01	465 N	143	-0-	-322	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-

P & C RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350	- 3362	
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #: 1	RRCID -> 156722	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3500	- 3534	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755						
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101						
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 22	RRCID -> 161373	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3840	- 3850	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811	
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
PINNACLE MINING CORPORATION				665684						
TXL "AT"				WELL #: 2	RRCID -> 150372	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 8799	PERF. 3495	- 3535	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
PINNACLE MINING CORPORATION		//CONT.//		665684										
TXL "AT"				WELL #:	4	RRCID ->	153387	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3418 - 3442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL "AT"				WELL #:	3	RRCID ->	154091	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	3486 - 3521	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3481 - 3498	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESERT WILLOW				WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3418 - 3435	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				WELL #:	2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12971 - 14877	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	232915	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1436 - 16120	
12	2263 X	180	-0-	-2083	-0-	-0-	180	1		N	-0-			-0-
01	2263 X	450	-0-	-1813	-0-	-0-	450	1		N	-0-			-0-
02	2408 X	540	-0-	-1868	-0-	-0-	540	1		N	-0-			-0-
03	2666 X	810	-0-	-1856	-0-	-0-	810	1		N	-0-			-0-
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	-0-	750	1		N	-0-			-0-
*05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.12725 -	15305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	1		N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	1	1 8		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF. 4700 -	6250	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF. N/A		
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #:		1									
12	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	124	1	4599	2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4277	-0-	-652	-0-	108	1	4169	2	N	-0-		-0-
02	4648 X	4215	-0-	-433	-0-	64	1	4151	2	N	-0-		-0-
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	124	1	6001	2	N	-0-		-0-
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	120	1	6001	2	N	-0-		-0-
*05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	124	1	5408	2	N	-0-		-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261			RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12695 -	12855	
FITZGERALD "17"		WELL #:		2									
12	1209 X	1142	-0-	-67	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
01	1147 X	1107	-0-	-40	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	980 X	939	-0-	-41	-0-	939	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	924	-0-	-223	-0-	924	2		N	-0-			-0-
04	1110 X	841	-0-	-269	-0-	841	2		N	-0-			-0-
05	1147 X	928	-0-	-219	-0-	928	2		N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
REED		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.10218 -	15499	
12	19978	19978	-0-	-0-	-0-	19967	3	11 9	N	10			244
01	19361	19361	-0-	-0-	-0-	19355	3	6 9	N	5	183 1		66
02	16820	16820	-0-	-0-	-0-	16820	3		N	-0-			66
03	18438	18438	-0-	-0-	-0-	18438	3		N	-0-			66
04	16947	16947	-0-	-0-	-0-	16947	3		N	-0-			66
*05	15442	15442	-0-	-0-	-0-	15442	3		N	-0-			66

PHANTOM (WOLFCAMP)			71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			068596											
GELTEMEYER 61			WELL #: 1		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412				
M	O	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
12		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	56 1	3953 3	N	342	2 0	190 1		314
							376 9							
01		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	48 1	2744 3	N	251	40 0	182 1		343
							276 9							
02		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	52 1	2070 3	N	156	7 0	183 1		309
							172 9							
03		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	36 1	1162 3	N	115	2 0	182 1		240
							127 9							
04		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	2 1	1088 3	N	140	7 0	188 1		185
							154 9							
*05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1057 3	122 9	N	111	13 0			283

OATMAN C18-27			WELL #: 1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487				
12		16585 X	13791	-0-	-2794	-0-	8 1	12829 3	N	867	13 0	744 1		724
							954 9							
01		16585 X	14293	-0-	-2292	-0-	13323 3	970 9	N	882	161 0	741 1		704
							10313 3	1001 9	N	910	32 0	1273 1		309
02		14980 X	11314	-0-	-3666	-0-	10313 3	898 9	N	816	13 0	700 1		412
							11299 3	801 9	N	728	40 0	364 1		736
03		16306 X	12197	-0-	-4109	-0-	10908 3	867 9	N	788	92 0	894 1		519
							10157 3				19 8			
04		13860 X	11709	-0-	-2151	-0-								
05		14260 X	11024	-0-	-3236	-0-								

ROLWING 23			WELL #: 1H		RRCID -> 266657		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579				
12		14756 X	5749	-0-	-9007	-0-	4867 3	882 9	N	802	6 0	890 1		675
							44 1	7361 3	N	1105	92 0	1058 1		630
01		14756 X	8621	-0-	-6135	-0-	1216 9							
							56 1	7336 3	N	1110	21 0	1287 1		432
02		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1221 9							
							62 1	11063 3	N	1361	15 0	725 1		1053
03		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	1497 9							
							2 1	8288 3	N	1069	32 0	1618 1		472
04		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	1176 9							
							7981 3	1232 9	N	1120	80 0	1078 1		434
*05		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-								

DELA STATE 58-T2-48			WELL #: 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635				
12		169632 X	34482	-0-	-135150	-0-	405 1	32430 3	N	1419	1092 1			751
							86 4	1561 9						
01		169632 X	23196	-0-	-146436	-0-	285 1	21774 3	N	927	1369 1			309
							117 4	1020 9						
02		153216 X	30958	-0-	-122258	-0-	360 1	28915 3	N	1337	1087 1			559
							212 4	1471 9						
03		50778 X	28980	-0-	-21798	-0-	420 1	26456 3	N	1260	1424 1			395
							718 4	1386 9						
04		49140 X	30946	-0-	-18194	-0-	450 1	28457 3	N	1252	1288 1			359
							662 4	1377 9						
05		50778 X	47873	-0-	-2905	-0-	465 1	42192 3	N	1556	1477 1			438
							3504 4	1712 9						

OATMAN C18-25			WELL #: 1H		RRCID -> 267806		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596								
OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OATMAN C18-25		WELL #:		4H	RRCID ->	267946	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	N/A
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARBEE 72-1		WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	10177 - 15023
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441				N	-0-		-0-
01	SHUT IN	3796	-0-	3796	7237	3412	3	384	9	N	349	349
02	SHUT IN	23714	-0-	23714	30951	22413	3	1301	9	N	1183	452
03	0 W	35581	-0-	35581	66532	33590	3	1991	9	N	1810	359
04	0 W	39095	-0-	39095	105627	37491	3	1604	9	N	1458	543
05	0 W	34957	-0-	34957	140584	33999	3	958	9	N	871	521
THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	N/A
12	SHUT IN	3845	-0-	3845	98933	8	1	2951	3	N	805	256
01	SHUT IN	3102	-0-	3102	102035	886	9				5	0
02	SHUT IN	1746	-0-	1746	103781	2479	3	623	9	N	566	237
03	0 W	5311	-0-	5311	109092	1537	3	209	9	N	190	240
04	0 W	3976	-0-	3976	113068	4215	3	1096	9	N	996	327
05	0 W	4383	-0-	4383	117451	3141	3	835	9	N	759	355
											15	0
											7	0
											7	0
											1	8
											42	0
											8	8
BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10827 - 15417
*12	25606 X	8314	-0-	-17292	-0-	5808	3	2506	9	N	2278	449
*01	25606 X	5074	-0-	-20532	-0-	40	1	3270	3	N	1604	358
						1764	9					
*02	23128 X	5861	-0-	-17267	-0-	52	1	4578	3	N	1119	744
						1231	9					
*03	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	62	1	8946	3	N	1478	601
						1626	9					
*04	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	60	1	11763	3	N	1239	550
						1363	9					
*05	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	60	1	8345	3	N	1351	537
						1486	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ROLWING 4-33 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
M O	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	
12	0 W	4517	-0-	4517	47917	56	1	4021	3	N	400	1 0	544 1	181
						440	9							
01	0 W	3023	-0-	3023	50940	48	1	2699	3	N	251	20 0	195 1	217
						276	9							
02	0 W	1788	-0-	1788	52728	46	1	1538	3	N	185	4 0	163 1	235
						204	9							
03	0 W	1831	-0-	1831	54559	58	1	1578	3	N	177	1 0	182 1	229
						195	9							
04	0 W	1804	-0-	1804	56363	2	1	1636	3	N	151	3 0	180 1	197
						166	9							
05	0 W	2407	-0-	2407	58770	2146	3	261	9	N	237	11 0	174 1	249
OATMAN C18-26														
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523														
12	14260 X	12353	-0-	-1907	-0-	8	1	10606	3	N	1581	13 0	1648 1	621
						1739	9							
01	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	12072	3	1895	9	N	1723	201 0	1301 1	842
02	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	9123	3	1203	9	N	1094	42 0	1466 1	428
03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	10080	3	1656	9	N	1505	18 0	1221 1	694
04	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	9311	3	1528	9	N	1389	50 0	1438 1	595
*05	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118 0	1634 1	282
												25 8		
AT LAND STATE 52-6														
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLT 4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892														
12	9951 X	7329	-0-	-2622	-0-	6173	3	1156	9	N	1051	5 0	366 1	798
01	9951 X	8106	-0-	-1845	-0-	6919	3	1187	9	N	1079	108 0	1324 1	445
02	DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	7149	3	1080	9	N	982	25 0	739 1	663
03	DLQ G-10	9891	-0-	9891	18120	8668	3	1223	9	N	1112	15 0	1400 1	360
04	24864 X	6744	-0-	-18120	-0-	5739	3	1005	9	N	914	46 0	905 1	323
05	9083 X	5234	-0-	-3849	-0-	4040	3	1194	9	N	1085	159 0	886 1	363
OLSON STATE 57-T2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930														
12	40052 X	26498	-0-	-13554	-0-	240	1	22935	3	N	1695	1104 1		934
						1458	4	1865	9					
01	37045 X	20761	-0-	-16284	-0-	120	1	18918	3	N	1364	1998 1		300
						223	4	1500	9					
02	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	285	1	47201	3	N	1957	1668 1		589
						574	4	2153	9					
03	47678 X	47401	-0-	-277	-0-	450	1	43674	3	N	2684	2599 1		674
						325	4	2952	9					
04	46140 X	36252	-0-	-9888	-0-	375	1	33777	3	N	1839	2322 1		191
						77	4	2023	9					
05	47678 X	38229	-0-	-9449	-0-	450	1	34875	3	N	2201	1431 1		961
						483	4	2421	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OATMAN C19-4A //CONT.// 068596														
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
12	SHUT IN	34301	-0-	34301	407862	16	1	32370	3	N	1741	30	0	1408 1 761
						1915	9							
01	SHUT IN	33252	-0-	33252	441114	31062	3	2190	9	N	1991	332	0	1844 1 576
02	SHUT IN	26211	-0-	26211	467325	24706	3	1505	9	N	1368	63	0	1242 1 639
03	0 W	29586	-0-	29586	496911	28022	3	1564	9	N	1422	29	0	1507 1 525
04	0 W	33232	-0-	33232	530143	31650	3	1582	9	N	1438	88	0	1270 1 605
05	0 W	27001	-0-	27001	557144	25406	3	1595	9	N	1450	201	0	1412 1 397
						45	8							
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454														
*12	58156 X	12440	-0-	-45716	-0-	16	1	11155	3	N	1154	21	0	1005 1 508
						1269	9							
*01	58156 X	11034	-0-	-47122	-0-	9574	3	1460	9	N	1327	191	0	1250 1 394
*02	52528 X	14423	-0-	-38105	-0-	13254	3	1169	9	N	1063	38	0	917 1 502
*03	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	17147	3	1795	9	N	1632	30	0	1500 1 604
*04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	14497	3	1416	9	N	1287	67	0	1277 1 547
*05	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	14694	3	1581	9	N	1437	182	0	1357 1 399
						46	8							
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558														
12	SHUT IN	20516	-0-	20516	103335	46	1	20056	3	N	376	22	0	188 1 460
						414	9							
01	SHUT IN	22400	-0-	22400	125735	48	1	21708	3	N	585	354	0	362 1 329
						644	9							
02	SHUT IN	17182	-0-	17182	142917	40	1	16753	3	N	354	74	0	197 1 412
						389	9							
03	SHUT IN	21205	-0-	21205	164122	50	1	20712	3	N	403	35	0	186 1 594
						443	9							
04	SHUT IN	24642	-0-	24642	188764	2	1	24211	3	N	390	107	0	536 1 341
						429	9							
05	SHUT IN	21513	-0-	21513	210277	21044	3	469	9	N	426	266	0	188 1 313
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	5233	-0-	5233	239193	14	1	4513	3	N	642	24	0	706 1 305
						706	9							
01	14B2 EXT	5087	-0-	5087	244280	4538	3	549	9	N	499	114	0	544 1 146
02	14B2 EXT	13562	-0-	13562	257842	12742	3	820	9	N	745	24	0	514 1 353
03	14B2 EXT	17358	-0-	17358	275200	15957	3	1401	9	N	1274	27	0	1130 1 470
04	14B2 EXT	18108	-0-	18108	293308	16939	3	1169	9	N	1063	64	0	1021 1 448
05	14B2 EXT	15228	-0-	15228	308536	13841	3	1387	9	N	1261	171	0	1149 1 345
						44	8							
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BOLD JOHNSON 56-T1-26 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. N/A														
M O	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	63675	-0-	63675	700905	115 1	59763 3	N		3412	3317 1			687
						44 4	3753 9							
01	SHUT IN	58903	-0-	58903	759808	95 1	54828 3	N		2989	3231 1			445
						692 4	3288 9							
02	SHUT IN	50073	-0-	50073	809881	84 1	46522 3	N		2626	2621 1			450
						578 4	2889 9							
03	SHUT IN	51375	-0-	51375	861256	93 1	48101 3	N		2779	2651 1			578
						124 4	3057 9							
04	SHUT IN	47898	-0-	47898	909154	90 1	45024 3	N		2513	2132 1			959
						20 4	2764 9							
05	SHUT IN	50098	-0-	50098	959252	93 1	47303 3	N		2456	2800 1			615
						2702 9								

ABERNATHY 57-T1-14														
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492														
12	128030 X	81013	-0-	-47017	-0-	465 1	75617 3	N		4483	3867 1			1682
						4931 9								
01	114855 X	74972	-0-	-39883	-0-	465 1	69384 3	N		4117	4966 1			833
						594 4	4529 9							
02	103740 X	71596	-0-	-32144	-0-	420 1	66966 3	N		3827	3648 1			1012
						4210 9								
03	114855 X	76396	-0-	-38459	-0-	465 1	71575 3	N		3960	4171 1			801
						4356 9								
04	95190 X	65191	-0-	-29999	-0-	435 1	60946 3	N		3464	3676 1			589
						3810 9								
05	81003 X	61944	-0-	-19059	-0-	288 1	57192 3	N		2528	2909 1			208
						1683 4	2781 9							

FOLK 4-34														
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
12	36146 X	4798	-0-	-31348	-0-	40 1	3820 3	N		853	11 0	1262 1		127
						938 9								
01	36146 X	8065	-0-	-28081	-0-	46 1	6300 3	N		1563	114 0	940 1		636
						1719 9								
02	32648 X	7192	-0-	-25456	-0-	50 1	5691 3	N		1319	24 0	1448 1		483
						1451 9								
03	10695 X	9148	-0-	-1547	-0-	62 1	7496 3	N		1445	14 0	1287 1		627
						1590 9								
04	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	2 1	14163 3	N		1317	52 0	1304 1		588
						1449 9								
*05	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	2 1	13602 3	N		1347	164 0	1441 1		330
						1482 9								

ROLWING 4-33														
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
12	SHUT IN	12	-0-	12	73819	1 3	11 9	N		10	1 0			237
01	SHUT IN	180	-0-	180	73999	8 1	114 3	N		53	3 0			287
						58 9								
02	SHUT IN	426	-0-	426	74425	8 1	388 3	N		27				314
						30 9								
03	SHUT IN	4784	-0-	4784	79209	52 1	4722 3	N		9	3 0			320
						10 9								
04	SHUT IN	1267	-0-	1267	80476	2 1	1250 3	N		14	3 0			331
						15 9								
05	SHUT IN	756	-0-	756	81232	717 3	39 9	N		35	5 0			361

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
HEAGNEY 4-48 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10685 - 15269													
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
12	SHUT IN	3952	-0-	3952	201525	16	1	3616	3	N	291	10 0	372 1 629
01	SHUT IN	8303	-0-	8303	209828	320	9	46	1	6593	3	N	752 107 0 914 1 360
02	SHUT IN	5788	-0-	5788	215616	837	4	30	1	5211	3	N	497 22 0 835
03	SHUT IN	12435	-0-	12435	228051	547	9	62	1	11493	3	N	800 19 0 731 1 885
04	SHUT IN	12547	-0-	12547	240598	880	9	2	1	11815	3	N	664 45 0 895 1 609
05	SHUT IN	11032	-0-	11032	251630	730	9	10264	3	768	9	N	698 122 0 532 1 653

ESSMAN C9-20													
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059													
*12	SHUT IN	426	-0-	426	18743	4	1	47	9	375	3	N	43 1 0 369
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743							N	3 3 0 369
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743							N	-0- 369
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743							N	-0- 369
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743							N	-0- 369
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743							N	-0- 369

BOLD JOHNSON 56-T1-30													
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036													
12	SHUT IN	67065	-0-	67065	785576	137	1	54	4	62360	3	N	4104 4125 1 719
01	SHUT IN	62613	-0-	62613	848189	101	1	2981	4	4514	9	N	3912 3885 1 746
02	SHUT IN	41224	-0-	41224	889413	75	1	3199	9	4303	9	N	2908 2517 1 1137
03	SHUT IN	57369	-0-	57369	946782	93	1	4499	9	52777	3	N	4090 4346 1 881
04	SHUT IN	51717	-0-	51717	998499	90	1	3879	9	47748	3	N	3526 3846 1 561
05	SHUT IN	41036	-0-	41036	1039535	93	1	3362	9	37581	3	N	3056 2753 1 864

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22													
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF. N/A													
12	SHUT IN	57789	-0-	57789	361907	56133	3	1114	9	542	4	N	1013 583 1 960
01	SHUT IN	63650	-0-	63650	425557	62382	3	805	9	463	4	N	732 1323 1 369
02	SHUT IN	38460	-0-	38460	464017	37509	3	782	9	169	4	N	711 753 1 327
03	SHUT IN	40279	-0-	40279	504296	38829	3	849	9	601	4	N	772 760 1 339
04	SHUT IN	39618	-0-	39618	543914	38297	3	765	9	556	4	N	695 764 1 270
05	SHUT IN	40270	-0-	40270	584184	465	1	297	4	38740	3	N	698 734 1 234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HILL & MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11284 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
12	SHUT IN	89943	-0-	89943	101621	87	1	79092	3	N	8700	7735	1	1280
						1194	4	9570	9					
01	SHUT IN	103118	-0-	103118	204739	93	1	89883	3	N	9062	9592	1	750
						3174	4	9968	9					
02	SHUT IN	102753	-0-	102753	307492	84	1	93071	3	N	7019	6979	1	790
						1877	4	7721	9					
03	SHUT IN	77201	-0-	77201	384693	90	1	69700	3	N	6254	6613	1	431
						532	4	6879	9					
04	SHUT IN	64671	-0-	64671	449364	90	1	57076	3	N	5122	4309	1	1244
						1871	4	5634	9					
05	SHUT IN	54524	-0-	54524	503888	93	1	49343	3	N	4314	4616	1	942
						343	4	4745	9					

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10787 - 15482														
*12	SHUT IN	23430	-0-	23430	667944	72	1	18601	3	N	2423	2540	1	337
						2092	4	2665	9					
*01	SHUT IN	36281	-0-	36281	704225	93	1	30574	3	N	2808	2381	1	764
						2525	4	3089	9					
*02	SHUT IN	31559	-0-	31559	735784	54	1	27208	3	N	2169	1290	1	1643
						1911	4	2386	9					
*03	SHUT IN	46598	-0-	46598	782382	75	1	37120	3	N	2812	4018	1	437
						6310	4	3093	9					
*04	SHUT IN	44563	-0-	44563	826945	90	1	41269	3	N	2913	2870	1	480
						3204	9							
*05	SHUT IN	38164	-0-	38164	865109	93	1	34470	3	N	2596	2656	1	420
						745	4	2856	9					

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A														
12	SHUT IN	67944	-0-	67944	186655	48433	3	390	4	N	17383	17887	1	888
						19121	9							
01	SHUT IN	37052	-0-	37052	223707	25814	3	190	4	N	10044	9849	1	1083
						11048	9							
02	SHUT IN	31530	-0-	31530	255237	21891	3	330	4	N	8463	8604	1	942
						9309	9							
03	SHUT IN	31455	-0-	31455	286692	22510	3	300	4	N	7859	7909	1	892
						8645	9							
04	SHUT IN	33328	-0-	33328	320020	23033	3	510	4	N	8895	8411	1	1376
						9785	9							
05	SHUT IN	56298	-0-	56298	376318	41332	3	310	4	N	13324	13589	1	1111
						14656	9							

JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 271449 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11339 - 16197														
12	SHUT IN	6772	-0-	6772	108159	112	1	5109	3	N	1410	1447	1	253
						1551	9							
01	SHUT IN	4797	-0-	4797	112956	62	1	3357	3	N	1253	905	1	601
						1378	9							
02	SHUT IN	4320	-0-	4320	117276	48	1	3032	3	N	1127	1258	1	470
						1240	9							
03	SHUT IN	6418	-0-	6418	123694	52	1	4822	3	N	1404	1422	1	452
						1544	9							
04	SHUT IN	4488	-0-	4488	128182	2	1	3422	3	N	967	1037	1	382
						1064	9							
05	SHUT IN	5833	-0-	5833	134015	4598	3	1235	9	N	1123	1237	1	268

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 068596														
KNIGHT 4-51														
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	66333	-0-	66333	198779	59714 3	6619 9	4311 1	4651 1	N	6017	5683 1		851
01	SHUT IN	50623	-0-	50623	249402	45815 3	4808 9	4311 1	4651 1	N	4371	4651 1		571
02	SHUT IN	59097	-0-	59097	308499	54293 3	4804 9	4367 1	4243 1	N	4367	4243 1		695
03	SHUT IN	44429	-0-	44429	352928	40980 3	3449 9	3135 1	3569 1	N	3135	3569 1		261
04	14B2 EXT	54907	-0-	54907	407835	51002 3	3905 9	3550 1	3364 1	N	3550	3364 1		447
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407835			NO RPT		N	NO RPT			447
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF. N/A														
12	SHUT IN	43957	-0-	43957	445133	93 1	33162 3	9481 1	9635 1	N	9481	9635 1		1024
						273 4	10429 9							
01	SHUT IN	38982	-0-	38982	484115	90 1	28250 3	8356 1	8227 1	N	8356	8227 1		1153
						1450 4	9192 9							
02	SHUT IN	16690	-0-	16690	500805	63 1	11514 3	3977 1	4326 1	N	3977	4326 1		804
						738 4	4375 9							
03	SHUT IN	30023	-0-	30023	530828	93 1	22145 3	7077 1	6680 1	N	7077	6680 1		1201
						7785 9								
04	SHUT IN	17847	-0-	17847	548675	90 1	12426 3	4846 1	4691 1	N	4846	4691 1		1356
						5331 9								
05	SHUT IN	21055	-0-	21055	569730	93 1	15075 3	5170 1	5859 1	N	5170	5859 1		667
						200 4	5687 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
12	SHUT IN	41116	-0-	41116	509246	93 1	38480 3	2263 1	2214 1	N	2263	2214 1		456
						54 4	2489 9							
01	SHUT IN	40326	-0-	40326	549572	93 1	34551 3	2429 1	2524 1	N	2429	2524 1		361
						3010 4	2672 9							
02	SHUT IN	33042	-0-	33042	582614	84 1	30114 3	2061 1	2069 1	N	2061	2069 1		353
						577 4	2267 9							
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	617127	93 1	31887 3	2190 1	2087 1	N	2190	2087 1		456
						124 4	2409 9							
04	SHUT IN	29364	-0-	29364	646491	90 1	27242 3	1829 1	1587 1	N	1829	1587 1		698
						20 4	2012 9							
05	SHUT IN	13367	-0-	13367	659858	42 1	12446 3	799 1	1297 1	N	799	1297 1		200
						879 9								
RAYMORE 57-T1-24														
WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11215 - 16019														
12	SHUT IN	64276	-0-	64276	1017763	93 1	59531 3	4222 1	4018 1	N	4222	4018 1		686
						8 4	4644 9							
01	SHUT IN	57090	-0-	57090	1074853	87 1	52084 3	4039 1	4193 1	N	4039	4193 1		532
						476 4	4443 9							
02	SHUT IN	49914	-0-	49914	1124767	84 1	45985 3	3495 1	3241 1	N	3495	3241 1		786
						3845 9								
03	SHUT IN	57174	-0-	57174	1181941	93 1	52943 3	3762 1	4006 1	N	3762	4006 1		542
						4138 9								
04	SHUT IN	54493	-0-	54493	1236434	90 1	50323 3	3709 1	3403 1	N	3709	3403 1		848
						4080 9								
05	SHUT IN	74786	-0-	74786	1311220	93 1	69824 3	4426 1	4492 1	N	4426	4492 1		782
						4869 9								
GELTEMEYER 4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270														
12	SHUT IN	5672	-0-	5672	108545	4351 3	1321 9	1201 1	6 0	N	1201	6 0	1295 1	534
01	SHUT IN	6848	-0-	6848	115393	5414 3	1434 9	1304 1	85 0	N	1304	85 0	1299 1	454
02	SHUT IN	4141	-0-	4141	119534	2797 3	1344 9	1222 1	17 0	N	1222	17 0	1111 1	548
03	SHUT IN	5500	-0-	5500	125034	4250 3	1250 9	1136 1	7 0	N	1136	7 0	1455 1	222
04	SHUT IN	5886	-0-	5886	130920	4548 3	1338 9	1216 1	22 0	N	1216	22 0	891 1	525
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	130920			NO RPT		N	NO RPT			525

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
EGGERS 4-31 //CONT.// 068596																	
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243																	
M	O	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	

12		42036 X	5930	-0-	-36106	-0-	4753	3	1177	9	N	1070	8	0	1097	1	250
01		42036 X	8122	-0-	-33914	-0-	6659	3	1463	9	N	1330	107	0	1271	1	202
02		37968 X	5846	-0-	-32122	-0-	4872	3	974	9	N	885	22	0	731	1	334
03		42036 X	14029	-0-	-28007	-0-	12779	3	1250	9	N	1136	14	0	1057	1	399
04		40680 X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	888	1	551
													1	8			
*05		15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	107	0	1421	1	205
													13	8			

BOLD JOHNSON 56-T1-34																	
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727																	
12		SHUT IN	77734	-0-	77734	664745	93	1	71915	3	N	4888	4704	1			1239
							349	4	5377	9							
01		SHUT IN	75748	-0-	75748	740493	93	1	66711	3	N	4625	5015	1			849
							3856	4	5088	9							
02		SHUT IN	60638	-0-	60638	801131	84	1	56432	3	N	3747	3708	1			888
							4122	9									
03		SHUT IN	62732	-0-	62732	863863	93	1	58434	3	N	3823	3749	1			962
							4205	9									
04		SHUT IN	53114	-0-	53114	916977	90	1	49258	3	N	3424	3885	1			501
							3766	9									
05		SHUT IN	52440	-0-	52440	969417	93	1	48966	3	N	3074	2752	1			823
							3381	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2																	
WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A																	
12		SHUT IN	70633	-0-	70633	245130	450	1	62325	3	N	4266	4752	1			617
							3165	4	4693	9							
01		SHUT IN	45881	-0-	45881	291011	465	1	40563	3	N	3469	3186	1			900
							1037	4	3816	9							
02		SHUT IN	24025	-0-	24025	315036	225	1	22000	3	N	1605	1925	1			580
							34	4	1766	9							
03		SHUT IN	42474	-0-	42474	357510	414	1	38526	3	N	2976	2692	1			864
							260	4	3274	9							
04		SHUT IN	36451	-0-	36451	393961	450	1	32785	3	N	2651	2509	1			1006
							300	4	2916	9							
05		SHUT IN	33505	-0-	33505	427466	465	1	30053	3	N	2434	2496	1			944
							310	4	2677	9							

ULMER 4-61																	
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A																	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10617	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	SHUT IN	23778	-0-	23778	23778	23471	4	307	9	N	279		279
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23778					N	-0-		279
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23778					N	-0-		279
*09	SHUT IN	36367	-0-	36367	60145	35459	3	208	4	N	636	388	527
						700	9						
10	SHUT IN	86417	-0-	86417	146562	84396	3	393	4	N	1480	1547	460
						1628	9						
11	SHUT IN	41645	-0-	41645	188207	40715	3	213	4	N	652	975	137
						717	9						
12	SHUT IN	33210	-0-	33210	221417	31857	3	632	4	N	655	195	597
						721	9						
01	SHUT IN	31831	-0-	31831	253248	31176	3	63	4	N	538	766	369
						592	9						
02	SHUT IN	12666	-0-	12666	265914	12372	3	22	4	N	247		616
						272	9						
03	SHUT IN	15881	-0-	15881	281795	15646	3	12	4	N	203		819
						223	9						
04	SHUT IN	24432	-0-	24432	306227	24026	3	406	9	N	369	574	614
05	SHUT IN	31457	-0-	31457	337684	420	1	30391	3	N	508	752	370
						87	4	559	9				

SMITH STATE 4-42		WELL #:		1H	RRCID ->	272573	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12213	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	92731 X	92731	-0-	-0-	-0-	87146	2	5585	9	N	5077	5167	425		
01	96689 X	95473	-0-	-1216	-0-	90017	2	5456	9	N	4960	4711	674		
02	118020 X	67379	-0-	-50641	-0-	63878	2	3501	9	N	3183	3632	225		
03	130665 X	83548	-0-	-47117	-0-	79224	2	4324	9	N	3931	3763	393		
04	150870 X	47069	-0-	-103801	-0-	44977	2	2092	9	N	1902	2146	149		
05	155899 X	1411	-0-	-154488	-0-	1365	2	46	9	N	42	102	89		

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RAINBOW STATE		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-		-0-		
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-		-0-		
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-		-0-		
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-		
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-		-0-		
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		-0-		

WOLF ENERGY, INC.		935534		WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	18005	PERF.10475 - 10648
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1833	2	240	9	N	218	176	89		
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1593	2	215	9	N	195	178	106		
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1013	2	272	9	N	247	173	180		
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1111	2	128	9	N	116	171	125		
*04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1249	2	250	9	N	227	172	180		
05	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1082	2	185	9	N	168	174	174		

PHOENIX (SILURIAN)				71275 700	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CRANE							
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609													
ESTES				WELL #:	3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955				
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	EOM BALANCE	
12		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2181	3	7	9	N	6	17	1		8	
01		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1695	3	11	9	N	10				18	
02		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2409	3	18	9	N	16				34	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3192	3	19	9	N	17	33	1		18	
04		3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3346	3	23	9	N	21				39	
*05		3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3354	3	22	9	N	20	33	1		26	
ESTES				WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008				
12		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5	9	1		4	
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5				9	
02		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5				14	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1		9	
04		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6				15	
05		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1		11	
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				
12		10075 X	9035	-0-	-1040	-0-	9035	2			N	-0-				-0-	
01		9300 X	3948	-0-	-5352	-0-	3948	2			N	-0-				-0-	
02		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-				-0-	
03		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-				-0-	
04		8730 X	8114	-0-	-616	-0-	8114	2			N	-0-				-0-	
05		9455 X	8730	-0-	-725	-0-	8730	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				
12		35185 X	32285	-0-	-2900	-0-	302	1	31983	2	N	-0-				-0-	
01		35185 X	31222	-0-	-3963	-0-	310	1	30912	2	N	-0-				-0-	
02		31248 X	26201	-0-	-5047	-0-	268	1	25933	2	N	-0-				-0-	
03		34596 X	30529	-0-	-4067	-0-	296	1	30233	2	N	-0-				-0-	
04		33390 X	27190	-0-	-6200	-0-	287	1	26903	2	N	-0-				-0-	
05		32271 X	24687	-0-	-7584	-0-	67	1	24620	2	N	-0-				-0-	
XTO ENERGY INC.				945936													
ELSINORE CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020 - 14460				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	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				
12		3627 X	103	-0-	-3524	-0-	103	2			N	-0-				-0-	
01		3627 X	257	-0-	-3370	-0-	257	2			N	-0-				-0-	
02		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-				-0-	
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-				-0-	
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-				-0-	
*05		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-				-0-	

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

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
12	17081 #	1255	-0-	-15826	-0-	67	1	1188	2	N	-0-			42
01	17081 #	11834	-0-	-5247	-0-	87	1	11747	2	N	-0-			42
02	13625 R	13625	-0-	-0-	-0-	136	1	13489	2	N	-0-			42
03	12009 R	12009	-0-	-0-	-0-	286	1	11723	2	N	-0-			42
04	11460 #	11428	-0-	-32	-0-	252	1	11176	2	N	-0-			42
05	15097 #	12674	-0-	-2423	-0-	132	1	12542	2	N	-0-			42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

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
12	307086 X	285402	-0-	-21684	-0-	1495	1	283907	2	Y	-0-			-0-
01	296329 X	284515	-0-	-11814	-0-	676	1	283839	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	255400	-0-	255400	255400	1046	1	254354	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	281585	-0-	281585	536985	1275	1	280310	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	271424	-0-	271424	808409	658	1	270766	2	Y	-0-			-0-
*05	1087266 X	278857	-0-	-808409	-0-	822	1	278035	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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

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
12	18724 X	18634	-0-	-90	-0-	98	1	18536	2	Y	-0-			-0-
01	18724 X	18313	-0-	-411	-0-	44	1	18269	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16439	-0-	16439	16439	67	1	16372	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17846	-0-	17846	34285	81	1	17765	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17148	-0-	17148	51433	42	1	17106	2	Y	-0-			-0-
*05	69041 X	17608	-0-	-51433	-0-	52	1	17556	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

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
12	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	177	1	2974	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	155	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	152	1	2632	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5854	156	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2929	-0-	2929	8783	151	1	2778	2	N	-0-			-0-
*05	11780 X	2997	-0-	-8783	-0-	167	1	2830	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231 X	3242	-0-	-2989	-0-	17	1	3225	2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	3324	-0-	-1977	-0-	8	1	3316	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	12	1	2938	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3315	-0-	3315	6265	15	1	3300	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4192	-0-	4192	10457	10	1	4182	2	Y	-0-			-0-
*05	15841 X	5384	-0-	-10457	-0-	16	1	5368	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2170 X	1379	-0-	-791	-0-	7 1	1372 2	N	-0-
01	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	3 1	1397 2	N	-0-
02	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	5 1	1171 2	N	-0-
03	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2374	5 1	1193 2	N	-0-
04	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3655	3 1	1278 2	N	-0-
*05	1700 N	1164	-0-	-536	3119	3 1	1161 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419	
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	31 1	514 2	N	-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	28 1	535 2	N	-0-
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	27 1	474 2	N	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	595 2	N	-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	N	-0-
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 1	578 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	2 1	457 2	Y	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	2 1	424 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	480	-0-	480	906	2 1	478 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	1380	1 1	473 2	Y	-0-
*05	1882 N	502	-0-	-1380	-0-	1 1	501 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717	
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69 1	1158 2	N	-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61 1	1163 2	N	-0-
02	1064 N	873	-0-	-191	-0-	48 1	825 2	N	-0-
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	61 1	1128 2	N	-0-
04	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	55 1	1013 2	N	-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	51 1	870 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583	
12	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	46 1	8689 2	Y	-0-
01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	19 1	8079 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	6733	-0-	6733	6733	28 1	6705 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	7173	-0-	7173	13906	32 1	7141 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	6509	-0-	6509	20415	16 1	6493 2	Y	-0-
*05	26598 X	6183	-0-	-20415	-0-	18 1	6165 2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498	
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	4 1	719 2	Y	-0-
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	2 1	708 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	632	-0-	632	632	3 1	629 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1310	3 1	675 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1952	2 1	640 2	Y	-0-
*05	2554 N	602	-0-	-1952	-0-	2 1	600 2	Y	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	58 1	977 2	N	-0-	-0-	
01		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	52 1	985 2	N	-0-	-0-	
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	892 2	N	-0-	-0-	
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53 1	981 2	N	-0-	-0-	
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	944 2	N	-0-	-0-	
05		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	57 1	965 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078												
12		899 N	878	-0-	-21	-0-	49 1	829 2	N	-0-	-0-	
01		899 N	870	-0-	-29	-0-	43 1	827 2	N	-0-	-0-	
02		784 N	775	-0-	-9	-0-	42 1	733 2	N	-0-	-0-	
03		868 N	860	-0-	-8	-0-	44 1	816 2	N	-0-	-0-	
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	42 1	778 2	N	-0-	-0-	
05		868 N	842	-0-	-26	-0-	47 1	795 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632												
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950												
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	16	10 2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	28	12 2		Y	-0-	-0-	
*05		36 N	8	-0-	-28	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748												
12		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	80 1	1338 2	Y	-0-	-0-	
01		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	69 1	1315 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	64 1	1112 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	2448	65 1	1207 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3649	62 1	1139 2	Y	-0-	-0-	
*05		3000 N	1292	-0-	-1708	1941	72 1	1220 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708												
12		589 N	430	-0-	-159	-0-	2 1	428 2	N	-0-	-0-	
01		527 N	460	-0-	-67	-0-	1 1	459 2	N	-0-	-0-	
02		420 N	392	-0-	-28	-0-	2 1	390 2	N	-0-	-0-	
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	2 1	407 2	N	-0-	-0-	
04		450 N	371	-0-	-79	-0-	1 1	370 2	N	-0-	-0-	
05		434 N	366	-0-	-68	-0-	1 1	365 2	N	-0-	-0-	

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333												
12		992 N	950	-0-	-42	-0-	53 1	897 2	N	-0-	-0-	
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	48 1	918 2	N	-0-	-0-	
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	48 1	830 2	N	-0-	-0-	
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	50 1	924 2	N	-0-	-0-	
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	50 1	926 2	N	-0-	-0-	
*05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	55 1	935 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	961 N	945	-0-	-16	-0-		5 1	940 2	Y	-0-	-0-	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-		2 1	910 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	813	-0-	813	813		3 1	810 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	884	-0-	884	1697		4 1	880 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	840	-0-	840	2537		2 1	838 2	Y	-0-	-0-	
*05	3000 N	851	-0-	-2149	388		3 1	848 2	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226				
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		138 1	2316 2	N	-0-	-0-	
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		122 1	2338 2	N	-0-	-0-	
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		119 1	2056 2	N	-0-	-0-	
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		121 1	2256 2	N	-0-	-0-	
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		116 1	2137 2	N	-0-	-0-	
*05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		133 1	2253 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664				
12	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		25 1	4822 2	Y	-0-	-0-	
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-		12 1	5070 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4394	-0-	4394	4394		18 1	4376 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4900	-0-	4900	9294		22 1	4878 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4646	-0-	4646	13940		11 1	4635 2	Y	-0-	-0-	
*05	18470 X	4530	-0-	-13940	-0-		13 1	4517 2	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440				
12	930 N	907	-0-	-23	-0-		51 1	856 2	N	-0-	-0-	
01	930 N	903	-0-	-27	-0-		45 1	858 2	N	-0-	-0-	
02	840 N	816	-0-	-24	-0-		45 1	771 2	N	-0-	-0-	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-		46 1	854 2	N	-0-	-0-	
04	870 N	861	-0-	-9	-0-		44 1	817 2	N	-0-	-0-	
05	899 N	888	-0-	-11	-0-		49 1	839 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546				
12	2945 X	1825	-0-	-1120	-0-		10 1	1815 2	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2148	-0-	-673	-0-		5 1	2143 2	N	-0-	-0-	
02	2352 X	1842	-0-	-510	-0-		8 1	1834 2	N	-0-	-0-	
03	2418 X	1937	-0-	-481	-0-		9 1	1928 2	N	-0-	-0-	
04	2070 X	1732	-0-	-338	-0-		4 1	1728 2	N	-0-	-0-	
05	2139 X	1708	-0-	-431	-0-		5 1	1703 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788				
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-		25 1	4821 2	Y	-0-	-0-	
01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-		12 1	4877 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353		18 1	4335 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4794	-0-	4794	9147		22 1	4772 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4570	-0-	4570	13717		11 1	4559 2	Y	-0-	-0-	
*05	18315 X	4598	-0-	-13717	-0-		14 1	4584 2	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940				
12	279 N	254	-0-	-25	-0-		14 1	240 2	N	-0-	-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		15 1	290 2	N	-0-	-0-	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-		15 1	255 2	N	-0-	-0-	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		14 1	266 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	235	-0-	-65	-0-		12 1	223 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	194	-0-	-116	-0-		11 1	183 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		408	RRCID ->	171731	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	6760 - 7364	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	79 1	1337 2	N	-0-				-0-
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	69 1	1321 2	N	-0-				-0-
02	1288 N	1114	-0-	-174	-0-	61 1	1053 2	N	-0-				-0-
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	68 1	1275 2	N	-0-				-0-
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	68 1	1240 2	N	-0-				-0-
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	75 1	1268 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	171854	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	2648 - 3954	
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	135 1	2263 2	N	-0-				-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	119 1	2269 2	N	-0-				-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	121 1	2099 2	N	-0-				-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	124 1	2309 2	N	-0-				-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	120 1	2207 2	N	-0-				-0-
*05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	140 1	2385 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3103	RRCID ->	172165	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	5176 - 5440	
12	2232 N	1780	-0-	-452	-0-	28 1	1752 2	Y	-0-				-0-
01	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	21 1	1748 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	22 1	1544 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1786	-0-	1786	3352	24 1	1762 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1652	-0-	1652	5004	20 1	1632 2	Y	-0-				-0-
*05	3000 N	1563	-0-	-1437	3567	22 1	1541 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		7	RRCID ->	173438	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4831 - 5472	
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	6 1	1160 2	Y	-0-				-0-
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	3 1	1346 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	4 1	1092 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2374	6 1	1272 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3480	3 1	1103 2	Y	-0-				-0-
*05	3000 N	935	-0-	-2065	1415	3 1	932 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		6	RRCID ->	173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	4770 - 5416	
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	7 1	1286 2	Y	-0-				-0-
01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	5 1	2035 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	7 1	1631 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	3213	7 1	1568 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	4532	3 1	1316 2	Y	-0-				-0-
*05	5766 X	1234	-0-	-4532	-0-	4 1	1230 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	4550 - 5226	
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	14 1	2641 2	N	-0-				-0-
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	6 1	2547 2	N	-0-				-0-
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	9 1	2203 2	N	-0-				-0-
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	11 1	2442 2	N	-0-				-0-
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	6 1	2360 2	N	-0-				-0-
*05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	8 1	2840 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1201	RRCID ->	174242	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	5169 - 8024	
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	43 1	730 2	N	-0-				-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	38 1	732 2	N	-0-				-0-
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	38 1	656 2	N	-0-				-0-
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	39 1	727 2	N	-0-				-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	37 1	685 2	N	-0-				-0-
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	40 1	688 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 3104	RRCID -> 175161	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5530	- 7446			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	128	1	2149	2	N	-0-	-0-
01	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	113	1	2157	2	N	-0-	-0-
02	2072 N	1992	-0-	-80	-0-	109	1	1883	2	N	-0-	-0-
03	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	111	1	2060	2	N	-0-	-0-
04	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	110	1	2015	2	N	-0-	-0-
05	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	118	1	2013	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3204	RRCID -> 175162	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 6140	- 8123			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 301	RRCID -> 176379	COMPL. DATE 10/24/1999	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 8601	- 8727			
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	N	-0-	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2	N	-0-	-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-	-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1202	RRCID -> 176621	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7708	- 7888			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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			
12	2480 N	713	-0-	-1767	-0-	4	1	709	2	Y	-0-	-0-
01	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	3	1	1432	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6	1	1490	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1782	-0-	1782	3278	8	1	1774	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	5049	4	1	1767	2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	1841	-0-	-1159	3890	5	1	1836	2	Y	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 2102	RRCID -> 178071	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5403	- 5832			
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	29	1	5464	2	Y	-0-	-0-
01	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	13	1	5411	2	Y	-0-	-0-
02	5236 X	4823	-0-	-413	-0-	20	1	4803	2	Y	-0-	-0-
03	5642 X	5242	-0-	-400	-0-	24	1	5218	2	Y	-0-	-0-
04	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	12	1	4994	2	Y	-0-	-0-
05	5487 X	5090	-0-	-397	-0-	15	1	5075	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3105	RRCID -> 178072	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 4565	- 7944			
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	88	1	1488	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	78	1	1480	2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	76	1	1309	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	78	1	1460	2	N	-0-	-0-
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	76	1	1390	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	84	1	1431	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-	-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-	-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048				
12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	5	1	984	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	886	-0-	886	886	4	1	882	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	870	-0-	870	1756	4	1	866	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	806	-0-	806	2562	2	1	804	2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	837	-0-	-2163	399	2	1	835	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753				
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2607	2	N	-0-	-0-
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	133	1	2541	2	N	-0-	-0-
02	2240 N	2234	-0-	-6	-0-	122	1	2112	2	N	-0-	-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2419	2	N	-0-	-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	-0-	-0-
05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	138	1	2340	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480				
12	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	89	1	1505	2	N	-0-	-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	92	1	1747	2	N	-0-	-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	93	1	1736	2	N	-0-	-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-	-0-
*05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950				
12	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	61	1	11637	2	Y	-0-	-0-
01	13578 X	11728	-0-	-1850	-0-	28	1	11700	2	Y	-0-	-0-
02	12180 X	10471	-0-	-1709	-0-	43	1	10428	2	Y	-0-	-0-
03	12648 X	11444	-0-	-1204	-0-	52	1	11392	2	Y	-0-	-0-
04	11760 X	10740	-0-	-1020	-0-	26	1	10714	2	Y	-0-	-0-
05	11718 X	10679	-0-	-1039	-0-	31	1	10648	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597				
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-	-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	1	1	142	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	161	-0-	161	304	1	1	160	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	449	145	2			Y	-0-	-0-
*05	614 N	165	-0-	-449	-0-	165	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID ->	183076	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5540 - 6304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702 - 3836		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275 - 4634		
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	47	1	793	2	N	-0-			-0-
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	40	1	760	2	N	-0-			-0-
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	38	1	657	2	N	-0-			-0-
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	39	1	725	2	N	-0-			-0-
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	32	1	589	2	N	-0-			-0-
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	43	1	723	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2		WELL #:		2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326 - 3050		
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	21	1	351	2	N	-0-			-0-
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-			-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890 - 5736		
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	233	1	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	361	128	2			Y	-0-			-0-
*05	491 N	130	-0-	-361	-0-	130	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1203	RRCID ->	185579	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6300 - 6960		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4019	RRCID ->	186277	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4625 - 5148		
12	2201 N	1437	-0-	-764	-0-	8	1	1429	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	3	1	1431	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	5	1	1206	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	2524	6	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1143	-0-	1143	3667	3	1	1140	2	Y	-0-			-0-
*05	3000 N	1117	-0-	-1883	1784	3	1	1114	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
WEST RANCH													
WELL #: 3401												RRCID -> 186279	
COMPL. DATE 07/01/2007												TOTAL DEPTH 7175	
PERF. 4330												- 6870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	N	-0-		-0-
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-		-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	2	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-		-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	N	-0-		-0-
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH												WELL #: 3301	
												RRCID -> 186743	
												COMPL. DATE 11/30/2001	
												TOTAL DEPTH 7141	
												PERF. 6502	
												- 6992	
12	15810 X	14900	-0-	-910	-0-	836	1	14054	2	N	9		66
01	15624 X	14716	-0-	-908	-0-	732	1	13977	2	N	6		72
02	DLQ G-10	13090	-0-	13090	13090	714	1	12372	2	N	4		76
03	DLQ G-10	14441	-0-	14441	27531	735	1	13700	2	N	5		81
04	DLQ G-10	13803	-0-	13803	41334	712	1	13078	2	N	12	80 1	13
*05	55462 X	14128	-0-	-41334	-0-	785	1	13337	2	N	5		18
						6	9						

WEST RANCH												WELL #: 2605	
												RRCID -> 187585	
												COMPL. DATE 12/10/2001	
												TOTAL DEPTH 6195	
												PERF. 2466	
												- 4266	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-

ALLISON												WELL #: 2106	
												RRCID -> 187586	
												COMPL. DATE 01/25/2002	
												TOTAL DEPTH 4600	
												PERF. 4318	
												- 4396	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	50	1	952	2	N	-0-		-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	48	1	823	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-		-0-
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	47	1	861	2	N	-0-		-0-
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	50	1	853	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW												WELL #: 4018	
												RRCID -> 187601	
												COMPL. DATE 01/12/2002	
												TOTAL DEPTH 6504	
												PERF. 3516	
												- 4388	
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	247	-0-	247	247	1	1	246	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	527	1	1	279	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	800	1	1	272	2	Y	-0-		-0-
*05	1070 N	270	-0-	-800	-0-	1	1	269	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW												WELL #: 420	
												RRCID -> 188447	
												COMPL. DATE 02/20/2002	
												TOTAL DEPTH 4720	
												PERF. 3519	
												- 4516	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-		-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	25	1	426	2	N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-		-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		421	RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 - 4325	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	72 1	1214 2	N	-0-				-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	63 1	1210 2	N	-0-				-0-
02	1176 N	1115	-0-	-61	-0-	61 1	1054 2	N	-0-				-0-
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	64 1	1183 2	N	-0-				-0-
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	61 1	1129 2	N	-0-				-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	66 1	1118 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 - 7594	
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	8 1	1461 2	Y	-0-				-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4 1	1489 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	5 1	1309 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2792	7 1	1471 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4205	3 1	1410 2	Y	-0-				-0-
*05	3000 N	1429	-0-	-1571	2634	4 1	1425 2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 - 7738	
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	21 1	349 2	N	-0-				-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	18 1	336 2	N	-0-				-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	17 1	300 2	N	-0-				-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	18 1	338 2	N	-0-				-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 2	N	-0-				-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		422	RRCID ->	188927	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3214 - 4159	
12	2480 N	2465	-0-	-15	-0-	138 1	2327 2	N	-0-				-0-
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126 1	2404 2	N	-0-				-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124 1	2153 2	N	-0-				-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	129 1	2403 2	N	-0-				-0-
04	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	126 1	2317 2	N	-0-				-0-
05	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	139 1	2355 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		423	RRCID ->	188929	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3694 - 4208	
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	27 1	451 2	N	-0-				-0-
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	24 1	458 2	N	-0-				-0-
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	25 1	441 2	N	-0-				-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	N	-0-				-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	24 1	434 2	N	-0-				-0-
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	27 1	451 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3302	RRCID ->	189231	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5173 - 6204	
12	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	188 1	3163 2	N	-0-				-0-
01	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	170 1	3250 2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	169 1	2921 2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6402	169 1	3143 2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3220	-0-	3220	9622	166 1	3054 2	N	-0-				-0-
*05	12561 X	2939	-0-	-9622	-0-	163 1	2776 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		509	RRCID ->	189601	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6603 - 8176	
12	806 N	719	-0-	-87	-0-	40 1	679 2	Y	-0-				-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	597	33 1	564 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1263	34 1	632 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	1922	34 1	625 2	Y	-0-				-0-
*05	2519 N	597	-0-	-1922	-0-	33 1	564 2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	45 1	750 2	N	-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	41 1	781 2	N	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	38 1	660 2	N	-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	770 2	N	-0-
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	41 1	754 2	N	-0-
*05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	744 2	N	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930	
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	2 1	361 2	Y	-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	1 1	365 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	1 1	335 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	334	-0-	334	670	2 1	332 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	950	1 1	279 2	Y	-0-
*05	1220 N	270	-0-	-950	-0-	1 1	269 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000	
12	2914 N	2778	-0-	-136	-0-	156 1	2622 2	N	-0-
01	2821 N	2736	-0-	-85	-0-	136 1	2600 2	N	-0-
02	2520 N	2418	-0-	-102	-0-	132 1	2286 2	N	-0-
03	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	135 1	2522 2	N	-0-
04	2640 N	2553	-0-	-87	-0-	132 1	2421 2	N	-0-
05	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	144 1	2454 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830	
12	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	62 1	1042 2	N	-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	56 1	1063 2	N	-0-
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	53 1	911 2	N	-0-
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	57 1	1053 2	N	-0-
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	55 1	1005 2	N	-0-
*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60 1	1023 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	708 2	Y	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	33 1	713 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	33 1	636 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	708	-0-	708	1377	34 1	674 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	2036	33 1	626 2	Y	-0-
*05	2726 N	690	-0-	-2036	-0-	37 1	653 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904	
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	91 1	1526 2	N	-0-
01	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	80 1	1531 2	N	-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	83 1	1436 2	N	-0-
03	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	73 1	1360 2	N	-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	91 1	1664 2	N	-0-
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	103 1	1747 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670	
12	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	130 1	2182 2	N	-0-
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	128 1	2450 2	N	-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	102 1	1763 2	N	-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	122 1	2277 2	N	-0-
04	2490 N	2427	-0-	-63	-0-	125 1	2302 2	N	-0-
*05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	133 1	2269 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	50 1	2292 2	Y	-0-		-0-
01	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	40 1	2393 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	41 1	2080 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2355	-0-	2355	4476	44 1	2311 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2175	-0-	2175	6651	39 1	2136 2	Y	-0-		-0-
*05	3000 N	2133	-0-	-867	5784	42 1	2091 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117			
12	2666 N	2631	-0-	-35	-0-	148 1	2483 2	N	-0-		-0-
01	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	130 1	2485 2	N	-0-		-0-
02	2352 N	2279	-0-	-73	-0-	124 1	2155 2	N	-0-		-0-
03	2635 N	2248	-0-	-387	-0-	115 1	2133 2	N	-0-		-0-
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	147 1	2694 2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3283	-0-	183	183	182 1	3101 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622			
12	4681 X	4241	-0-	-440	-0-	22 1	4219 2	Y	-0-		-0-
01	4681 X	4259	-0-	-422	-0-	10 1	4249 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3754	-0-	3754	3754	15 1	3739 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7798	18 1	4026 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3828	-0-	3828	11626	9 1	3819 2	Y	-0-		-0-
*05	15467 X	3841	-0-	-11626	-0-	11 1	3830 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	7 1	1285 2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	3 1	1192 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	4 1	1084 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2331	6 1	1237 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1250	-0-	1250	3581	3 1	1247 2	Y	-0-		-0-
*05	3000 N	1258	-0-	-1742	1839	4 1	1254 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	22 1	367 2	N	-0-		-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	19 1	364 2	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2	N	-0-		-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	19 1	361 2	N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	N	-0-		-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	N	-0-		-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	20 1	374 2	N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	19 1	325 2	N	-0-		-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	19 1	353 2	N	-0-		-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	18 1	338 2	N	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	20 1	346 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
12	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	184 1	3092 2	N	-0-		-0-
01	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	162 1	3098 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	161 1	2783 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2067	-0-	2067	5011	105 1	1962 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2646	-0-	2646	7657	137 1	2509 2	N	-0-		-0-
*05	10450 X	2793	-0-	-7657	-0-	155 1	2638 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	37 1	622 2	N	-0-	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34 1	648 2	N	-0-	-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	30 1	524 2	N	-0-	-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33 1	620 2	N	-0-	-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	32 1	579 2	N	-0-	-0-
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	595 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716		
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	20 1	330 2	N	-0-	-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-	-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	16 1	285 2	N	-0-	-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	17 1	321 2	N	-0-	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	17 1	307 2	N	-0-	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	19 1	315 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088		
12	6262 X	6087	-0-	-175	-0-	342 1	5745 2	N	-0-	-0-
01	6200 X	5777	-0-	-423	-0-	288 1	5489 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	275 1	4765 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6061	-0-	6061	11101	309 1	5752 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5613	-0-	5613	16714	290 1	5323 2	N	-0-	-0-
*05	22477 X	5763	-0-	-16714	-0-	320 1	5443 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750		
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	40 1	671 2	N	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37 1	711 2	N	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39 1	672 2	N	-0-	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	N	-0-	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1	715 2	N	-0-	-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	43 1	731 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932		
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	46 1	778 2	N	-0-	-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1	776 2	N	-0-	-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	40 1	697 2	N	-0-	-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	41 1	765 2	N	-0-	-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	40 1	735 2	N	-0-	-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	44 1	745 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152		
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	71 1	1192 2	N	-0-	-0-
01	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	68 1	1290 2	N	-0-	-0-
02	1288 N	1198	-0-	-90	-0-	65 1	1133 2	N	-0-	-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	72 1	1334 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	67 1	1237 2	N	-0-	-0-
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	75 1	1275 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050		
12	868 N	782	-0-	-86	-0-	44 1	738 2	N	-0-	-0-
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	35 1	675 2	N	-0-	-0-
02	868 N	731	-0-	-137	-0-	40 1	691 2	N	-0-	-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	39 1	723 2	N	-0-	-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	N	-0-	-0-
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	46 1	781 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	868 N	816	-0-	-52	-0-	46	1	770	2	N	-0-	
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	39	1	749	2	N	-0-	
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	40	1	699	2	N	-0-	
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	41	1	763	2	N	-0-	
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-	
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	45	1	757	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294				
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-	
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578				
12	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	77	1	1297	2	N	-0-	
01	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	68	1	1289	2	N	-0-	
02	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	64	1	1110	2	N	-0-	
03	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	65	1	1209	2	N	-0-	
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	62	1	1133	2	N	-0-	
05	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	65	1	1113	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930				
12	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	97	1	1628	2	N	-0-	
01	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	85	1	1617	2	N	-0-	
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1505	2	N	-0-	
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	-0-	
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1646	2	N	-0-	
05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	98	1	1665	2	N	-0-	

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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				
12	2697 N	2638	-0-	-59	-0-	148	1	2490	2	N	-0-	
01	2666 N	2650	-0-	-16	-0-	132	1	2518	2	N	-0-	
02	2380 N	2359	-0-	-21	-0-	129	1	2230	2	N	-0-	
03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	132	1	2463	2	N	-0-	
04	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	129	1	2369	2	N	-0-	
05	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	141	1	2392	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
12	651 N	541	-0-	-110	-0-	30	1	511	2	N	-0-	
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	27	1	522	2	N	-0-	
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	27	1	473	2	N	-0-	
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-	
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	25	1	461	2	N	-0-	
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	718 2	N	-0-		-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39 1	742 2	N	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40 1	690 2	N	-0-		-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	768 2	N	-0-		-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	N	-0-		-0-
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48 1	821 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165			
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
12	51119 X	45353	-0-	-5766	-0-	237 1	45109 2	Y	6		58
						7 9					
01	51119 X	45663	-0-	-5456	-0-	108 1	45555 2	Y	-0-		58
02	45948 X	42218	-0-	-3730	-0-	173 1	42045 2	Y	-0-		58
03	49662 X	45761	-0-	-3901	-0-	207 1	45554 2	Y	-0-		58
04	47280 X	44666	-0-	-2614	-0-	108 1	44338 2	Y	200	258 1	-0-
						220 9					
05	46748 X	44697	-0-	-2051	-0-	132 1	44556 2	Y	8		8
						9 9					

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
12	4836 X	4350	-0-	-486	-0-	244 1	4106 2	N	-0-		-0-
01	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	226 1	4323 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3971	-0-	3971	3971	217 1	3754 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4281	-0-	4281	8252	218 1	4063 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4107	-0-	4107	12359	212 1	3895 2	N	-0-		-0-
*05	16516 X	4157	-0-	-12359	-0-	231 1	3926 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 2	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N	-0-		-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	166 2	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-		-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	9 1	154 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5673 X	4943	-0-	-730	-0-		26	1	4917	2	Y	-0-			-0-
01	5673 X	5060	-0-	-613	-0-		12	1	5048	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4507	-0-	4507	4507		18	1	4489	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4948	-0-	4948	9455		22	1	4926	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4741	-0-	4741	14196		12	1	4729	2	Y	-0-			-0-
*05	19047 X	4851	-0-	-14196	-0-		14	1	4837	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687						
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		95	1	1602	2	N	-0-			-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		83	1	1585	2	N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		81	1	1411	2	N	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		84	1	1573	2	N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		82	1	1500	2	N	-0-			-0-
*05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		91	1	1538	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061						
12	434 N	412	-0-	-22	-0-		23	1	389	2	N	-0-			-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-		21	1	393	2	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-		20	1	355	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-		21	1	384	2	N	-0-			-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-		20	1	364	2	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-		22	1	374	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592						
12	3286 X	3034	-0-	-252	-0-		16	1	3018	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3014	-0-	-241	-0-		7	1	3007	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688		11	1	2677	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5608		13	1	2907	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2781	-0-	2781	8389		7	1	2774	2	Y	-0-			-0-
*05	11222 X	2833	-0-	-8389	-0-		8	1	2825	2	Y	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304						
12	279 N	179	-0-	-100	-0-		10	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-		9	1	162	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135		7	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	279		7	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	415		7	1	129	2	Y	-0-			-0-
*05	552 N	137	-0-	-415	-0-		8	1	129	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274						
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-		71	1	1190	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-		64	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1033	-0-	-143	-0-		56	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1197	-0-	-74	-0-		61	1	1136	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1130	-0-	-100	-0-		58	1	1072	2	N	-0-			-0-
*05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		65	1	1100	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552														
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
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	N	49			204
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	54	9							
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	51	1	973	2	N	10	152	1	62
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	11	9							
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	46	1	795	2	N	5			67
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	6	9							
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	48	1	895	2	N	17			84
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	19	9							
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	46	1	850	2	N	20	64	1	40
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	22	9							
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	12			52
						13	9							
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190														
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-			-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879														
12	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	115	1	1939	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	100	1	1914	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1800	-0-	-104	-0-	98	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	102	1	1894	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	98	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	108	1	1839	2	N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882														
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	N	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	N	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-			-0-
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	25	1	484	2	N	-0-			-0-
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	2	N	-0-			-0-
03	620 N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	2	N	-0-			-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	2	N	-0-			-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-	-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	43	1	717	2	N	-0-	-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	2	N	-0-	-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	40	1	698	2	N	-0-	-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	39	1	728	2	N	-0-	-0-
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	40	1	728	2	N	-0-	-0-
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	42	1	715	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	42	1	701	2	Y	14	27
						15	9					
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	36	1	682	2	Y	12	39
						13	9					
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	35	1	606	2	Y	8	47
						9	9					
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	36	1	676	2	Y	12	59
						13	9					
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	36	1	656	2	Y	13	72
						14	9					
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	14	86
						15	9					

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412			
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	-0-	37
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	157	1	2994	2	N	-0-	37
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2618	2	N	-0-	37
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	N	3	40
						3	9					
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	150	1	2754	2	N	15	55
						17	9					
*05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2821	2	N	7	62
						8	9					

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684			
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	5	1	857	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	2	1	827	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	3	1	702	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	752	-0-	752	1457	3	1	749	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	706	-0-	706	2163	2	1	704	2	Y	-0-	-0-
*05	2880 N	717	-0-	-2163	-0-	2	1	715	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538			
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	N	-0-	-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-	-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	77	1	1429	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	79	1	1445	2	N	-0-	-0-
*05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	7 1	1393 2	Y	-0-
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	3 1	1389 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	5 1	1248 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2639	6 1	1380 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1336	-0-	1336	3975	3 1	1333 2	Y	-0-
*05	3000 N	1370	-0-	-1630	2345	4 1	1366 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180	
12	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	65 1	1096 2	N	-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	61 1	1164 2	N	-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1086 2	N	-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65 1	1220 2	N	-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64 1	1168 2	N	-0-
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	70 1	1188 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092	
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	9 1	1735 2	Y	-0-
01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	4 1	1702 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	6 1	1502 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3155	7 1	1640 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1567	-0-	1567	4722	4 1	1563 2	Y	-0-
*05	3000 N	1585	-0-	-1415	3307	5 1	1580 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	367 2	N	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	N	-0-
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	12 1	200 2	N	-0-
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	11 1	210 2	N	-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	11 1	195 2	N	-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 2	N	-0-

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882	
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53 1	896 2	N	-0-
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	46 1	877 2	N	-0-
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	45 1	780 2	N	-0-
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	45 1	843 2	N	-0-
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	45 1	829 2	N	-0-
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51 1	874 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ALLISON 2003 //CONT.// 748011														
WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9		9		9	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14		23		1	1	13	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	13	-0-	13		36		1	1	12	2	Y	-0-
*05		49 N	13	-0-	-36		-0-		1	1	12	2	Y	-0-

LONGFELLOW 170														
WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150														
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH														
WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952														
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-		23	1	378	2	N	-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-		20	1	373	2	N	-0-
02		364 N	352	-0-	-12	-0-	-0-		19	1	333	2	N	-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-		20	1	365	2	N	-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-		19	1	350	2	N	-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-		21	1	360	2	N	-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534														
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-		21	1	350	2	N	-0-
01		465 N	303	-0-	-162	-0-	-0-		15	1	288	2	N	-0-
02		364 N	349	-0-	-15	-0-	-0-		19	1	330	2	N	-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	369	2	N	-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	293	2	N	-0-
*05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	416	2	N	-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064														
12		2604 N	2511	-0-	-93	-0-	-0-		141	1	2370	2	N	-0-
01		2604 N	2480	-0-	-124	-0-	-0-		123	1	2357	2	N	-0-
02		2296 N	2165	-0-	-131	-0-	-0-		118	1	2047	2	N	-0-
03		2511 N	2414	-0-	-97	-0-	-0-		123	1	2291	2	N	-0-
04		2400 N	2311	-0-	-89	-0-	-0-		119	1	2192	2	N	-0-
05		2387 N	2373	-0-	-14	-0-	-0-		132	1	2241	2	N	-0-

LONGFELLOW														
WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142														
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1202	2	N	-0-
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1183	2	N	-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1047	2	N	-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1161	2	N	-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1113	2	N	-0-
*05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1135	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382			
12	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-	-0-
01	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	71	1	1228	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1426	-0-	1426	2725	73	1	1353	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4093	71	1	1297	2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	1406	-0-	-1594	2499	78	1	1328	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	N	5	45
						6	9					
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	N	-0-	45
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	8	1	131	2	N	5	50
						6	9					
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	8	58
						9	9					
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	4	62
						4	9					
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	5	67
						6	9					

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-	-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	27	1	472	2	N	-0-	-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	N	-0-	-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-	-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	1	1	167	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	182	-0-	182	350	1	1	181	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	524	174	2			Y	-0-	-0-
*05	703 N	179	-0-	-524	-0-	1	1	178	2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	51	1	858	2	N	-0-	-0-
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-	-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-	-0-
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	2	N	-0-	-0-
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	43	1	794	2	N	-0-	-0-
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437				
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	* EOM BALANCE		
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	187	1	3147	2	N	54	82	
						59	9						
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3158	2	N	54	94 1	42
						59	9						
02	2800 X	1970	-0-	-830	-0-	107	1	1846	2	N	15		57
						17	9						
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2909	2	N	44	73 1	28
						48	9						
04	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	142	1	2607	2	N	40		68
						44	9						
05	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	164	1	2785	2	N	38	74 1	32
						42	9						
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276				
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	105	1	1765	2	N	-0-	-0-	
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	93	1	1779	2	N	-0-	-0-	
02	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	91	1	1584	2	N	-0-	-0-	
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	92	1	1693	2	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	102	1	1727	2	N	-0-	-0-	
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126				
12	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	96	1	1617	2	N	-0-	-0-	
01	1891 N	1558	-0-	-333	-0-	78	1	1480	2	N	-0-	-0-	
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-	-0-	
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-	-0-	
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1689	2	N	-0-	-0-	
*05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	N	-0-	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188				
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	64	1	1078	2	N	-0-	-0-	
01	1178 N	478	-0-	-700	-0-	24	1	454	2	N	-0-	-0-	
02	1036 N	329	-0-	-707	-0-	18	1	311	2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	339	-0-	-808	-0-	17	1	322	2	N	-0-	-0-	
04	450 N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	2	N	-0-	-0-	
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073				
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-	-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392				
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	30	1	568	2	N	-0-	-0-	
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	27	1	459	2	N	-0-	-0-	
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-	-0-	
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-	-0-	
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	N	-0-
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	86	1	1644	2	N	-0-
02	1624 N	1509	-0-	-115	-0-	82	1	1427	2	N	-0-
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	87	1	1624	2	N	-0-
04	1680 N	1230	-0-	-450	-0-	64	1	1166	2	N	-0-
05	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108			
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	35	1	586	2	N	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	N	-0-
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	25	1	439	2	N	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047			
12	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	159	1	2682	2	N	-0-
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	147	1	2811	2	N	-0-
02	DLQ G-10	4065	-0-	4065	-0-	222	1	3843	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2953	-0-	2953	-0-	150	1	2803	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2812	-0-	2812	-0-	9830	1	2667	2	N	-0-
*05	12444 X	2614	-0-	-9830	-0-	145	1	2469	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110			
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	40	1	681	2	N	-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	2	N	-0-
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	33	1	574	2	N	-0-
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	33	1	606	2	N	-0-
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	31	1	565	2	N	-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470			
12	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	2	N	-0-
01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	61	1	1165	2	N	-0-
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	60	1	1040	2	N	-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	62	1	1154	2	N	-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	60	1	1104	2	N	-0-
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID ->	212231	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	6151 - 6537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4092 X	3902	-0-	-190	-0-	219 1	3683 2	N	-0-	-0-
01		4030 X	3850	-0-	-180	-0-	192 1	3658 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3342	-0-	3342	3342	182 1	3160 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	7033	188 1	3503 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	9981	152 1	2796 2	N	-0-	-0-
*05		13198 X	3217	-0-	-9981	-0-	179 1	3038 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID ->	212501	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6556 - 7274
12		5518 X	5201	-0-	-317	-0-	292 1	4909 2	N	-0-	-0-
01		5518 X	5015	-0-	-503	-0-	250 1	4765 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	4471	244 1	4227 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4871	-0-	4871	9342	248 1	4623 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4599	-0-	4599	13941	238 1	4361 2	N	-0-	-0-
*05		18596 X	4655	-0-	-13941	-0-	259 1	4396 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID ->	213605	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890 - 4600
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	47 1	798 2	N	-0-	-0-
01		992 N	895	-0-	-97	-0-	45 1	850 2	N	-0-	-0-
02		868 N	819	-0-	-49	-0-	45 1	774 2	N	-0-	-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	46 1	863 2	N	-0-	-0-
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	45 1	825 2	N	-0-	-0-
05		899 N	805	-0-	-94	-0-	45 1	760 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID ->	214450	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786 - 3872
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	55 1	928 2	N	-0-	-0-
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	47 1	897 2	N	-0-	-0-
02		840 N	832	-0-	-8	-0-	45 1	787 2	N	-0-	-0-
03		992 N	910	-0-	-82	-0-	46 1	864 2	N	-0-	-0-
04		900 N	885	-0-	-15	-0-	46 1	839 2	N	-0-	-0-
05		930 N	905	-0-	-25	-0-	50 1	855 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID ->	215317	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382 - 6325
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	105 1	1767 2	N	-0-	-0-
01		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	89 1	1690 2	N	-0-	-0-
02		1708 N	1625	-0-	-83	-0-	89 1	1536 2	N	-0-	-0-
03		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	91 1	1692 2	N	-0-	-0-
04		1710 N	1700	-0-	-10	-0-	88 1	1612 2	N	-0-	-0-
05		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	97 1	1641 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID ->	215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 - 6630
12		2914 X	2600	-0-	-314	-0-	13 1	2557 2	Y	27	92
							30 9				
01		2914 X	2761	-0-	-153	-0-	7 1	2728 2	Y	24	91 1 25
							26 9				
02	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	2412	10 1	2388 2	Y	13	38
							14 9				
03	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	5104	12 1	2659 2	Y	19	57
							21 9				
04	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	7743	6 1	2608 2	Y	23	80
							25 9				
*05		3000 N	2762	-0-	-238	7505	8 1	2729 2	Y	23	103
							25 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	816	2	N	-0-		-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1225	2	N	-0-		-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	964	2	N	-0-		-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1066	2	N	-0-		-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	956	2	N	-0-		-0-
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	889	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562							
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	796	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	-0-		2	1	766	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682		3	1	679	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	764	1446	1446		3	1	761	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2199	2199		2	1	751	2	Y	-0-		-0-
*05	2962 N	763	-0-	-2199	-0-	-0-		2	1	761	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822							
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	-0-		54	1	906	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	949	-0-	-43	-0-	-0-		47	1	902	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728		40	1	688	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1777	1777		53	1	996	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2804	2804		53	1	974	2	Y	-0-		-0-
*05	3000 N	1041	-0-	-1959	845	845		58	1	983	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885							
12	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	-0-		175	1	2944	2	N	-0-		-0-
01	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	-0-		151	1	2884	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	2705		148	1	2557	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5643	5643		150	1	2788	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	8489	8489		147	1	2699	2	N	-0-		-0-
*05	11393 X	2904	-0-	-8489	-0-	-0-		161	1	2743	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320							
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	494	2	N	-0-		-0-
01	558 N	225	-0-	-333	-0-	-0-		11	1	214	2	N	-0-		-0-
02	420 N	167	-0-	-253	-0-	-0-		9	1	158	2	N	-0-		-0-
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	-0-		9	1	162	2	N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-		10	1	183	2	N	-0-		-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-		9	1	158	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322							
12	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	-0-		6	1	1225	2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	-0-		3	1	1381	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	1135		5	1	1130	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2356	2356		6	1	1215	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	3436	3436		3	1	1077	2	Y	-0-		-0-
*05	3000 N	1036	-0-	-1964	1472	1472		3	1	1033	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	95	1	1595	2	N	-0-	-0-
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	82	1	1568	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1479	-0-	-61	-0-	81	1	1398	2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	83	1	1546	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	78	1	1436	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	83	1	1409	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420				
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	30	1	502	2	N	-0-	-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	27	1	506	2	N	-0-	-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	26	1	447	2	N	-0-	-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	25	1	458	2	N	-0-	-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-	-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970				
12	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	57	1	956	2	N	-0-	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	2	N	-0-	-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	62	1	1046	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018				
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	-0-	-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-	-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	N	-0-	-0-
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980				
12	3906 X	3439	-0-	-467	-0-	18	1	3421	2	Y	-0-	-0-
01	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	8	1	3428	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	12	1	2981	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3378	-0-	3378	6371	15	1	3363	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9631	8	1	3252	2	Y	-0-	-0-
*05	12929 X	3298	-0-	-9631	-0-	10	1	3288	2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158				
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	2	N	-0-	-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	4	1	1708	2	N	-0-	-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	8	1	1716	2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	4	1	1590	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	4	1	1473	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928				
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	426	2	N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-	-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	2	N	-0-	-0-
*05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93 1	1568 2	N	-0-
01	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	78 1	1491 2	N	-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1	1535 2	N	-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	103 1	1922 2	N	-0-
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	102 1	1874 2	N	-0-
*05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	106 1	1801 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3 1	51 2	N	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960	
12	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	109 1	1841 2	N	-0-
01	2542 N	1098	-0-	-1444	-0-	55 1	1043 2	N	-0-
02	2268 N	1265	-0-	-1003	-0-	69 1	1196 2	N	-0-
03	1953 N	1394	-0-	-559	-0-	71 1	1323 2	N	-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	68 1	1246 2	N	-0-
05	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	74 1	1259 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060	
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	5 1	876 2	Y	-0-
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	2 1	934 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	3 1	813 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	853	-0-	853	1669	4 1	849 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	813	-0-	813	2482	2 1	811 2	Y	-0-
*05	3000 N	810	-0-	-2190	292	2 1	808 2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31 1	522 2	N	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27 1	511 2	N	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	N	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	N	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 2	N	-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32 1	542 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905	
12	4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	18 1	3461 2	N	-0-
01	4557 X	3345	-0-	-1212	-0-	8 1	3337 2	N	-0-
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	2667	11 1	2656 2	N	-0-
03	DLQ G-10	2745	-0-	2745	5412	12 1	2733 2	N	-0-
04	DLQ G-10	2485	-0-	2485	7897	6 1	2479 2	N	-0-
*05	10536 X	2639	-0-	-7897	-0-	8 1	2631 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	163 1	2744 2	N	-0-			-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	143 1	2737 2	N	-0-			-0-
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	139 1	2401 2	N	-0-			-0-
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	142 1	2644 2	N	-0-			-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	137 1	2510 2	N	-0-			-0-
*05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	152 1	2584 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774				
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	15 1	2864 2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	6 1	2647 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	10 1	2393 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2628	-0-	2628	5031	12 1	2616 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2511	-0-	2511	7542	6 1	2505 2	N	-0-			-0-
*05	10262 X	2720	-0-	-7542	-0-	8 1	2712 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704				
12	63612 X	61864	-0-	-1748	-0-	324 1	61540 2	N	-0-			-0-
01	62496 X	61564	-0-	-932	-0-	146 1	61418 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55317	-0-	55317	55317	226 1	55091 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	61259	-0-	61259	116576	277 1	60982 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	59188	-0-	59188	175764	144 1	59044 2	N	-0-			-0-
*05	236881 X	61117	-0-	-175764	-0-	180 1	60937 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200				
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	74 1	1245 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	59 1	1126 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	60 1	1032 2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	62 1	1152 2	N	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59 1	1092 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	64 1	1096 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809				
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182 1	3067 2	N	-0-			-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	156 1	2970 2	N	-0-			-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	151 1	2614 2	N	-0-			-0-
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	155 1	2889 2	N	-0-			-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 2	N	-0-			-0-
*05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160 1	2721 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557				
12	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	257 1	4323 2	N	-0-			-0-
01	4681 X	4547	-0-	-134	-0-	226 1	4321 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	228 1	3953 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4512	-0-	4512	8693	230 1	4282 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4322	-0-	4322	13015	223 1	4099 2	N	-0-			-0-
*05	17449 X	4434	-0-	-13015	-0-	246 1	4188 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686				
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	32 1	531 2	N	-0-			-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	28 1	526 2	N	-0-			-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	26 1	449 2	N	-0-			-0-
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	27 1	495 2	N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26 1	484 2	N	-0-			-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	26 1	449 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	1 1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	1 1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	1 1	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	1 1	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092								
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	272 1	4574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	240 1	4578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4651	-0-	4651	4651	254 1	4397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5013	-0-	5013	9664	255 1	4758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4748	-0-	4748	14412	245 1	4503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	19239	X	4827	-0-	-14412	-0-	268 1	4559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925								
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5 1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745								
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	2 1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	1 1	352	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	1 1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	322	-0-	322	625	1 1	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	299	-0-	299	924	1 1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1228	N	304	-0-	-924	-0-	1 1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766								
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854								
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	13 1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	12 1	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	11 1	187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	11 1	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	11 1	188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837								
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4619 X	4517	-0-	-102	-0-	24 1	4493 2	Y	-0-	-0-
01	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	8 1	3327 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2881	-0-	2881	2881	12 1	2869 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3217	-0-	3217	6098	15 1	3202 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9153	7 1	3048 2	Y	-0-	-0-
*05	12130 X	2977	-0-	-9153	-0-	9 1	2968 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	211	6 1	107 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	300	5 1	84 2	Y	-0-	-0-
*05	380 N	80	-0-	-300	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	768 2	N	-0-	-0-
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	39 1	746 2	N	-0-	-0-
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	39 1	679 2	N	-0-	-0-
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	37 1	698 2	N	-0-	-0-
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	37 1	682 2	N	-0-	-0-
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	41 1	701 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	8 1	134 2	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	N	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	N	-0-	-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	11 1	195 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
12	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	90 1	1509 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	82 1	1556 2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1443	-0-	-13	-0-	79 1	1364 2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	82 1	1526 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	80 1	1472 2	N	-0-	-0-
*05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90 1	1538 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	73 1	1229 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	65 1	1236 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	60 1	1034 2	N	-0-	-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71 1	1323 2	N	-0-	-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69 1	1275 2	N	-0-	-0-
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76 1	1300 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2	N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	N	-0-	-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	12 1	232 2	N	-0-	-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9 1	173 2	N	-0-	-0-
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	13 1	218 2	N	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	12 1	237 2	N	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	12 1	206 2	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	N	-0-		-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	10 1	179 2	N	-0-		-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	12 1	201 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40 1	665 2	N	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48 1	916 2	N	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	N	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40 1	753 2	N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	711 2	N	-0-		-0-
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1	686 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	1 1	233 2	Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 1	248 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	1 1	209 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	421	1 1	210 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	194	-0-	194	615	194 2		Y	-0-		-0-
*05	811 N	196	-0-	-615	-0-	1 1	195 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
12	5952 X	5067	-0-	-885	-0-	27 1	5040 2	Y	-0-		-0-
01	5797 X	5068	-0-	-729	-0-	12 1	5056 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4407	-0-	4407	4407	18 1	4389 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4905	-0-	4905	9312	22 1	4883 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13744	11 1	4421 2	Y	-0-		-0-
*05	18189 X	4445	-0-	-13744	-0-	13 1	4432 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
12	5146 X	4095	-0-	-1051	-0-	21 1	4074 2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	4169	-0-	-915	-0-	10 1	4159 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3666	-0-	3666	3666	15 1	3651 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3927	-0-	3927	7593	18 1	3909 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3683	-0-	3683	11276	9 1	3674 2	Y	-0-		-0-
*05	14972 X	3696	-0-	-11276	-0-	11 1	3685 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	87 1	1461 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1228	-0-	-446	-0-	61 1	1167 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	77 1	1338 2	N	-0-		-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	82 1	1518 2	N	-0-		-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78 1	1429 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	79 1	1340 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
12	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	65 1	1086 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54 1	1031 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	48 1	832 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	845	-0-	-302	-0-	43 1	802 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	706	-0-	-344	-0-	36 1	670 2	N	-0-		-0-
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	38 1	639 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID -> 224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019	-	7454		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	868 N	851	-0-	-17	-0-		48	1	803	2	N	-0-			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-		42	1	794	2	N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-		41	1	718	2	N	-0-			-0-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-		42	1	786	2	N	-0-			-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-		41	1	753	2	N	-0-			-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-		45	1	767	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID -> 224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290	-	6790		
12	4030 X	3766	-0-	-264	-0-		211	1	3555	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3732	-0-	-205	-0-		186	1	3546	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257		178	1	3079	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3619	-0-	3619	6876		184	1	3435	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	10307		177	1	3254	2	Y	-0-			-0-
*05	13803 X	3496	-0-	-10307	-0-		194	1	3302	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID -> 224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280	-	3996		
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		98	1	1643	2	N	-0-			-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		81	1	1545	2	N	-0-			-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		79	1	1368	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1465	-0-	-271	-0-		75	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1401	-0-	-159	-0-		72	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1450	-0-	-162	-0-		81	1	1369	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID -> 224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434	-	5108		
12	2108 N	2103	-0-	-5	-0-		118	1	1985	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2055	-0-	-53	-0-		102	1	1953	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	799	-0-	-1049	-0-		44	1	755	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-		104	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1819	-0-	-161	-0-		94	1	1725	2	N	-0-			-0-
*05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		100	1	1697	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5025	RRCID -> 224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896	-	5372		
12	5766 X	4676	-0-	-1090	-0-		24	1	4652	2	Y	-0-			-0-
01	5766 X	4895	-0-	-871	-0-		12	1	4883	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4192	-0-	4192	4192		17	1	4175	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	8751		21	1	4538	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4319	-0-	4319	13070		10	1	4309	2	Y	-0-			-0-
*05	17373 X	4303	-0-	-13070	-0-		13	1	4290	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6033	RRCID -> 224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670	-	4410		
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		34	1	570	2	N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-		29	1	562	2	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-		29	1	504	2	N	-0-			-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-		29	1	549	2	N	-0-			-0-
04	570 N	341	-0-	-229	-0-		18	1	323	2	N	-0-			-0-
05	589 N	278	-0-	-311	-0-		15	1	263	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	283	1	4758	2	N	17			75
01	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	19	9	4677	2	N	17			92
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427	4427	19	9	4172	2	N	13			105
03	DLQ G-10	4769	-0-	4769	9196	241	1	4499	2	N	25			130
04	DLQ G-10	4641	-0-	4641	13837	14	9	4388	2	N	13			143
*05	19397 X	5560	-0-	-13837	-0-	239	1	5244	2	N	7			150
						14	9							
						308	1							
						8	9							
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245					
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N	-0-			-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	48	1	838	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	48	1	895	2	N	-0-			-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	2	N	-0-			-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	54	1	910	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444					
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	2	N	-0-			-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	129	1	2463	2	N	-0-			-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	2132	2	N	-0-			-0-
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	127	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1	2196	2	N	-0-			-0-
*05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238					
12	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	15	1	2889	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	7	1	2874	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	11	1	2581	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5461	13	1	2856	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	8275	7	1	2807	2	Y	-0-			-0-
*05	11187 X	2912	-0-	-8275	-0-	9	1	2903	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-			-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186														
M	O	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
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-		-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-		-0-
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-		-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-		-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220														
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	N	25		118
01		2263 N	1815	-0-	-448	-0-	90	1	1725	2	N	-0-	85	33
02		1960 N	1629	-0-	-331	-0-	89	1	1536	2	N	4		37
03		2015 N	1901	-0-	-114	-0-	97	1	1801	2	N	3		40
04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2193	2	N	45		85
*05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	N	16	54	47
							18	9						

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672														
12		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	221	1	3722	2	N	-0-		-0-
01		3906 X	3811	-0-	-95	-0-	190	1	3621	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3331	-0-	3331	3331	182	1	3149	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	7007	187	1	3489	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3522	-0-	3522	10529	182	1	3340	2	N	-0-		-0-
*05		14127 X	3598	-0-	-10529	-0-	200	1	3398	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240														
12		558 N	483	-0-	-75	-0-	27	1	456	2	N	-0-		-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-		-0-
02		504 N	472	-0-	-32	-0-	26	1	446	2	N	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-		-0-
04		540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-		-0-
05		527 N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486														
12		2697 X	2375	-0-	-322	-0-	12	1	2363	2	Y	-0-		-0-
01		2697 X	2461	-0-	-236	-0-	6	1	2455	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	2171	9	1	2162	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	4557	11	1	2375	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	6817	5	1	2255	2	Y	-0-		-0-
*05		3000 N	2283	-0-	-717	6100	7	1	2276	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120														
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	N	-0-		-0-
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-		-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-		-0-
04		450 N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	2	N	-0-		-0-
05		434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		6036	RRCID ->	226683	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3859 - 4070		
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	BALANCE
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77 1	1289 2	N		-0-			-0-
01		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	65 1	1239 2	N		-0-			-0-
02		1316 N	1156	-0-	-160	-0-	63 1	1093 2	N		-0-			-0-
03		1364 N	1272	-0-	-92	-0-	65 1	1207 2	N		-0-			-0-
04		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	62 1	1139 2	N		-0-			-0-
05		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	68 1	1148 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5043	RRCID ->	226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4645 - 4834		
12		4185 X	3104	-0-	-1081	-0-	16 1	3088 2	Y		-0-			-0-
01		4185 X	3501	-0-	-684	-0-	8 1	3493 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2909	-0-	2909		12 1	2897 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3162	-0-	3162		14 1	3148 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2865	-0-	2865		7 1	2858 2	Y		-0-			-0-
*05		11728 X	2792	-0-	-8936	-0-	8 1	2784 2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6020	RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	6324 - 8815		
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13 1	2535 2	N		-0-			-0-
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	6 1	2626 2	N		-0-			-0-
02		2492 N	2158	-0-	-334	-0-	9 1	2149 2	N		-0-			-0-
03		2542 N	2334	-0-	-208	-0-	11 1	2323 2	N		-0-			-0-
04		2550 N	2251	-0-	-299	-0-	5 1	2246 2	N		-0-			-0-
05		2387 N	2290	-0-	-97	-0-	7 1	2283 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3690 - 4000		
12		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	6 1	1178 2	Y		-0-			-0-
01		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	3 1	1118 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1030	-0-	1030		4 1	1026 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1104	-0-	1104		5 1	1099 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1043	-0-	1043		3 1	1040 2	Y		-0-			-0-
*05		3000 N	1062	-0-	-1938	-0-	3 1	1059 2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5504 - 5940		
12		3751 X	2803	-0-	-948	-0-	15 1	2788 2	Y		-0-			-0-
01		3596 X	3087	-0-	-509	-0-	7 1	3080 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2533	-0-	2533		10 1	2523 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2637	-0-	2637		12 1	2625 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2505	-0-	2505		6 1	2499 2	Y		-0-			-0-
*05		10166 X	2491	-0-	-7675	-0-	7 1	2484 2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336 - 4442		
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	42 1	710 2	N		-0-			-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	42 1	801 2	N		-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	N		-0-			-0-
03		744 N	696	-0-	-48	-0-	35 1	661 2	N		-0-			-0-
04		810 N	652	-0-	-158	-0-	34 1	618 2	N		-0-			-0-
05		682 N	597	-0-	-85	-0-	33 1	564 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134 - 5346		
12		5983 X	5064	-0-	-919	-0-	27 1	5037 2	Y		-0-			-0-
01		5983 X	5064	-0-	-919	-0-	12 1	5052 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4491	-0-	4491		18 1	4473 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5117	-0-	5117		23 1	5094 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4786	-0-	4786		12 1	4774 2	Y		-0-			-0-
*05		19207 X	4813	-0-	-14394	-0-	14 1	4799 2	Y		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID -> 227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356	-	5790			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3906 X	3196	-0-	-710	-0-			17	1	3179	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3420	-0-	-486	-0-			8	1	3412	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941			12	1	2929	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3174	-0-	3174	6115			14	1	3160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2978	-0-	2978	9093			7	1	2971	2	Y	-0-			-0-
*05	12033 X	2940	-0-	-9093	-0-			9	1	2931	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID -> 227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998	-	5366			
12	4991 X	3809	-0-	-1182	-0-			20	1	3789	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4191	-0-	-738	-0-			10	1	4181	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3582	-0-	3582	3582			15	1	3567	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3884	-0-	3884	7466			18	1	3866	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3612	-0-	3612	11078			9	1	3603	2	Y	-0-			-0-
*05	14602 X	3524	-0-	-11078	-0-			10	1	3514	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID -> 227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140	-	6160			
12	5456 X	5146	-0-	-310	-0-			289	1	4857	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	5029	-0-	-334	-0-			250	1	4779	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4482	-0-	4482	4482			245	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4862	-0-	4862	9344			248	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4630	-0-	4630	13974			239	1	4391	2	N	-0-			-0-
*05	18654 X	4680	-0-	-13974	-0-			260	1	4420	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID -> 227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634	-	6660			
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-			51	1	853	2	N	-0-			-0-
01	899 N	845	-0-	-54	-0-			42	1	803	2	N	-0-			-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-			43	1	745	2	N	-0-			-0-
03	899 N	866	-0-	-33	-0-			44	1	822	2	N	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-			43	1	781	2	N	-0-			-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-			46	1	787	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3112	RRCID -> 227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143	-	5264			
12	3131 X	2823	-0-	-308	-0-			158	1	2665	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2586	-0-	-545	-0-			129	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2239	-0-	2239	2239			122	1	2117	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2719	-0-	2719	4958			139	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2345	-0-	2345	7303			121	1	2224	2	N	-0-			-0-
*05	9720 X	2417	-0-	-7303	-0-			134	1	2283	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3208	RRCID -> 227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638	-	7172			
12	3100 X	2918	-0-	-182	-0-			164	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2868	-0-	-201	-0-			143	1	2725	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2584	-0-	2584	2584			141	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2807	-0-	2807	5391			143	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2671	-0-	2671	8062			138	1	2533	2	N	-0-			-0-
*05	10796 X	2734	-0-	-8062	-0-			152	1	2582	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3408	RRCID -> 227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988	-	7150			
12	4247 X	3987	-0-	-260	-0-			224	1	3763	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	3865	-0-	-382	-0-			192	1	3673	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3420	-0-	3420	3420			187	1	3233	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3822	-0-	3822	7242			195	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3563	-0-	3563	10805			184	1	3379	2	N	-0-			-0-
*05	14473 X	3668	-0-	-10805	-0-			204	1	3464	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH				WELL #: 6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3875 X	3435	-0-	-440	-0-			18	1	3417	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3477	-0-	-367	-0-			8	1	3469	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046			12	1	3034	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3269	-0-	3269	6315			15	1	3254	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3131	-0-	3131	9446			8	1	3123	2	Y	-0-			-0-
*05	12632 X	3186	-0-	-9446	-0-			9	1	3177	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916				
12	3503 X	2744	-0-	-759	-0-			14	1	2730	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2971	-0-	-408	-0-			7	1	2964	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466			10	1	2456	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2626	-0-	2626	5092			12	1	2614	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7649			6	1	2551	2	Y	-0-			-0-
*05	10072 X	2423	-0-	-7649	-0-			7	1	2416	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541 - 4568				
12	217 N	201	-0-	-16	-0-			11	1	190	2	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-			10	1	186	2	N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-			9	1	159	2	N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-			9	1	167	2	N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-			9	1	158	2	N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-			10	1	164	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID ->	228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240 - 3750				
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-			127	1	2144	2	N	-0-			97
01	2294 N	2096	-0-	-198	-0-			104	1	1992	2	N	-0-			97
02	2100 N	1867	-0-	-233	-0-			102	1	1765	2	N	-0-			97
03	2263 N	1985	-0-	-278	-0-			101	1	1884	2	N	-0-			97
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-			103	1	1896	2	N	112	166	1	43
								123	9							
05	2077 N	1975	-0-	-102	-0-			110	1	1863	2	N	2			45
								2	9							

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID ->	228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266 - 7050				
12	5797 X	5379	-0-	-418	-0-			302	1	5077	2	N	-0-			-0-
01	5704 X	5390	-0-	-314	-0-			268	1	5122	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4449	-0-	4449	4449			243	1	4206	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4899	-0-	4899	9348			250	1	4649	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4727	-0-	4727	14075			244	1	4483	2	N	-0-			-0-
*05	18834 X	4759	-0-	-14075	-0-			264	1	4495	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3308	RRCID ->	229051	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7100 - 7992				
12	713 N	692	-0-	-21	-0-			39	1	653	2	N	-0-			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-			33	1	638	2	N	-0-			-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-			33	1	565	2	N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-			36	1	668	2	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-			34	1	633	2	N	-0-			-0-
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-			38	1	650	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	75 1	1265 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	63 1	1195 2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	63 1	1091 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	64 1	1201 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	63 1	1156 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	70 1	1186 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650		
12	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	118 1	1988 2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	104 1	1980 2	N	-0-	-0-
02	1932 N	1866	-0-	-66	-0-	102 1	1764 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	105 1	1955 2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	102 1	1868 2	N	-0-	-0-
05	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	111 1	1889 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525		
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1	467 2	N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 2	N	-0-	-0-
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	20 1	354 2	N	-0-	-0-
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	21 1	384 2	N	-0-	-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	21 1	391 2	N	-0-	-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818		
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	85 1	1425 2	N	-0-	-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	79 1	1508 2	N	-0-	-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	83 1	1443 2	N	-0-	-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	94 1	1757 2	N	-0-	-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78 1	1425 2	N	-0-	-0-
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	76 1	1288 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290		
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618		
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-	-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	29 1	544 2	N	-0-	-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	28 1	490 2	N	-0-	-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	27 1	507 2	N	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 1	524 2	N	-0-	-0-
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	30 1	515 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875		
12	5394 X	5082	-0-	-312	-0-	27 1	5055 2	Y	-0-	-0-
01	5363 X	5080	-0-	-283	-0-	12 1	5068 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4474	-0-	4474	4474	18 1	4456 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4923	-0-	4923	9397	22 1	4901 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4699	-0-	4699	14096	11 1	4688 2	Y	-0-	-0-
*05	18885 X	4789	-0-	-14096	-0-	14 1	4775 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		501	RRCID ->	229632	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6232 - 7272
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	4185 X	3353	-0-	-832	-0-	18	1	3335 2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	9	1	3631 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	14	1	3415 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6804	15	1	3360 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9939	8	1	3127 2	Y	-0-		-0-
*05	12697 X	2758	-0-	-9939	-0-	8	1	2750 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229637	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	56	1	936 2	N	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915 2	N	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	854 2	N	2		2
						2	9					
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	49	1	913 2	N	3		5
						3	9					
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864 2	N	-0-		5
05	992 N	932	-0-	-60	-0-	52	1	880 2	N	-0-		5

WEST RANCH		WELL #:		2704N	RRCID ->	229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120 - 6210
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73 2	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72 2	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62 2	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84 2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91 2	N	-0-		-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3013	RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 - 6162
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	171	1	6100 2	Y	-0-		-0-
01	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	138	1	6081 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5569	-0-	5569	5569	137	1	5432 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6133	-0-	6133	11702	141	1	5992 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5878	-0-	5878	17580	128	1	5750 2	Y	-0-		-0-
*05	23527 X	5947	-0-	-17580	-0-	140	1	5807 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 - 7050
12	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	179	1	3018 2	N	-0-		-0-
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	160	1	3047 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	159	1	2746 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3219	-0-	3219	6124	164	1	3055 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3103	-0-	3103	9227	160	1	2943 2	N	-0-		-0-
*05	12432 X	3205	-0-	-9227	-0-	178	1	3027 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 - 6628
12	9207 X	8585	-0-	-622	-0-	87	1	8476 2	Y	20		80
						22	9					
01	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	59	1	8664 2	Y	17	67 1	30
						19	9					
02	DLQ G-10	7264	-0-	7264	7264	65	1	7180 2	Y	17		47
						19	9					
03	DLQ G-10	8366	-0-	8366	15630	74	1	8266 2	Y	24	61 1	10
						26	9					
04	DLQ G-10	7997	-0-	7997	23627	52	1	7937 2	Y	7		17
						8	9					
*05	31540 X	7913	-0-	-23627	-0-	61	1	7834 2	Y	16		33
						18	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	60 1	5603 2	Y	-0-	-0-	
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	41 1	5544 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4696	-0-	4696	4696	45 1	4651 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	5218	-0-	5218	9914	49 1	5169 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4868	-0-	4868	14782	38 1	4830 2	Y	-0-	-0-	
*05	19629 X	4847	-0-	-14782	-0-	42 1	4805 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044		
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	35 1	582 2	N	-0-	-0-	
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	29 1	557 2	N	-0-	-0-	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	507 2	N	-0-	-0-	
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	29 1	546 2	N	-0-	-0-	
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	28 1	509 2	N	-0-	-0-	
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	29 1	486 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794		
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	226 1	3796 2	Y	-0-	-0-	
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	191 1	3637 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	171 1	2960 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3376	-0-	3376	6507	172 1	3204 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3161	-0-	3161	9668	163 1	2998 2	Y	-0-	-0-	
*05	12738 X	3070	-0-	-9668	-0-	171 1	2899 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515		
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	137 1	4835 2	Y	-0-	-0-	
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	113 1	4781 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	116 1	4256 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4776	-0-	4776	9148	119 1	4657 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4513	-0-	4513	13661	110 1	4403 2	Y	-0-	-0-	
*05	18286 X	4625	-0-	-13661	-0-	121 1	4504 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020		
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	93 1	1565 2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	81 1	1549 2	N	-0-	-0-	
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	80 1	1388 2	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	79 1	1472 2	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	78 1	1423 2	N	-0-	-0-	
05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	86 1	1458 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596		
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71 1	1195 2	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	62 1	1179 2	N	-0-	-0-	
02	1120 N	1044	-0-	-76	-0-	57 1	987 2	N	-0-	-0-	
03	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	59 1	1102 2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	56 1	1021 2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	62 1	1057 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425		
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	40 1	7579 2	N	-0-	-0-	
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	17 1	7056 2	N	-0-	-0-	
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	26 1	6229 2	N	-0-	-0-	
03	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	30 1	6641 2	N	-0-	-0-	
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	15 1	6267 2	N	-0-	-0-	
*05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	19 1	6318 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 5076	RRCID ->	230564	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	4654 - 5366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5704 X	4790	-0-	-914	-0-	25	1	4765	2	Y	-0-		-0-
01	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	12	1	4988	2	Y	-0-		-0-
02	5152 X	4311	-0-	-841	-0-	18	1	4293	2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	4665	-0-	-760	-0-	21	1	4644	2	Y	-0-		-0-
04	5040 X	4324	-0-	-716	-0-	10	1	4314	2	Y	-0-		-0-
05	4991 X	4327	-0-	-664	-0-	13	1	4314	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7021	RRCID ->	230587	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	3988 - 4828	
12	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	121	1	2029	2	N	-0-		62
01	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	106	1	2021	2	N	-0-		62
02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	104	1	1800	2	N	-0-		62
03	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	107	1	1984	2	N	-0-		62
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	104	1	1911	2	N	-0-		62
05	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	113	1	1922	2	N	-0-		62

WEST RANCH				WELL #: 707	RRCID ->	230707	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	3310 - 8516	
12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	44	1	3648	2	Y	-0-		68
01	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	32	1	3607	2	Y	-0-		68
02	DLQ G-10	3279	-0-	3279	3279	35	1	3244	2	Y	-0-		68
03	DLQ G-10	3594	-0-	3594	6873	40	1	3554	2	Y	-0-		68
04	DLQ G-10	3500	-0-	3500	10373	33	1	3467	2	Y	-0-		68
*05	14175 X	3802	-0-	-10373	-0-	46	1	3756	2	Y	-0-		68

LONGFELLOW				WELL #: 4036	RRCID ->	230708	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3942 - 4300	
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	2	1	381	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	1	1	337	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	434	2	1	432	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	714	1	1	279	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1011	1	1	296	2	Y	-0-		-0-
*05	1367 N	356	-0-	-1011	-0-	1	1	355	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	4657 - 4942	
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	13	1	2395	2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	6	1	2342	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	9	1	2097	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4497	11	1	2380	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	6820	6	1	2317	2	Y	-0-		-0-
*05	3000 N	2379	-0-	-621	6199	7	1	2372	2	Y	-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 2412	RRCID ->	230777	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5790 - 6210	
12	5518 X	5151	-0-	-367	-0-	27	1	5124	2	Y	-0-		-0-
01	5518 X	4985	-0-	-533	-0-	12	1	4973	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	18	1	4388	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9160	22	1	4732	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4499	-0-	4499	13659	11	1	4488	2	Y	-0-		-0-
*05	18203 X	4544	-0-	-13659	-0-	13	1	4531	2	Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	4914 - 6010	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-		-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	N	-0-		-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3500 - 4290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	-0-		78	1	1305	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	-0-		68	1	1301	2	N	-0-	-0-
02	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	-0-		66	1	1147	2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	-0-		67	1	1247	2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	-0-		67	1	1223	2	N	-0-	-0-
*05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1261	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	4786 - 8802		
12	5146 X	4763	-0-	-383	-0-	-0-		98	1	4665	2	Y	-0-	-0-
01	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	-0-		77	1	4751	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4358	-0-	4358	4358	-0-		83	1	4275	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4584	-0-	4584	8942	-0-		81	1	4503	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13218	-0-		71	1	4205	2	Y	-0-	-0-
*05	17476 X	4258	-0-	-13218	-0-	-0-		77	1	4181	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF.	5972 - 6230		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 2116	RRCID ->	234155	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	2805 - 5600		
12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	-0-		69	1	1168	2	N	-0-	-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1065	2	N	-0-	-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1002	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	-0-		56	1	1035	2	N	-0-	-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1109	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	-0-		58	1	987	2	N	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384 - 4312		
12	496 N	231	-0-	-265	-0-	-0-		13	1	218	2	N	-0-	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	513	2	N	-0-	-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	-0-		21	1	370	2	N	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	408	2	N	-0-	-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	-0-		22	1	397	2	N	-0-	-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	-0-		22	1	367	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586 - 8222		
12	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	-0-		211	1	3541	2	N	-0-	-0-
01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	-0-		184	1	3521	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3329	-0-	3329	3329	-0-		182	1	3147	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3628	-0-	3628	6957	-0-		185	1	3443	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3471	-0-	3471	10428	-0-		179	1	3292	2	N	-0-	-0-
*05	13957 X	3529	-0-	-10428	-0-	-0-		196	1	3333	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7378 X	6623	-0-	-755	-0-	179 1	6426 2	Y	16	88
01	7316 X	6658	-0-	-658	-0-	18 9	6483 2	Y	19 97 1	10
02	DLQ G-10	6067	-0-	6067	6067	21 9	5885 2	Y	17	27
03	DLQ G-10	6319	-0-	6319	12386	19 9	6154 2	Y	10	37
04	DLQ G-10	6474	-0-	6474	18860	11 9	6285 2	Y	23	60
*05	25326 X	6466	-0-	-18860	-0-	164 1	6270 2	Y	20	80
						25 9				
						174 1				
						22 9				
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814		
12	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	431 1	7252 2	N	-0-	-0-
01	7130 X	7074	-0-	-56	-0-	352 1	6722 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324	345 1	5979 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6863	-0-	6863	13187	350 1	6513 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6590	-0-	6590	19777	340 1	6250 2	N	-0-	-0-
*05	26506 X	6729	-0-	-19777	-0-	374 1	6355 2	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004		
12	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	188 1	3155 2	N	10	60
01	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	11 9	3146 2	N	7	67
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	165 1	2698 2	N	6	73
03	DLQ G-10	3971	-0-	3971	6832	8 9	3727 2	N	40	113
04	DLQ G-10	3194	-0-	3194	10026	156 1	3016 2	N	13 88 1	38
*05	13347 X	3321	-0-	-10026	-0-	7 9	3120 2	N	15	53
						44 9				
						164 1				
						14 9				
						184 1				
						17 9				
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628		
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	50 1	840 2	N	7	30
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	8 9	817 2	N	-0-	30
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43 1	785 2	N	-0-	30
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45 1	847 2	N	10	40
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45 1	808 2	N	2	42
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	11 9	795 2	N	-0-	42
						44 1				
						2 9				
						47 1				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520				
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
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	26	1	443	2	N	5			57
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	443	2	N	1			58
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22	1	378	2	N	5			63
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	23	1	437	2	N	4			67
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	408	2	N	1			68
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-			68

WEST RANCH		WELL #: 6052		RRCID -> 234730		COMPL. DATE 07/15/2009				TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050				
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	265	176	1	137
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	2	N	86	163	1	60
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	N	75			135
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2138	2	N	68	166	1	37
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	N	67	69	1	35
*05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	20			55

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474				
12	7223 X	6395	-0-	-828	-0-	359	1	6036	2	N	-0-			-0-
01	6975 X	6277	-0-	-698	-0-	313	1	5964	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5672	-0-	5672	5672	310	1	5362	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6218	-0-	6218	11890	317	1	5901	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5818	-0-	5818	17708	300	1	5518	2	N	-0-			-0-
*05	23652 X	5944	-0-	-17708	-0-	330	1	5614	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007				TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939				
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243				
12	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	120	1	2026	2	N	12			72
01	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	106	1	2014	2	N	15			87
02	2016 N	1918	-0-	-98	-0-	104	1	1800	2	N	13			100
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1949	2	N	13	88	1	25
04	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	102	1	1865	2	N	8			33
05	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	115	1	1949	2	N	20			53

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000 - 7564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	113	1	1902	2	N	-0-	-0-
01	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	99	1	1888	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	96	1	1670	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	98	1	1829	2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	98	1	1799	2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	107	1	1823	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092 - 9448
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-	-0-
*05	23 N	6	-0-	-17	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 301	RRCID ->	235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8308 - 8110
12	48298 X	29427	-0-	-18871	-0-	154	1	29273	2	Y	-0-	-0-
01	40610 X	29270	-0-	-11340	-0-	70	1	29200	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	26011	-0-	26011	26011	106	1	25905	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	29499	-0-	29499	55510	134	1	29365	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	24590	-0-	24590	80100	60	1	24530	2	Y	-0-	-0-
*05	107458 X	27358	-0-	-80100	-0-	81	1	27277	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3215	RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276 - 7236
12	11532 X	6966	-0-	-4566	-0-	391	1	6575	2	N	-0-	-0-
01	7812 X	7138	-0-	-674	-0-	355	1	6783	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6375	-0-	6375	6375	348	1	6027	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6603	-0-	6603	12978	336	1	6267	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6259	-0-	6259	19237	323	1	5936	2	N	-0-	-0-
*05	25518 X	6281	-0-	-19237	-0-	349	1	5932	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3114	RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342 - 6672
12	7595 X	7133	-0-	-462	-0-	400	1	6733	2	N	-0-	-0-
01	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	339	1	6473	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5493	-0-	5493	5493	300	1	5193	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6830	-0-	6830	12323	348	1	6482	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6489	-0-	6489	18812	335	1	6154	2	N	-0-	-0-
*05	25462 X	6650	-0-	-18812	-0-	369	1	6281	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4045	RRCID ->	235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228 - 8850
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	37	1	628	2	N	-0-	-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	30	1	582	2	N	-0-	-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	26	1	458	2	N	-0-	-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	31	1	579	2	N	-0-	-0-
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	29	1	540	2	N	-0-	-0-
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 3021	RRCID ->	236075	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4586 - 8352
12	4154 X	2637	-0-	-1517	-0-	148	1	2489	2	N	-0-	-0-
01	4030 X	2209	-0-	-1821	-0-	110	1	2099	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3969	-0-	3969	3969	217	1	3752	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4380	-0-	4380	8349	223	1	4157	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4178	-0-	4178	12527	216	1	3962	2	N	-0-	-0-
*05	16706 X	4179	-0-	-12527	-0-	232	1	3947	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510 - 4946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	94	1	5234	2	Y	-0-				-0-
01	6510 X	5555	-0-	-955	-0-	76	1	5479	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	79	1	4902	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	5464	-0-	5464	10445	84	1	5380	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	5204	-0-	5204	15649	73	1	5131	2	Y	-0-				-0-
*05	20843 X	5194	-0-	-15649	-0-	81	1	5113	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7044 - 7920					
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1298	2	N	-0-				-0-
01	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	67	1	1272	2	N	-0-				-0-
02	1288 N	1241	-0-	-47	-0-	68	1	1173	2	N	-0-				-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-				-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	2	N	-0-				-0-
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	74	1	1266	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7760 - 8178					
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-				-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-				-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	6	1	107	2	N	-0-				-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-				-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-				-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 5186 - 7860					
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	N	-0-				-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-				-0-
02	1064 N	764	-0-	-300	-0-	42	1	722	2	N	-0-				-0-
03	1054 N	843	-0-	-211	-0-	43	1	800	2	N	-0-				-0-
04	990 N	793	-0-	-197	-0-	41	1	752	2	N	-0-				-0-
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7552 - 7930					
12	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	229	1	3853	2	N	-0-				-0-
01	4681 X	4059	-0-	-622	-0-	202	1	3857	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	197	1	3412	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3931	-0-	3931	7540	200	1	3731	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3771	-0-	3771	11311	195	1	3576	2	N	-0-				-0-
*05	15205 X	3894	-0-	-11311	-0-	216	1	3678	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8280 - 8830					
12	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	171	1	2885	2	N	-0-				-0-
01	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	147	1	2800	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	145	1	2520	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2907	-0-	2907	5572	148	1	2759	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2815	-0-	2815	8387	145	1	2670	2	N	-0-				-0-
*05	11360 X	2973	-0-	-8387	-0-	165	1	2808	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6287 - 7282					
12	5146 X	4807	-0-	-339	-0-	270	1	4537	2	N	-0-				-0-
01	5146 X	4657	-0-	-489	-0-	232	1	4425	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4203	-0-	4203	4203	229	1	3974	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4580	-0-	4580	8783	233	1	4347	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4382	-0-	4382	13165	226	1	4156	2	N	-0-				-0-
*05	17417 X	4252	-0-	-13165	-0-	236	1	4016	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON		WELL #:		3012	RRCID ->	236244	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	3400 -	7684	
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
12		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	71	1	13518	2	Y	-0-		-0-
01		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	32	1	13404	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	12264	-0-	12264	12264	50	1	12214	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	13585	-0-	13585	25849	61	1	13524	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11880	-0-	11880	37729	29	1	11851	2	Y	-0-		-0-
*05		48266 X	10537	-0-	-37729	-0-	31	1	10506	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9011	RRCID ->	236245	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	3224 -	5834	
12		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	58	1	973	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1109	-0-	-131	-0-	55	1	1054	2	N	-0-		-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	N	-0-		-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	56	1	1023	2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	60	1	1027	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3505	RRCID ->	237081	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5126 -	5584	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3217	RRCID ->	237082	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	6700 -	7296	
12		2294 N	2268	-0-	-26	-0-	127	1	2141	2	N	-0-		-0-
01		2294 N	2172	-0-	-122	-0-	108	1	2064	2	N	-0-		-0-
02		2100 N	2011	-0-	-89	-0-	110	1	1901	2	N	-0-		-0-
03		2263 N	2141	-0-	-122	-0-	109	1	2032	2	N	-0-		-0-
04		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	106	1	1940	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2082	-0-	-150	-0-	116	1	1966	2	N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #:		201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5307 -	6388	
12		11284 X	5639	-0-	-5645	-0-	30	1	5609	2	Y	-0-		-0-
01		10447 X	5658	-0-	-4789	-0-	13	1	5645	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5047	-0-	5047	5047	21	1	5026	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	10561	25	1	5489	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	5088	-0-	5088	15649	12	1	5076	2	Y	-0-		-0-
*05		20709 X	5060	-0-	-15649	-0-	15	1	5045	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3115	RRCID ->	237133	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6846 -	7710	
12		7626 X	7251	-0-	-375	-0-	407	1	6844	2	N	-0-		-0-
01		7626 X	7243	-0-	-383	-0-	361	1	6882	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6319	-0-	6319	6319	345	1	5974	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	6927	-0-	6927	13246	353	1	6574	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	6644	-0-	6644	19890	343	1	6301	2	N	-0-		-0-
*05		26435 X	6545	-0-	-19890	-0-	364	1	6181	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 -	6860	
12		2232 X	2111	-0-	-121	-0-	11	1	2100	2	Y	-0-		-0-
01		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	2020	8	1	2012	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2215	-0-	2215	4235	10	1	2205	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	6387	5	1	2147	2	Y	-0-		-0-
*05		3000 N	2084	-0-	-916	5471	6	1	2078	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064												
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	* EOM BALANCE

12		558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-
02		476 N	433	-0-	-43	-0-	24	1	409	2	N	-0-
03		527 N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	428	2	N	-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050												
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-
05		372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454												
12		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	100	1	1676	2	N	25
01		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	87	1	1655	2	N	16
02		1652 N	1614	-0-	-38	-0-	87	1	1506	2	N	19
03		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	85	1	1587	2	N	68
04		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	84	1	1535	2	N	10
05		1798 N	1638	-0-	-160	-0-	90	1	1528	2	N	18

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360												
12		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	68	1	1140	2	N	-0-
01		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	60	1	1151	2	N	-0-
02		1120 N	1000	-0-	-120	-0-	55	1	945	2	N	-0-
03		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	61	1	1141	2	N	-0-
04		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	57	1	1048	2	N	-0-
05		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1050	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190												
12		8556 X	6212	-0-	-2344	-0-	33	1	6179	2	Y	-0-
01		8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	14	1	6074	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	5287	-0-	5287	5287	22	1	5265	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	5667	-0-	5667	10954	26	1	5641	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	5468	-0-	5468	16422	13	1	5455	2	Y	-0-
*05		22155 X	5733	-0-	-16422	-0-	17	1	5716	2	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834												
12		1984 N	1899	-0-	-85	-0-	107	1	1792	2	N	-0-
01		1953 N	1867	-0-	-86	-0-	93	1	1774	2	N	-0-
02		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	90	1	1560	2	N	-0-
03		1891 N	1828	-0-	-63	-0-	93	1	1735	2	N	-0-
04		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	91	1	1669	2	N	-0-
05		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	101	1	1716	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	37 1	630 2	N	-0-	-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	33 1	623 2	N	-0-	-0-
02	588 N	338	-0-	-250	-0-	18 1	320 2	N	-0-	-0-
03	682 N	456	-0-	-226	-0-	23 1	433 2	N	-0-	-0-
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	23 1	422 2	N	-0-	-0-
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
12	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	90 1	1516 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	80 1	1522 2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	77 1	1338 2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	80 1	1486 2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	77 1	1409 2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	87 1	1480 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
12	4681 X	4154	-0-	-527	-0-	233 1	3921 2	N	-0-	-0-
01	4588 X	4104	-0-	-484	-0-	204 1	3900 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3576	-0-	3576	3576	195 1	3381 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3902	-0-	3902	7478	199 1	3703 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3671	-0-	3671	11149	190 1	3481 2	N	-0-	-0-
*05	14792 X	3643	-0-	-11149	-0-	202 1	3441 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 2	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	N	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 2	N	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	12 1	214 2	N	-0-	-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	13 1	219 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
12	3658 X	3536	-0-	-122	-0-	198 1	3338 2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	174 1	3320 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3132	-0-	3132	3132	171 1	2961 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3427	-0-	3427	6559	175 1	3252 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9842	170 1	3113 2	N	-0-	-0-
*05	13215 X	3373	-0-	-9842	-0-	187 1	3186 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042		
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	126 1	2116 2	N	-0-	-0-
01	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	110 1	2092 2	N	-0-	-0-
02	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	108 1	1863 2	N	-0-	-0-
03	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	109 1	2026 2	N	-0-	-0-
04	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	101 1	1863 2	N	-0-	-0-
05	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	108 1	1841 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372		
12	3441 X	2840	-0-	-601	-0-	159 1	2681 2	N	-0-	-0-
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	144 1	2739 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	127 1	2198 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2649	-0-	2649	4974	135 1	2514 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2390	-0-	2390	7364	123 1	2267 2	N	-0-	-0-
*05	9705 X	2341	-0-	-7364	-0-	130 1	2211 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-
02		476 N	473	-0-	-3	-0-	26	1	447	2	N	-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	N	-0-
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	27	1	454	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872												
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	N	-0-
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	60	1	1142	2	N	-0-
02		1092 N	1070	-0-	-22	-0-	58	1	1012	2	N	-0-
03		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-
04		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	58	1	1060	2	N	-0-
05		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	63	1	1065	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166												
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	N	-0-
01		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	89	1	1708	2	N	-0-
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	N	-0-
03		1829 N	1789	-0-	-40	-0-	91	1	1698	2	N	-0-
04		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	88	1	1615	2	N	-0-
05		1798 N	1740	-0-	-58	-0-	97	1	1643	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090												
12		12524 X	10500	-0-	-2024	-0-	55	1	10445	2	Y	-0-
01		12369 X	10533	-0-	-1836	-0-	25	1	10508	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	9276	-0-	9276	9276	38	1	9238	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	9706	-0-	9706	18982	44	1	9662	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	8630	-0-	8630	27612	21	1	8609	2	Y	-0-
*05		36240 X	8628	-0-	-27612	-0-	25	1	8603	2	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010												
12		5580 X	5036	-0-	-544	-0-	283	1	4753	2	N	-0-
01		5332 X	5178	-0-	-154	-0-	258	1	4920	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	4290	-0-	4290	4290	234	1	4056	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	5469	-0-	5469	9759	279	1	5190	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	5136	-0-	5136	14895	265	1	4871	2	N	-0-
*05		20030 X	5135	-0-	-14895	-0-	285	1	4850	2	N	-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102												
12		11284 X	10838	-0-	-446	-0-	608	1	10230	2	N	-0-
01		11191 X	10754	-0-	-437	-0-	535	1	10219	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	9614	-0-	9614	9614	525	1	9089	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	10575	-0-	10575	20189	539	1	10036	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	10142	-0-	10142	30331	524	1	9618	2	N	-0-
*05		40734 X	10403	-0-	-30331	-0-	578	1	9825	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500												
12		2232 N	2114	-0-	-118	-0-	11	1	2103	2	Y	-0-
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	5	1	1968	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	1765	7	1	1758	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	3690	9	1	1916	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5502	4	1	1808	2	Y	-0-
*05		7408 X	1906	-0-	-5502	-0-	6	1	1900	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71 1	1195 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	56 1	1060 2	N	-0-	-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	54 1	936 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	54 1	1009 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	53 1	980 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	58 1	986 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347		
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93 1	1568 2	N	-0-	-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	89 1	1706 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1184	-0-	-20	-0-	65 1	1119 2	N	-0-	-0-
03	1674 N	1363	-0-	-311	-0-	69 1	1294 2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1180	-0-	-560	-0-	61 1	1119 2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	60 1	1016 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350		
12	2821 X	2757	-0-	-64	-0-	155 1	2602 2	N	-0-	-0-
01	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	132 1	2526 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	129 1	2243 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	4919	130 1	2417 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2454	-0-	2454	7373	127 1	2327 2	N	-0-	-0-
*05	9859 X	2486	-0-	-7373	-0-	138 1	2348 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590		
12	2015 X	1820	-0-	-195	-0-	10 1	1810 2	Y	-0-	-0-
01	2015 X	1869	-0-	-146	-0-	4 1	1865 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	7 1	1640 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3339	8 1	1684 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4959	4 1	1616 2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	1571	-0-	-1429	3530	5 1	1566 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170		
12	11036 X	8548	-0-	-2488	-0-	45 1	8503 2	Y	-0-	-0-
01	11005 X	8905	-0-	-2100	-0-	21 1	8884 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	30 1	7385 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7818	-0-	7818	15233	35 1	7783 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7245	-0-	7245	22478	18 1	7227 2	Y	-0-	-0-
*05	29366 X	6888	-0-	-22478	-0-	20 1	6868 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860		
12	8990 X	7492	-0-	-1498	-0-	39 1	7453 2	Y	-0-	-0-
01	8711 X	7552	-0-	-1159	-0-	18 1	7534 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7085	-0-	7085	7085	29 1	7056 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7560	-0-	7560	14645	34 1	7526 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7184	-0-	7184	21829	17 1	7167 2	Y	-0-	-0-
*05	28972 X	7143	-0-	-21829	-0-	21 1	7122 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210		
12	16709 X	15196	-0-	-1513	-0-	853 1	14343 2	N	-0-	-0-
01	16368 X	14881	-0-	-1487	-0-	741 1	14140 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13172	-0-	13172	13172	719 1	12453 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27507	730 1	13605 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	13598	-0-	13598	41105	702 1	12896 2	N	-0-	-0-
*05	54831 X	13726	-0-	-41105	-0-	763 1	12963 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	213	1 3577	2 N	-0-		-0-
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	191	1 3645	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	178	1 3075	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3174	-0-	3174	6427	162	1 3012	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3002	-0-	3002	9429	155	1 2847	2 N	-0-		-0-
*05	12482 X	3053	-0-	-9429	-0-	170	1 2883	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290			
12	4278 X	3384	-0-	-894	-0-	18	1 3366	2 Y	-0-		-0-
01	4247 X	3474	-0-	-773	-0-	8	1 3466	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	13	1 3162	2 Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6742	16	1 3551	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3541	-0-	3541	10283	9	1 3532	2 Y	-0-		-0-
*05	13732 X	3449	-0-	-10283	-0-	10	1 3439	2 Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950			
12	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	15	1 2884	2 Y	-0-		-0-
01	3255 X	2923	-0-	-332	-0-	7	1 2916	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352	10	1 2342	2 Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2444	-0-	2444	4796	11	1 2433	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7131	6	1 2329	2 Y	-0-		-0-
*05	3000 N	2383	-0-	-617	6514	7	1 2376	2 Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070			
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1 483	2 N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1 482	2 N	-0-		-0-
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	23	1 400	2 N	-0-		-0-
03	527 N	437	-0-	-90	-0-	22	1 415	2 N	-0-		-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	22	1 396	2 N	-0-		-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	23	1 395	2 N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010			
12	19003 X	11651	-0-	-7352	-0-	61	1 11590	2 Y	-0-		-0-
01	18445 X	11757	-0-	-6688	-0-	28	1 11729	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9685	-0-	9685	9685	40	1 9645	2 Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	9707	-0-	9707	19392	44	1 9663	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	8378	-0-	8378	27770	20	1 8358	2 Y	-0-		-0-
*05	35547 X	7777	-0-	-27770	-0-	23	1 7754	2 Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1 948	2 N	-0-		-0-
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	49	1 942	2 N	-0-		-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	49	1 849	2 N	-0-		-0-
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	49	1 905	2 N	-0-		-0-
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	46	1 844	2 N	-0-		-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	49	1 840	2 N	-0-		-0-

PILON (OVERTHRUST)												CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												71659 700		NON-ASSOCIATED							
WEST RANCH												WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5236 - 6378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE					
12		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	64	1	1077	2	N	-0-				28					
01		1116 N	993	-0-	-123	-0-	49	1	944	2	N	-0-				28					
02		952 N	946	-0-	-6	-0-	52	1	894	2	N	-0-				28					
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	N	-0-				28					
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-				28					
05		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	58	1	989	2	N	-0-				28					

WEST RANCH												WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 7577 - 9700	
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-				-0-					
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-				-0-					
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-				-0-					
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-				-0-					
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-				-0-					
*05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-				-0-					

WEST RANCH												WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5226 - 5868	
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	22	1	4109	2	Y	-0-				-0-					
01		3968 X	3839	-0-	-129	-0-	9	1	3830	2	Y	-0-				-0-					
02	DLQ	G-10	3731	-0-	3731	3731	15	1	3716	2	Y	-0-				-0-					
03	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	8071	20	1	4320	2	Y	-0-				-0-					
04	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	12010	10	1	3929	2	Y	-0-				-0-					
*05		15622 X	3612	-0-	-12010	-0-	11	1	3601	2	Y	-0-				-0-					

ALLISON 4												WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5288 - 5522	
12		9672 X	8494	-0-	-1178	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-				-0-					
01		9672 X	9044	-0-	-628	-0-	21	1	9023	2	Y	-0-				-0-					
02	DLQ	G-10	7473	-0-	7473	7473	31	1	7442	2	Y	-0-				-0-					
03	DLQ	G-10	8278	-0-	8278	15751	37	1	8241	2	Y	-0-				-0-					
04	DLQ	G-10	7830	-0-	7830	23581	19	1	7811	2	Y	-0-				-0-					
*05		31211 X	7630	-0-	-23581	-0-	22	1	7608	2	Y	-0-				-0-					

ALLISON												WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 6510 - 9350	
12		4061 X	3678	-0-	-383	-0-	19	1	3659	2	Y	-0-				-0-					
01		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	9	1	3645	2	Y	-0-				-0-					
02	DLQ	G-10	3211	-0-	3211	3211	13	1	3198	2	Y	-0-				-0-					
03	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	6680	16	1	3453	2	Y	-0-				-0-					
04	DLQ	G-10	3323	-0-	3323	10003	8	1	3315	2	Y	-0-				-0-					
*05		13270 X	3267	-0-	-10003	-0-	10	1	3257	2	Y	-0-				-0-					

LONGFELLOW STATE SS												WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 2140 - 2635	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					

WEST RANCH												WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2344 - 3414	
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-				-0-					
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	N	-0-				-0-					
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-				-0-					
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-				-0-					
04		240 N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	2	N	-0-				-0-					
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 2712S	RRCID -> 239293	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	2630	-	4714	
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
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2218	RRCID -> 239302	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	2796	-	4058	
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	79	1	1330	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71	1	1350	2	N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	70	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1307	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8022	RRCID -> 239305	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3280	-	4000	
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	2	N	-0-			17
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	307	2	N	21			38
						23	9							
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	15	1	255	2	N	2			40
						2	9							
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	273	2	N	3			43
						3	9							
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	19			62
						21	9							
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-			62

ALLISON				WELL #: 2120	RRCID -> 239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4660	-	4916	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-			-0-
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5054	RRCID -> 239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580	-	4002	
12	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	69	1	1155	2	N	-0-			17
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1212	2	N	-0-			17
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1215	2	N	-0-			17
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	N	-0-			17
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-			17
05	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	73	1	1242	2	N	3			20
						3	9							

WEST RANCH				WELL #: 5063	RRCID -> 239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689	-	5698	
12	4247 X	3236	-0-	-1011	-0-	17	1	3219	2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	3413	-0-	-834	-0-	8	1	3405	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	12	1	3003	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6278	15	1	3248	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3072	-0-	3072	9350	7	1	3065	2	Y	-0-			-0-
*05	12376 X	3026	-0-	-9350	-0-	9	1	3017	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	60 1	1002 2	N	-0-	-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52 1	995 2	N	-0-	-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52 1	895 2	N	-0-	-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54 1	999 2	N	-0-	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	51 1	941 2	N	-0-	-0-
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57 1	962 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590		
12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	13 1	2394 2	Y	-0-	-0-
01	2449 X	2389	-0-	-60	-0-	6 1	2383 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	9 1	2112 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4397	10 1	2266 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2274	-0-	2274	6671	6 1	2268 2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	2306	-0-	-694	5977	7 1	2299 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190		
12	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	174 1	2927 2	N	-0-	-0-
01	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	155 1	2962 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	150 1	2599 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2884	-0-	2884	5633	147 1	2737 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2808	-0-	2808	8441	145 1	2663 2	N	-0-	-0-
*05	11285 X	2844	-0-	-8441	-0-	158 1	2686 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176		
12	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	87 1	1455 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	77 1	1467 2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1363	-0-	-65	-0-	74 1	1289 2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	79 1	1464 2	N	-0-	-0-
04	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	74 1	1354 2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	82 1	1389 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002		
12	2821 X	1903	-0-	-918	-0-	55 1	1848 2	Y	-0-	57
01	2666 X	2001	-0-	-665	-0-	37 1	1964 2	Y	-0-	57
02	DLQ G-10	2102	-0-	2102	2102	57 1	2045 2	Y	-0-	57
03	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4278	58 1	2118 2	Y	-0-	57
04	DLQ G-10	2215	-0-	2215	6493	56 1	2158 2	Y	1	58
						1 9				
*05	3000 N	2342	-0-	-658	5835	61 1	2281 2	Y	-0-	58

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW														
WELL #: 4048												RRCID -> 239340		
COMPL. DATE 02/05/2008												TOTAL DEPTH 5750		
PERF. 4120												- 5586		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		32 1	6010 2	Y	-0-		-0-	
01		7812 X	5874	-0-	-1938	-0-		14 1	5860 2	Y	-0-		-0-	
02		7056 X	5728	-0-	-1328	-0-		23 1	5705 2	Y	-0-		-0-	
03		7099 X	6185	-0-	-914	-0-		28 1	6157 2	Y	-0-		-0-	
04		6540 X	5796	-0-	-744	-0-		14 1	5782 2	Y	-0-		-0-	
05		6355 X	5787	-0-	-568	-0-		17 1	5770 2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH												WELL #: 2317		
RRCID -> 239342												COMPL. DATE 08/26/2008		
TOTAL DEPTH 4827												PERF. 3200		
- 4541														
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-		25 1	412 2	N	15		53	
								17 9						
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-		21 1	403 2	N	24		77	
								26 9						
02		448 N	391	-0-	-57	-0-		20 1	353 2	N	16		93	
								18 9						
03		465 N	427	-0-	-38	-0-		21 1	387 2	N	17		110	
								19 9						
04		450 N	398	-0-	-52	-0-		20 1	365 2	N	12	87 1	35	
								13 9						
05		434 N	395	-0-	-39	-0-		21 1	361 2	N	12		47	
								13 9						

WEST RANCH												WELL #: 2221		
RRCID -> 239346												COMPL. DATE 02/17/2008		
TOTAL DEPTH 4870												PERF. 3206		
- 4726														
12		5456 X	4565	-0-	-891	-0-		24 1	4517 2	Y	22		117	
								24 9						
01		5363 X	4809	-0-	-554	-0-		11 1	4769 2	Y	26		143	
								29 9						
02		DLQ G-10	4480	-0-	4480	4480		18 1	4433 2	Y	26	101 1	68	
								29 9						
03		DLQ G-10	4559	-0-	4559	9039		21 1	4514 2	Y	22		90	
								24 9						
04		DLQ G-10	4335	-0-	4335	13374		10 1	4304 2	Y	19	47 1	62	
								21 9						
*05		18079 X	4705	-0-	-13374	-0-		14 1	4669 2	Y	20	50 1	32	
								22 9						

WEST RANCH												WELL #: 7039		
RRCID -> 239348												COMPL. DATE 03/21/2008		
TOTAL DEPTH 5000												PERF. 3510		
- 4752														
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		62 1	1045 2	N	-0-		-0-	
								48 1	918 2	N	-0-		-0-	
01		992 N	966	-0-	-26	-0-		53 1	917 2	N	-0-		-0-	
								57 1	1061 2	N	-0-		-0-	
02		1120 N	970	-0-	-150	-0-		54 1	996 2	N	-0-		-0-	
								59 1	1005 2	N	-0-		-0-	
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-							-0-	
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-							-0-	
05		1085 N	1064	-0-	-21	-0-							-0-	

WEST RANCH												WELL #: 2316		
RRCID -> 239349												COMPL. DATE 01/26/2008		
TOTAL DEPTH 4500												PERF. 3302		
- 4204														
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-		50 1	836 2	N	-0-		-0-	
								45 1	853 2	N	-0-		-0-	
01		899 N	898	-0-	-1	-0-		44 1	764 2	N	-0-		-0-	
								44 1	825 2	N	-0-		-0-	
02		812 N	808	-0-	-4	-0-		45 1	829 2	N	-0-		-0-	
								50 1	851 2	N	-0-		-0-	
03		899 N	869	-0-	-30	-0-							-0-	
													-0-	
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-							-0-	
													-0-	
*05		901 N	901	-0-	-0-	-0-							-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946														
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

12	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	147	1	2475	2	Y	4			67
						4	9							
01	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	128	1	2449	2	Y	6			73
						7	9							
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	125	1	2166	2	Y	4			77
						4	9							
03	DLQ G-10	2553	-0-	2553	4848	130	1	2417	2	Y	5			82
						6	9							
04	DLQ G-10	2401	-0-	2401	7249	124	1	2270	2	Y	6	68	1	20
						7	9							
*05	9678 X	2429	-0-	-7249	-0-	135	1	2291	2	Y	3			23
						3	9							

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264														
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194														
12	1116 N	979	-0-	-137	-0-	5	1	974	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	3	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	5	1	1093	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	3	1	1040	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	951	-0-	-134	-0-	3	1	948	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992														
12	6510 X	5999	-0-	-511	-0-	337	1	5662	2	N	-0-			-0-
01	6355 X	5763	-0-	-592	-0-	287	1	5476	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5162	-0-	5162	5162	282	1	4880	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5295	-0-	5295	10457	270	1	5025	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5631	-0-	5631	16088	291	1	5340	2	N	-0-			-0-
*05	21701 X	5613	-0-	-16088	-0-	312	1	5301	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170														
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	N	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1259	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	69	1	1283	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	74	1	1252	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106														
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	2	N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	18	1	318	2	N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
12	4495 X	3997	-0-	-498	-0-	224 1	3773 2	N	-0-
01	4309 X	3827	-0-	-482	-0-	191 1	3636 2	N	-0-
02	DLQ G-10	3390	-0-	3390	3390	185 1	3205 2	N	-0-
03	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7049	186 1	3473 2	N	-0-
04	DLQ G-10	3482	-0-	3482	10531	180 1	3302 2	N	-0-
*05	14037 X	3506	-0-	-10531	-0-	195 1	3311 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	N	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	N	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	N	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	16 1	296 2	N	-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	17 1	292 2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578	
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	872 2	N	-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79 1	1509 2	N	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39 1	667 2	N	-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49 1	914 2	N	-0-
04	1530 N	670	-0-	-860	-0-	35 1	635 2	N	-0-
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53 1	893 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100	
12	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	65 1	1098 2	N	-0-
01	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	60 1	1140 2	N	-0-
02	1204 N	1073	-0-	-131	-0-	59 1	1014 2	N	-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 2	N	-0-
04	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	59 1	1080 2	N	-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	65 1	1100 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764	
12	4154 X	3875	-0-	-279	-0-	217 1	3658 2	N	-0-
01	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	188 1	3589 2	N	-0-
02	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	186 1	3226 2	N	-0-
03	DLQ G-10	3708	-0-	3708	7120	189 1	3519 2	N	-0-
04	DLQ G-10	3532	-0-	3532	10652	182 1	3350 2	N	-0-
*05	14294 X	3642	-0-	-10652	-0-	202 1	3440 2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293	
12	806 N	742	-0-	-64	-0-	42 1	700 2	N	-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	35 1	669 2	N	-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	35 1	600 2	N	-0-
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	36 1	664 2	N	-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	33 1	612 2	N	-0-
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	36 1	620 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760	
12	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	226 1	3808 2	N	-0-
01	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	188 1	3582 2	N	-0-
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	3240	177 1	3063 2	N	-0-
03	DLQ G-10	3670	-0-	3670	6910	187 1	3483 2	N	-0-
04	DLQ G-10	3478	-0-	3478	10388	180 1	3298 2	N	-0-
*05	13996 X	3608	-0-	-10388	-0-	200 1	3408 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW		WELL #:		4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124 - 9720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3627 X	3389	-0-	-238	-0-	190	1	3199	2	N	-0-				-0-
01	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	164	1	3137	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	2939	160	1	2779	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2811	-0-	2811	5750	143	1	2668	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2545	-0-	2545	8295	131	1	2414	2	N	-0-				-0-
*05	11034 X	2739	-0-	-8295	-0-	152	1	2587	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360 - 6628			
12	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	110	1	1845	2	N	-0-				-0-
01	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	88	1	1676	2	N	-0-				-0-
02	1848 N	1634	-0-	-214	-0-	89	1	1545	2	N	-0-				-0-
03	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	91	1	1701	2	N	-0-				-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	N	-0-				-0-
05	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	94	1	1604	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002 - 4236			
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	43	1	724	2	N	-0-				-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	38	1	724	2	N	-0-				-0-
02	728 N	624	-0-	-104	-0-	34	1	590	2	N	-0-				-0-
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	2	N	-0-				-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	N	-0-				-0-
*05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756 - 4406			
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	5	1	1041	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	2	1	1039	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	913	-0-	913	913	4	1	909	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1926	5	1	1008	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	948	-0-	948	2874	2	1	946	2	Y	-0-				-0-
*05	3000 N	950	-0-	-2050	824	3	1	947	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8037	RRCID ->	240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7418 - 8055			
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	52	1	867	2	N	-0-				-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	45	1	858	2	N	-0-				-0-
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	44	1	763	2	N	-0-				-0-
03	930 N	900	-0-	-30	-0-	46	1	854	2	N	-0-				-0-
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	44	1	811	2	N	-0-				-0-
05	899 N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9014	RRCID ->	240066	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	7842 - 8399			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2222	RRCID ->	240075	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5796 - 6296			
12	9238 X	8718	-0-	-520	-0-	46	1	8672	2	Y	-0-				-0-
01	9238 X	8760	-0-	-478	-0-	21	1	8739	2	Y	-0-				-0-
02	8344 X	7564	-0-	-780	-0-	31	1	7533	2	Y	-0-				-0-
03	9021 X	8315	-0-	-706	-0-	38	1	8277	2	Y	-0-				-0-
04	8580 X	7940	-0-	-640	-0-	19	1	7921	2	Y	-0-				-0-
05	8773 X	8054	-0-	-719	-0-	24	1	8030	2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	127 1	2129 2	N	4	87
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	109 1	2089 2	N	5	92
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	106 1	1835 2	N	-0-	92
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	109 1	2036 2	N	3	95
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	104 1	1909 2	N	-0-	95
*05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	114 1	1944 2	N	5	100

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399		
12	12059 X	9610	-0-	-2449	-0-	50 1	9560 2	Y	-0-	-0-
01	11997 X	11248	-0-	-749	-0-	27 1	11221 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9961	-0-	9961	9961	41 1	9920 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10572	-0-	10572	20533	48 1	10524 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	10075	-0-	10075	30608	24 1	10051 2	Y	-0-	-0-
*05	40732 X	10124	-0-	-30608	-0-	30 1	10094 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446		
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	73 1	1221 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	63 1	1208 2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	62 1	1068 2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	64 1	1185 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	61 1	1125 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	67 1	1143 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206		
12	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	109 1	1831 2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	94 1	1787 2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1689	-0-	-19	-0-	92 1	1597 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	95 1	1773 2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	93 1	1707 2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	103 1	1746 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925		
12	7626 X	7294	-0-	-332	-0-	409 1	6885 2	N	-0-	-0-
01	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	360 1	6873 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	352 1	6101 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7019	-0-	7019	13472	358 1	6661 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6776	-0-	6776	20248	350 1	6426 2	N	-0-	-0-
*05	27214 X	6966	-0-	-20248	-0-	387 1	6579 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775		
12	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	210 1	3531 2	N	-0-	-0-
01	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	183 1	3484 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3278	-0-	3278	3278	179 1	3099 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3614	-0-	3614	6892	184 1	3430 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3474	-0-	3474	10366	179 1	3295 2	N	-0-	-0-
*05	13951 X	3585	-0-	-10366	-0-	199 1	3386 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
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	* EOM BALANCE
12	5549 X	5207	-0-	-342	-0-	292	1	4915	2	N	-0-
01	5549 X	5221	-0-	-328	-0-	260	1	4961	2	N	-0-
02	DLQ G-10	4615	-0-	4615	4615	252	1	4363	2	N	-0-
03	DLQ G-10	5078	-0-	5078	9693	259	1	4819	2	N	-0-
04	DLQ G-10	4697	-0-	4697	14390	243	1	4454	2	N	-0-
*05	19369 X	4979	-0-	-14390	-0-	277	1	4702	2	N	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	123	1	2073	2	N	65
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	104	1	1994	2	N	82
02	1988 N	1870	-0-	-118	-0-	101	1	1747	2	N	102
03	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	103	1	1922	2	N	108
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	99	1	1819	2	N	27
05	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	109	1	1856	2	N	32

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
12	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	84	1	1405	2	N	-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	N	-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	N	-0-
04	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	73	1	1339	2	N	-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	87	1	1479	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
12	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	13	1	2534	2	Y	-0-
01	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	6	1	2517	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	11	1	2703	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	5727	14	1	2999	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2661	-0-	2661	8388	6	1	2655	2	Y	-0-
*05	10714 X	2326	-0-	-8388	-0-	7	1	2319	2	Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055		
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	2	Y	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	985	-0-	985	985	4	1	981	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2061	5	1	1071	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	3078	2	1	1015	2	Y	-0-
*05	3000 N	1030	-0-	-1970	1108	3	1	1027	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350		
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	2	Y	-0-
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	3	1	1182	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	4	1	1046	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2205	5	1	1150	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3289	3	1	1081	2	Y	-0-
*05	3000 N	1098	-0-	-1902	1387	3	1	1095	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH				WELL #: 6091	RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 - 8215				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	928	2	Y	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	852	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	748		16	1	732	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	810	-0-	810	1558	1558		16	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	770	-0-	770	2328	2328		14	1	756	2	Y	-0-			-0-
*05	3000 N	780	-0-	-2220	108	108		16	1	764	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2237	RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 - 4482				
12	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	-0-		9	1	1721	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	-0-		4	1	1681	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	1479		6	1	1473	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3112	3112		7	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1581	-0-	1581	4693	4693		4	1	1577	2	Y	-0-			-0-
*05	3000 N	1616	-0-	-1384	3309	3309		5	1	1611	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 808	RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 - 7934				
12	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	-0-		329	1	5530	2	N	-0-			-0-
01	6417 X	5733	-0-	-684	-0-	-0-		285	1	5448	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5193	-0-	5193	5193	5193		283	1	4910	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5575	-0-	5575	10768	10768		284	1	5291	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5329	-0-	5329	16097	16097		275	1	5054	2	N	-0-			-0-
*05	21582 X	5485	-0-	-16097	-0-	-0-		305	1	5180	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2233	RRCID ->	240641	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104 - 4824				
12	3689 X	3478	-0-	-211	-0-	-0-		18	1	3460	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	-0-		8	1	3444	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	3081		13	1	3068	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3392	-0-	3392	6473	6473		15	1	3377	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9733	9733		8	1	3252	2	Y	-0-			-0-
*05	13056 X	3323	-0-	-9733	-0-	-0-		10	1	3313	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8036	RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7832 - 7940				
12	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	-0-		82	1	1381	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	-0-		71	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	-0-		68	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	-0-		52	1	972	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	-0-		60	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	-0-		66	1	1115	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2219	RRCID ->	240934	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4050 - 4350				
12	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	-0-		14	1	2721	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	-0-		6	1	2696	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	2386		10	1	2376	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	4995	4995		12	1	2597	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2551	-0-	2551	7546	7546		6	1	2545	2	Y	-0-			-0-
*05	10123 X	2577	-0-	-7546	-0-	-0-		8	1	2569	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2232	RRCID ->	241331	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4014 - 4474				
12	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	-0-		8	1	1536	2	Y	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1596	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	1417		6	1	1411	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	2929	2929		7	1	1505	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4416	4416		4	1	1483	2	Y	-0-			-0-
*05	3000 N	1441	-0-	-1559	2857	2857		4	1	1437	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12		10075 X	6265	-0-	-3810	-0-	33 1	6232 2	Y		-0-				-0-
01		9703 X	6366	-0-	-3337	-0-	15 1	6351 2	Y		-0-				-0-
02		DLQ G-10	5728	-0-	5728	5728	23 1	5705 2	Y		-0-				-0-
03		DLQ G-10	6224	-0-	6224	11952	28 1	6196 2	Y		-0-				-0-
04		DLQ G-10	5926	-0-	5926	17878	14 1	5912 2	Y		-0-				-0-
*05		23866 X	5988	-0-	-17878	-0-	18 1	5970 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122							
12		620 N	439	-0-	-181	-0-	25 1	414 2	N		-0-				-0-
01		589 N	403	-0-	-186	-0-	20 1	383 2	N		-0-				-0-
02		476 N	311	-0-	-165	-0-	17 1	294 2	N		-0-				-0-
03		434 N	338	-0-	-96	-0-	17 1	321 2	N		-0-				-0-
04		390 N	298	-0-	-92	-0-	15 1	283 2	N		-0-				-0-
05		341 N	281	-0-	-60	-0-	16 1	265 2	N		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964							
12		4526 X	4314	-0-	-212	-0-	242 1	4072 2	N		-0-				-0-
01		4433 X	4150	-0-	-283	-0-	207 1	3943 2	N		-0-				-0-
02		DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	200 1	3465 2	N		-0-				-0-
03		DLQ G-10	4023	-0-	4023	7688	205 1	3818 2	N		-0-				-0-
04		DLQ G-10	3837	-0-	3837	11525	198 1	3639 2	N		-0-				-0-
*05		15426 X	3901	-0-	-11525	-0-	217 1	3684 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136							
12		589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N		-0-				-0-
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	29 1	552 2	N		-0-				-0-
02		532 N	502	-0-	-30	-0-	27 1	475 2	N		-0-				-0-
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	28 1	522 2	N		-0-				-0-
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	27 1	494 2	N		-0-				-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	29 1	499 2	N		-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044							
12		1364 N	847	-0-	-517	-0-	48 1	799 2	N		-0-				-0-
01		1333 N	975	-0-	-358	-0-	49 1	926 2	N		-0-				-0-
02		1148 N	647	-0-	-501	-0-	35 1	612 2	N		-0-				-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58 1	1075 2	N		-0-				-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55 1	1001 2	N		-0-				-0-
*05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59 1	994 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326							
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 2	N		-0-				-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N		-0-				-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N		-0-				-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-				-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N		-0-				-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	44	1	733	2	N	-0-			-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	38	1	726	2	N	-0-			-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	35	1	600	2	N	-0-			-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	39	1	718	2	N	-0-			-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-			-0-
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5097	RRCID ->	242195	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	6305 - 7494		
12	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	134	1	2250	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	118	1	2255	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2114	-0-	-42	-0-	115	1	1999	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	119	1	2217	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	116	1	2125	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	127	1	2160	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3224	RRCID ->	242196	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	6026 - 6936		
12	14167 X	12810	-0-	-1357	-0-	719	1	12091	2	N	-0-			-0-
01	13857 X	12568	-0-	-1289	-0-	626	1	11942	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11169	-0-	11169	11169	610	1	10559	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12178	-0-	12178	23347	620	1	11558	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11559	-0-	11559	34906	597	1	10962	2	N	-0-			-0-
*05	46696 X	11790	-0-	-34906	-0-	655	1	11135	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504	RRCID ->	242197	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7658 - 7950		
12	3348 X	3016	-0-	-332	-0-	16	1	3000	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	7	1	3092	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	11	1	2690	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2868	-0-	2868	5569	13	1	2855	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2718	-0-	2718	8287	7	1	2711	2	Y	-0-			-0-
*05	10960 X	2673	-0-	-8287	-0-	8	1	2665	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3423	RRCID ->	242400	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6948 - 7126		
12	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	105	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	84	1	1612	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	85	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	87	1	1628	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	85	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	91	1	1542	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2321	RRCID ->	242433	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6260 - 7186		
12	5084 X	4193	-0-	-891	-0-	22	1	4171	2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	11	1	4464	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	17	1	4144	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8374	19	1	4194	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4052	-0-	4052	12426	10	1	4042	2	Y	-0-			-0-
*05	16544 X	4118	-0-	-12426	-0-	12	1	4106	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7045	RRCID ->	242443	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6158 - 6818		
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	67	1	1135	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	59	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	57	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	59	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	64	1	1082	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 6047	RRCID ->	242814	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7652 - 9576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	62 1	1050 2	N	-0-				-0-
01	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	58 1	1107 2	N	-0-				-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	57 1	995 2	N	-0-				-0-
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-	43 1	808 2	N	-0-				-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76 1	1404 2	N	-0-				-0-
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	87 1	1474 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2234	RRCID ->	242953	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	3988 - 4434	
12	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	5 1	1023 2	Y	-0-			-0-	
01	1147 N	991	-0-	-156	-0-	2 1	989 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	4 1	866 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1815	4 1	941 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	898	-0-	898	2713	2 1	896 2	Y	-0-			-0-	
*05	3000 N	900	-0-	-2100	613	3 1	897 2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 7014	RRCID ->	243221	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6230 - 7956	
12	5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	254 1	4272 2	N	-0-			-0-	
01	5642 X	4890	-0-	-752	-0-	243 1	4647 2	N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	205 1	3560 2	N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	4860	-0-	4860	8625	248 1	4612 2	N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	4125	-0-	4125	12750	213 1	3912 2	N	-0-			-0-	
*05	17612 X	4862	-0-	-12750	-0-	270 1	4592 2	N	-0-			-0-	

ALLISON				WELL #: 2122	RRCID ->	243234	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3418 - 4543	
12	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	11 1	2112 2	Y	-0-			-0-	
01	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	5 1	2092 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	8 1	1869 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2027	-0-	2027	3904	9 1	2018 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5848	5 1	1939 2	Y	-0-			-0-	
*05	3000 N	1980	-0-	-1020	4828	6 1	1974 2	Y	-0-			-0-	

ALLISON				WELL #: 4806	RRCID ->	243236	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4498 - 4634	
12	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	33 1	6239 2	Y	-0-			-0-	
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	15 1	6372 2	Y	-0-			-0-	
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	24 1	5773 2	Y	-0-			-0-	
03	6293 X	6217	-0-	-76	-0-	28 1	6189 2	Y	-0-			-0-	
04	6090 X	5601	-0-	-489	-0-	14 1	5587 2	Y	-0-			-0-	
05	6293 X	4985	-0-	-1308	-0-	15 1	4970 2	Y	-0-			-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 208	RRCID ->	243239	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7214 - 9526	
12	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	176 1	2953 2	N	-0-			-0-	
01	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	160 1	3053 2	N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	163 1	2831 2	N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6254	166 1	3094 2	N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	3167	-0-	3167	9421	164 1	3003 2	N	-0-			-0-	
*05	13193 X	3772	-0-	-9421	-0-	210 1	3562 2	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4067	RRCID ->	243241	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8016 - 8594	
12	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	66 1	12539 2	N	-0-			-0-	
01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	30 1	12522 2	N	-0-			-0-	
02	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	46 1	11206 2	N	-0-			-0-	
03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	56 1	12297 2	N	-0-			-0-	
04	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	29 1	11813 2	N	-0-			-0-	
*05	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	36 1	12055 2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4068	RRCID ->	243252	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7694 - 8714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	159	1	2668	2	N	-0-		-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	2	N	-0-		-0-
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	137	1	2369	2	N	-0-		-0-
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	N	-0-		-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2488	2	N	-0-		-0-
*05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4202	RRCID ->	243253	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5630 - 7280	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2702S	RRCID ->	243255	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 - 6898	
12	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	11	1	2123	2	Y	-0-		-0-
01	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	5	1	2061	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1872	-0-	1872	-0-	8	1	1864	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2075	-0-	2075	-0-	9	1	2066	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2001	-0-	2001	-0-	5	1	1996	2	Y	-0-		-0-
*05	7968 X	2020	-0-	-5948	-0-	6	1	2014	2	Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3026	RRCID ->	243256	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 - 5932	
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-		-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-		-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	N	-0-		-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	63	1	1175	2	N	-0-		-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-		-0-
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5083	RRCID ->	243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 - 4146	
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	33	1	558	2	N	-0-		-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	N	-0-		-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-		-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	2	N	-0-		-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-		-0-
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243601	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2724 - 4340	
12	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	187	1	3146	2	N	-0-		-0-
01	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	158	1	3024	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2803	-0-	2803	-0-	153	1	2650	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3039	-0-	3039	-0-	155	1	2884	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2878	-0-	2878	-0-	149	1	2729	2	N	-0-		-0-
*05	11589 X	2869	-0-	-8720	-0-	159	1	2710	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4038R	RRCID ->	243852	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5728	
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	61	1	1031	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	2	N	-0-		-0-
02	980 N	931	-0-	-49	-0-	51	1	880	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	52	1	976	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	952	-0-	-68	-0-	49	1	903	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	55	1	940	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	207	1	12259	2	Y	-0-				-0-
01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	157	1	12085	2	Y	-0-				-0-
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	169	1	10891	2	Y	-0-				-0-
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-				-0-
04	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	149	1	11333	2	Y	-0-				-0-
*05	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	170	1	11789	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310						
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-				-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	50	1	2107	2	N	-0-				-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	N	-0-				-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	52	1	2022	2	N	-0-				-0-
04	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	42	1	1796	2	N	-0-				-0-
05	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	49	1	1867	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146						
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	102	1	1717	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	87	1	1663	2	N	-0-				-0-
02	1624 N	1535	-0-	-89	-0-	84	1	1451	2	N	-0-				-0-
03	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	86	1	1605	2	N	-0-				-0-
04	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	83	1	1528	2	N	-0-				-0-
05	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	92	1	1559	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610						
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-				-0-
01	248 N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	2	N	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-				-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-				-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716						
12	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	174	1	2934	2	N	-0-				-0-
01	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	152	1	2892	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	143	1	2470	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5467	145	1	2709	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	8186	140	1	2579	2	N	-0-				-0-
*05	10914 X	2728	-0-	-8186	-0-	152	1	2576	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030						
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908						
12	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	143	1	2400	2	N	-0-				-0-
01	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	119	1	2278	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	116	1	2005	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2412	-0-	2412	4533	123	1	2289	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2229	-0-	2229	6762	115	1	2114	2	N	-0-				-0-
*05	3000 N	2341	-0-	-659	6103	130	1	2211	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW STATE		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	119 1	2007 2	N	-0-
01	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	109 1	2085 2	N	-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	108 1	1874 2	N	-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	114 1	2130 2	N	-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	111 1	2044 2	N	-0-
*05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	123 1	2094 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966	
12	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	98 1	1657 2	N	-0-
01	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	85 1	1620 2	N	-0-
02	1624 N	1488	-0-	-136	-0-	81 1	1407 2	N	-0-
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	83 1	1543 2	N	-0-
04	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	77 1	1417 2	N	-0-
05	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	85 1	1447 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644	
12	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	83 1	1402 2	N	-0-
01	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	75 1	1427 2	N	-0-
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	71 1	1230 2	N	-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76 1	1415 2	N	-0-
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	74 1	1352 2	N	-0-
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	81 1	1374 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950	
12	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	7 1	1394 2	Y	-0-
01	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	3 1	1373 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	5 1	1200 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2524	6 1	1313 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3780	3 1	1253 2	Y	-0-
*05	3000 N	1282	-0-	-1718	2062	4 1	1278 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244	
12	8122 X	7084	-0-	-1038	-0-	37 1	7047 2	Y	-0-
01	7967 X	7145	-0-	-822	-0-	17 1	7128 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	6079	-0-	6079	6079	25 1	6054 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	6473	-0-	6473	12552	29 1	6444 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	6047	-0-	6047	18599	15 1	6032 2	Y	-0-
*05	24743 X	6144	-0-	-18599	-0-	18 1	6126 2	Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	384 2	N	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 2	N	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	N	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408 2	N	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	N	-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	22 1	376 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	N	-0-				-0-
01	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	153	1	2923	2	N	-0-				-0-
02	3024 X	2725	-0-	-299	-0-	149	1	2576	2	N	-0-				-0-
03	3286 X	2962	-0-	-324	-0-	151	1	2811	2	N	-0-				-0-
04	3120 X	2792	-0-	-328	-0-	144	1	2648	2	N	-0-				-0-
05	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	158	1	2691	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

12	11501 X	7843	-0-	-3658	-0-	41	1	7802	2	Y	-0-				-0-
01	11160 X	7959	-0-	-3201	-0-	19	1	7940	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	6947	-0-	6947	6947	28	1	6919	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	7932	-0-	7932	14879	36	1	7896	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	7495	-0-	7495	22374	18	1	7477	2	Y	-0-				-0-
*05	29845 X	7471	-0-	-22374	-0-	22	1	7449	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	30				72
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	33	103	1		2
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	23				25
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	41	1	757	2	N	32				57
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	38	1	700	2	N	20				77
05	868 N	692	-0-	-176	-0-	38	1	654	2	N	-0-				77

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	283	1	4753	2	N	-0-				48
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	248	1	4731	2	N	5				53
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	242	1	4201	2	N	9				62
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	234	1	4366	2	N	15				77
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	252	1	4621	2	N	1	66	1		12
*05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	270	1	4598	2	N	6				18

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-				-0-
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	21	1	395	2	N	-0-				-0-
02	532 N	365	-0-	-167	-0-	20	1	345	2	N	-0-				-0-
03	651 N	433	-0-	-218	-0-	22	1	411	2	N	-0-				-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-				-0-
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552					
12	6262	X	5358	-0-	-904	-0-	120	1	5238	2	Y	-0-			-0-
01	5921	X	5251	-0-	-670	-0-	98	1	5153	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4719	-0-	4719	4719	100	1	4619	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5244	-0-	5244	9963	107	1	5137	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5103	-0-	5103	15066	98	1	5005	2	Y	-0-			-0-
*05	20304	X	5238	-0-	-15066	-0-	109	1	5129	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022					
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-			-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	28	1	538	2	N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-			-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 4708 - 5664					
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	108	1	1809	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	93	1	1778	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	92	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	95	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	102	1	1741	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 4170 - 9366					
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	24	1	401	2	N	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	N	-0-			-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 2478 - 4114					
12	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	194	1	3255	2	N	8			38
01	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	164	1	3137	2	N	19			57
02	DLQ	G-10	3036	-0-	3036	3036	164	1	2849	2	N	21			78
03	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	6303	165	1	3076	2	N	24			102
04	DLQ	G-10	3075	-0-	3075	9378	158	1	2906	2	N	10	22	1	90
*05	12481	X	3103	-0-	-9378	-0-	172	1	2919	2	N	11	63	1	38

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
ALLISON 4		WELL #:		204	RRCID ->	245316	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5467 - 5715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3317 X	698	-0-	-2619	-0-	4 1	694 2	Y		-0-				-0-
01		3069 X	730	-0-	-2339	-0-	2 1	728 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	1 1	304 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	635	-0-	635	940	3 1	632 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2945	-0-	2945	3885	7 1	2938 2	Y		-0-				-0-
*05		3000 N	2952	-0-	-48	3837	9 1	2943 2	Y		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4058	RRCID ->	245317	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	7340 - 10556			
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N		-0-				-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N		-0-				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N		-0-				-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N		-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N		-0-				-0-
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		7031	RRCID ->	245321	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6026 - 7552			
12		5518 X	5265	-0-	-253	-0-	295 1	4970 2	N		-0-				-0-
01		5518 X	4966	-0-	-552	-0-	247 1	4719 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	4567	249 1	4318 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5046	-0-	5046	9613	257 1	4789 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4863	-0-	4863	14476	251 1	4612 2	N		-0-				-0-
*05		19382 X	4906	-0-	-14476	-0-	273 1	4633 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5085	RRCID ->	245326	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7068 - 7448			
12		2790 X	2437	-0-	-353	-0-	137 1	2300 2	N		-0-				-0-
01		2728 X	2388	-0-	-340	-0-	119 1	2269 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	2125	116 1	2009 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	4436	118 1	2193 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	6621	113 1	2072 2	N		-0-				-0-
*05		3000 N	2211	-0-	-789	5832	123 1	2088 2	N		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	4280 - 5074			
12		17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	91 1	17340 2	Y		-0-				-0-
01		20491 X	17227	-0-	-3264	-0-	41 1	17186 2	Y		-0-				-0-
02		17500 X	15783	-0-	-1717	-0-	65 1	15718 2	Y		-0-				-0-
03		18786 X	17092	-0-	-1694	-0-	77 1	17015 2	Y		-0-				-0-
04		17460 X	15461	-0-	-1999	-0-	38 1	15423 2	Y		-0-				-0-
05		17484 X	16827	-0-	-657	-0-	50 1	16777 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4185 - 4490			
12		806 N	778	-0-	-28	-0-	4 1	774 2	Y		-0-				-0-
01		806 N	773	-0-	-33	-0-	2 1	771 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	3 1	672 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	741	-0-	741	1416	3 1	738 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	708	-0-	708	2124	2 1	706 2	Y		-0-				-0-
*05		2848 N	724	-0-	-2124	-0-	2 1	722 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	2712 - 6430			
12		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	26 1	1557 2	Y		-0-				-0-
01		2232 X	1892	-0-	-340	-0-	45 1	1847 2	Y		-0-				-0-
02		1820 N	1187	-0-	-633	-0-	19 1	1168 2	Y		-0-				-0-
03		1581 N	1355	-0-	-226	-0-	30 1	1325 2	Y		-0-				-0-
04		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	38 1	1767 2	Y		-0-				-0-
*05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	20 1	1397 2	Y		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	40	1 7514	2 Y	-0-		-0-
01	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1 8241	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7199	-0-	7199	7199	29	1 7170	2 Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7178	-0-	7178	14377	32	1 7146	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7015	-0-	7015	21392	17	1 6998	2 Y	-0-		-0-
*05	28424 X	7032	-0-	-21392	-0-	21	1 7011	2 Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750			
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	114	1 1920	2 N	-0-		-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	128	1 2449	2 N	-0-		-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1 2197	2 N	-0-		-0-
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1 2455	2 N	-0-		-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	127	1 2336	2 N	-0-		-0-
*05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	137	1 2324	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134			
12	6696 X	5814	-0-	-882	-0-	326	1 5488	2 N	-0-		-0-
01	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	285	1 5430	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5120	-0-	5120	5120	279	1 4841	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5524	-0-	5524	10644	281	1 5243	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5310	-0-	5310	15954	274	1 5036	2 N	-0-		-0-
*05	21378 X	5424	-0-	-15954	-0-	301	1 5123	2 N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385			
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1 1350	2 N	-0-		-0-
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	69	1 1311	2 N	-0-		-0-
02	1316 N	1235	-0-	-81	-0-	67	1 1168	2 N	-0-		-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	68	1 1270	2 N	-0-		-0-
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	65	1 1196	2 N	-0-		-0-
05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	68	1 1163	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	21	1 4046	2 Y	-0-		-0-
01	4247 X	4021	-0-	-226	-0-	10	1 4011	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	15	1 3542	2 Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3935	-0-	3935	7492	18	1 3917	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3793	-0-	3793	11285	9	1 3784	2 Y	-0-		-0-
*05	15166 X	3881	-0-	-11285	-0-	11	1 3870	2 Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1 277	2 N	-0-		-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1 240	2 N	-0-		-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	11	1 192	2 N	-0-		-0-
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	9	1 174	2 N	-0-		-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	8	1 152	2 N	-0-		-0-
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1 347	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW STATE		WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
12	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	204	1	3426	2	N	-0-
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	176	1	3351	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	169	1	2928	2	N	-0-
03	DLQ G-10	3441	-0-	3441	6538	175	1	3266	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3240	-0-	3240	9778	167	1	3073	2	N	-0-
*05	13095 X	3317	-0-	-9778	-0-	184	1	3133	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
12	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	176	1	2965	2	N	-0-
01	3410 X	3065	-0-	-345	-0-	153	1	2912	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	2748	150	1	2598	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5730	152	1	2830	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	8552	146	1	2676	2	N	-0-
*05	11349 X	2797	-0-	-8552	-0-	155	1	2642	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
12	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	101	1	1699	2	N	-0-
01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	88	1	1689	2	N	-0-
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	85	1	1474	2	N	-0-
03	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	88	1	1639	2	N	-0-
04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	85	1	1559	2	N	-0-
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	92	1	1569	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	N	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431			
12	2821 X	2739	-0-	-82	-0-	154	1	2585	2	N	-0-
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	130	1	2472	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2432	-0-	2432	2432	133	1	2299	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2578	-0-	2578	5010	131	1	2447	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2426	-0-	2426	7436	125	1	2301	2	N	-0-
*05	9814 X	2378	-0-	-7436	-0-	132	1	2246	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222			
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	33	1	576	2	N	-0-
03	775 N	622	-0-	-153	-0-	32	1	590	2	N	-0-
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	34	1	618	2	N	-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	34	1	583	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 5024	RRCID ->	246384	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5050 - 6542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3720 X	2935	-0-	-785	-0-	16 1	2919 2	Y		-0-				-0-
01		3720 X	3220	-0-	-500	-0-	8 1	3212 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	2722	14 1	2708 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	5829	23 1	3084 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	8622	13 1	2780 2	Y		-0-				-0-
*05		11271 X	2649	-0-	-8622	-0-	14 1	2635 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2227	RRCID ->	246385	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3612 - 4428			
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	306 2	N		-0-				-0-
01		341 N	180	-0-	-161	-0-	9 1	171 2	N		-0-				-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 2	N		-0-				-0-
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	14 1	264 2	N		-0-				-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	N		-0-				-0-
05		403 N	249	-0-	-154	-0-	14 1	235 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5065	RRCID ->	246386	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434 - 3980			
12		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	62 1	1043 2	N		-0-				-0-
01		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	55 1	1040 2	N		-0-				-0-
02		1008 N	977	-0-	-31	-0-	53 1	924 2	N		-0-				-0-
03		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	55 1	1020 2	N		-0-				-0-
04		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	53 1	976 2	N		-0-				-0-
05		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	59 1	996 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3323	RRCID ->	246479	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6954 - 7428			
12		1054 N	914	-0-	-140	-0-	51 1	863 2	N		-0-				-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	43 1	825 2	N		-0-				-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	42 1	735 2	N		-0-				-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	48 1	897 2	N		-0-				-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	44 1	811 2	N		-0-				-0-
05		868 N	771	-0-	-97	-0-	43 1	728 2	N		-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 2118	RRCID ->	246591	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	4982 - 5142			
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	80 1	1343 2	Y		-0-				-0-
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69 1	1323 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	68 1	1170 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	2596	69 1	1289 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	3880	66 1	1218 2	Y		-0-				-0-
*05		3000 N	1334	-0-	-1666	2214	74 1	1260 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266 - 4620			
12		3503 X	3196	-0-	-307	-0-	17 1	3179 2	Y		-0-				-0-
01		3379 X	3147	-0-	-232	-0-	7 1	3140 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2823	-0-	2823	2823	12 1	2811 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	3068	-0-	3068	5891	14 1	3054 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	8818	7 1	2920 2	Y		-0-				-0-
*05		11786 X	2968	-0-	-8818	-0-	9 1	2959 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3127	RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296 - 6890			
12		899 N	862	-0-	-37	-0-	48 1	814 2	N		-0-				-0-
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	43 1	813 2	N		-0-				-0-
02		812 N	741	-0-	-71	-0-	40 1	701 2	N		-0-				-0-
03		868 N	794	-0-	-74	-0-	40 1	754 2	N		-0-				-0-
04		840 N	780	-0-	-60	-0-	40 1	740 2	N		-0-				-0-
05		806 N	786	-0-	-20	-0-	44 1	742 2	N		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																	
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679																	
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		17174 X	15481	-0-	-1693	-0-	869	1	14612	2	N	-0-					-0-
01		17174 X	14817	-0-	-2357	-0-	738	1	14079	2	N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	13047	-0-	13047	13047	712	1	12335	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	14896	-0-	14896	27943	759	1	14137	2	N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	13329	-0-	13329	41272	688	1	12641	2	N	-0-					-0-
*05		54375 X	13103	-0-	-41272	-0-	728	1	12375	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074																	
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1862	2	N	4					27
01		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	91	1	1738	2	N	6					33
02		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	89	1	1543	2	N	5					38
03		1984 N	1815	-0-	-169	-0-	92	1	1717	2	N	5					43
04		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	89	1	1630	2	N	5					48
05		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1659	2	N	4					52

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655																	
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874																	
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	2057	2	N	-0-					45
01		2201 N	2038	-0-	-163	-0-	101	1	1934	2	N	3					48
02		1988 N	1759	-0-	-229	-0-	96	1	1661	2	N	2					50
03		2170 N	2000	-0-	-170	-0-	102	1	1898	2	N	-0-					50
04		1980 N	1897	-0-	-83	-0-	98	1	1799	2	N	-0-					50
05		1953 N	1952	-0-	-1	-0-	108	1	1838	2	N	5					55

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155																	
12		713 N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-
01		713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
02		644 N	619	-0-	-25	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
03		713 N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
04		690 N	643	-0-	-47	-0-	33	1	610	2	N	-0-					-0-
05		682 N	663	-0-	-19	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384																	
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	12 1	202 2	N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 2	N	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	10 1	180 2	N	-0-	-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	6 1	117 2	N	-0-	-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	11 1	191 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49 1	829 2	N	-0-	-0-
01	868 N	546	-0-	-322	-0-	27 1	519 2	N	-0-	-0-
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	34 1	591 2	N	-0-	-0-
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	32 1	605 2	N	-0-	-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	709 2	N	-0-	-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43 1	733 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
12	4030 X	3694	-0-	-336	-0-	19 1	3675 2	Y	-0-	-0-
01	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	9 1	3725 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	13 1	3272 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6847	16 1	3546 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3381	-0-	3381	10228	8 1	3373 2	Y	-0-	-0-
*05	13668 X	3440	-0-	-10228	-0-	10 1	3430 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170		
12	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	77 1	1303 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	68 1	1296 2	N	-0-	-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65 1	1127 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	67 1	1248 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	65 1	1192 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	71 1	1213 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344		
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	32 1	541 2	N	-0-	-0-
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	28 1	532 2	N	-0-	-0-
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	27 1	465 2	N	-0-	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	27 1	511 2	N	-0-	-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	27 1	488 2	N	-0-	-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	30 1	507 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588		
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	9 1	1704 2	Y	-0-	-0-
01	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	4 1	1657 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	6 1	1463 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3075	7 1	1599 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1529	-0-	1529	4604	4 1	1525 2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	1556	-0-	-1444	3160	5 1	1551 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5107	RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7050 - 8074			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3627 X	3105	-0-	-522	-0-		16	1	3089	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3025	-0-	-571	-0-		7	1	3018	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2719	-0-	2719	-0-		11	1	2708	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2927	-0-	2927	-0-		13	1	2914	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2767	-0-	2767	-0-		7	1	2760	2	Y	-0-			-0-
*05	11201 X	2788	-0-	-8413	-0-		8	1	2780	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE 24		WELL #:		2420TT	RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	4090 - 9522			
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		27	1	5065	2	Y	-0-			-0-
01	5952 X	5217	-0-	-735	-0-		12	1	5205	2	Y	-0-			-0-
02	5320 X	4585	-0-	-735	-0-		19	1	4566	2	Y	-0-			-0-
03	5642 X	4939	-0-	-703	-0-		22	1	4917	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	4756	-0-	-584	-0-		12	1	4744	2	Y	-0-			-0-
05	5208 X	4848	-0-	-360	-0-		14	1	4834	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2803	RRCID ->	248389	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8160 - 8677			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2127	RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4180 - 4528			
12	2604 X	2430	-0-	-174	-0-		136	1	2294	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	2365	-0-	-146	-0-		118	1	2247	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	-0-		135	1	2332	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2617	-0-	2617	-0-		133	1	2484	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	-0-		129	1	2365	2	N	-0-			-0-
*05	3000 N	2536	-0-	-464	-0-		141	1	2395	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2324	RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3986 - 4310			
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-		72	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1254	-0-	-48	-0-		63	1	1191	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-		62	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-		63	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-		60	1	1108	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-		65	1	1107	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2239	RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 - 4730			
12	8370 X	7792	-0-	-578	-0-		41	1	7751	2	Y	-0-			-0-
01	8370 X	7812	-0-	-558	-0-		19	1	7793	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6853	-0-	6853	-0-		28	1	6825	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7517	-0-	7517	-0-		34	1	7483	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7073	-0-	7073	-0-		17	1	7056	2	Y	-0-			-0-
*05	28660 X	7217	-0-	-21443	-0-		21	1	7196	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	93 1	1567 2	N	13	105
01	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	14 9	1571 2	N	8	37
02	1568 N	1421	-0-	-147	-0-	82 1	1338 2	N	5	42
03	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	9 9	1457 2	N	-0-	42
04	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	77 1	1407 2	N	5	47
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	6 9	1453 2	N	6	53
						7 9				

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630		
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	9 1	1619 2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	4 1	1589 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	6 1	1437 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3066	7 1	1616 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1544	-0-	1544	4610	4 1	1540 2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	1555	-0-	-1445	3165	5 1	1550 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810		
12	5797 X	5253	-0-	-544	-0-	46 1	5207 2	Y	-0-	-0-
01	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	26 1	5106 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4776	-0-	4776	4776	36 1	4740 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4936	-0-	4936	9712	41 1	4895 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4596	-0-	4596	14308	30 1	4566 2	Y	-0-	-0-
*05	18986 X	4678	-0-	-14308	-0-	35 1	4643 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820		
12	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	19 1	3614 2	Y	-0-	-0-
01	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	8 1	3509 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3096	-0-	3096	3096	13 1	3083 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3474	-0-	3474	6570	16 1	3458 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3384	-0-	3384	9954	8 1	3376 2	Y	-0-	-0-
*05	13386 X	3432	-0-	-9954	-0-	10 1	3422 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032		
12	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	6 1	1191 2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	3 1	1128 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	5 1	1187 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2489	6 1	1291 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1265	-0-	1265	3754	3 1	1262 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1249	-0-	1249	5003	4 1	1245 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568		
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	305 1	6213 2	Y	-0-	-0-
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	262 1	6105 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5707	-0-	5707	5707	260 1	5447 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6203	-0-	6203	11910	266 1	5937 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5893	-0-	5893	17803	253 1	5640 2	Y	-0-	-0-
*05	23835 X	6032	-0-	-17803	-0-	280 1	5752 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 - 6004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	58	1	6627	2	Y	-0-		-0-
01	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	41	1	8228	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5771	-0-	5771	5771	43	1	5728	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6185	-0-	6185	11956	47	1	6138	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5844	-0-	5844	17800	33	1	5811	2	Y	-0-		-0-
*05	23682 X	5882	-0-	-17800	-0-	37	1	5845	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 - 5616	
12	14849 X	13379	-0-	-1470	-0-	70	1	13309	2	Y	-0-		-0-
01	14787 X	13844	-0-	-943	-0-	33	1	13811	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	50	1	12074	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13206	-0-	13206	25330	60	1	13146	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	12521	-0-	12521	37851	30	1	12491	2	Y	-0-		-0-
*05	50357 X	12506	-0-	-37851	-0-	37	1	12469	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334	
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	N	15		82
						17	9						
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	N	15		97
						17	9						
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	N	14	74 1	37
						15	9						
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	N	8		45
						9	9						
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	N	8		53
						9	9						
*05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	N	10		63
						11	9						

WEST RANCH				WELL #: 8044	RRCID ->	248488	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 - 6540	
12	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	22	1	4161	2	N	-0-		-0-
01	4464 X	4142	-0-	-322	-0-	10	1	4132	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3667	-0-	3667	3667	15	1	3652	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4097	-0-	4097	7764	19	1	4078	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3899	-0-	3899	11663	9	1	3890	2	N	-0-		-0-
*05	15632 X	3969	-0-	-11663	-0-	12	1	3957	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3118	RRCID ->	248491	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 - 7124	
12	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	62	1	1039	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N	-0-		-0-
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	52	1	901	2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	52	1	958	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	57	1	967	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2804	RRCID ->	248520	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	5800 - 6274	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 2	N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18 1	342 2	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	N	-0-		-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	19 1	349 2	N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17 1	306 2	N	-0-		-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	18 1	311 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442		
12	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	147 1	2472 2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2508	-0-	-96	-0-	125 1	2383 2	N	-0-		-0-
02	2268 N	2238	-0-	-30	-0-	122 1	2116 2	N	-0-		-0-
03	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	126 1	2354 2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	122 1	2235 2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	134 1	2275 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
12	13764 X	11210	-0-	-2554	-0-	629 1	10581 2	N	-0-		-0-
01	12958 X	10972	-0-	-1986	-0-	546 1	10426 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9636	-0-	-936	9636	526 1	9110 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	10363	-0-	10363	19999	528 1	9835 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	9644	-0-	9644	29643	498 1	9146 2	N	-0-		-0-
*05	38019 X	8376	-0-	-29643	-0-	465 1	7911 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	10 1	1925 2	N	-0-		-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	4 1	1678 2	N	-0-		-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	5 1	1281 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	6 1	1422 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	3 1	1246 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	4 1	1296 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	154 1	2592 2	N	7		32
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	134 1	2558 2	N	10		42
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	126 1	2184 2	N	8		50
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	126 1	2344 2	N	3		53
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	116 1	2137 2	N	5		58
*05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	122 1	2074 2	N	2		60

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	32 1	6010 2	N	-0-		-0-
01	6572 X	6191	-0-	-381	-0-	15 1	6176 2	N	-0-		-0-
02	5852 X	5342	-0-	-510	-0-	22 1	5320 2	N	-0-		-0-
03	6293 X	5679	-0-	-614	-0-	26 1	5653 2	N	-0-		-0-
04	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	14 1	5626 2	N	-0-		-0-
05	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	18 1	5972 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2 N	-0-	-0-	-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2 N	-0-	-0-	-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2 N	-0-	-0-	-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2 N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2 N	-0-	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	13 1	2464 2 Y	-0-	-0-	-0-	
01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	5 1	2192 2 Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	8 1	1989 2 Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4372	11 1	2364 2 Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6602	5 1	2225 2 Y	-0-	-0-	-0-	
*05	3000 N	2157	-0-	-843	5759	6 1	2151 2 Y	-0-	-0-	-0-	

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066		
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	23 1	4210 2 Y	-0-	-0-	-0-	
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	10 1	4127 2 Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	3671	15 1	3656 2 Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3924	-0-	3924	7595	19 1	3905 2 Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3588	-0-	3588	11183	9 1	3579 2 Y	-0-	-0-	-0-	
*05	14802 X	3619	-0-	-11183	-0-	12 1	3607 2 Y	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858		
12	5766 X	3876	-0-	-1890	-0-	20 1	3856 2 N	-0-	-0-	-0-	
01	5394 X	3323	-0-	-2071	-0-	8 1	3315 2 N	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	11 1	2725 2 N	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2844	-0-	2844	5580	13 1	2831 2 N	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2579	-0-	2579	8159	6 1	2573 2 N	-0-	-0-	-0-	
*05	10705 X	2546	-0-	-8159	-0-	8 1	2538 2 N	-0-	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799		
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	5 1	90 2 N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	62 2 N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	3 1	50 2 N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2 N	-0-	-0-	-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2 N	-0-	-0-	-0-	
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2 N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732		
12	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	19 1	3584 2 N	-0-	-0-	-0-	
01	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	10 1	4151 2 N	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	3833	16 1	3817 2 N	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	7798	18 1	3947 2 N	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3630	-0-	3630	11428	9 1	3621 2 N	-0-	-0-	-0-	
*05	15027 X	3599	-0-	-11428	-0-	11 1	3588 2 N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466		
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	5 1	926 2 N	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	2 1	906 2 N	-0-	-0-	-0-	
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	3 1	820 2 N	-0-	-0-	-0-	
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	4 1	824 2 N	-0-	-0-	-0-	
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	2 1	855 2 N	-0-	-0-	-0-	
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	3 1	855 2 N	-0-	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2759 X	1882	-0-	-877	-0-	10 1	1872 2	Y	-0-			-0-
01		2604 X	1810	-0-	-794	-0-	4 1	1806 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	1542	6 1	1536 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	3171	7 1	1622 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	4662	4 1	1487 2	Y	-0-			-0-
*05		3000 N	1469	-0-	-1531	3131	4 1	1465 2	Y	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

12		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	48 1	9058 2	Y	-0-			-0-
01		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	22 1	9341 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8269	-0-	8269	8269	34 1	8235 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8880	-0-	8880	17149	40 1	8840 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	8103	-0-	8103	25252	20 1	8083 2	Y	-0-			-0-
*05		33189 X	7937	-0-	-25252	-0-	23 1	7914 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1 1	13 2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	157	-0-	157	171	8 1	149 2	N	-0-			-0-
*05		624 X	453	-0-	-171	-0-	19 1	329 2	N	95	70 1		25
							105 9						

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

12		5518 X	4995	-0-	-523	-0-	26 1	4969 2	Y	-0-			-0-
01		5456 X	4743	-0-	-713	-0-	11 1	4732 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4469	-0-	4469	4469	18 1	4451 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4843	-0-	4843	9312	22 1	4821 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4558	-0-	4558	13870	11 1	4547 2	Y	-0-			-0-
*05		18433 X	4563	-0-	-13870	-0-	13 1	4550 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

12		310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	N	-0-			-0-
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	13 1	247 2	N	-0-			-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	13 1	219 2	N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	13 1	251 2	N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N	-0-			-0-
*05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

12		4867 X	4100	-0-	-767	-0-	21 1	4079 2	Y	-0-			-0-
01		4774 X	4154	-0-	-620	-0-	10 1	4144 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3920	-0-	3920	3920	16 1	3904 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4123	-0-	4123	8043	19 1	4104 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3937	-0-	3937	11980	10 1	3927 2	Y	-0-			-0-
*05		15920 X	3940	-0-	-11980	-0-	12 1	3928 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	71	1	1355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1344	N	1261	-0-	-83	-0-	69	1	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	71	1	1314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	68	1	1254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	75	1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996						
12	1891	N	1448	-0-	-443	-0-	81	1	1367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	68	1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	67	1	1161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	71	1	1320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	68	1	1241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	75	1	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936						
12	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	135	1	2268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	117	1	2226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2212	N	2087	-0-	-125	-0-	114	1	1973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	116	1	2169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	113	1	2067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	123	1	2088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944						
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	39	1	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	35	1	664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	34	1	592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932						
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	63	1	1205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	66	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	64	1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	63	1	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	64	1	1083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118						
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	104	1	1746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	75	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	90	1	1683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	-0-	71	1	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	-0-	65	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	-0-	72	1	1218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814							
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	27	1	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	25	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560							
12	3782 X	2364	-0-	-1418	-0-	-0-	133	1	2231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	2834	-0-	-948	-0-	-0-	141	1	2693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2580	-0-	2580	2580	-0-	141	1	2439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2936	-0-	2936	5516	-0-	150	1	2786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2909	-0-	2909	8425	-0-	150	1	2759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	11416 X	2991	-0-	-8425	-0-	-0-	166	1	2825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862							
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	-0-	56	1	947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	-0-	48	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	53	1	909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851							
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	-0-	33	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-	32	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110							
12	5859 X	4121	-0-	-1738	-0-	-0-	231	1	3890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5642 X	5073	-0-	-569	-0-	-0-	253	1	4820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4515	-0-	4515	4515	-0-	246	1	4269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4996	-0-	4996	9511	-0-	255	1	4741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4801	-0-	4801	14312	-0-	248	1	4553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	19357 X	5045	-0-	-14312	-0-	-0-	280	1	4765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	7812 X	6461	-0-	-1351	-0-		34 1	6427 2	Y	-0-	-0-
01	7812 X	6315	-0-	-1497	-0-		15 1	6300 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5257	-0-	5257	5257		22 1	5235 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5666	-0-	5666	10923		26 1	5640 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	15993		12 1	5058 2	Y	-0-	-0-
*05	21051 X	5058	-0-	-15993	-0-		15 1	5043 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
12	8928 X	8608	-0-	-320	-0-		483 1	8125 2	N	-0-	-0-
01	8711 X	8459	-0-	-252	-0-		421 1	8038 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7397	-0-	7397	7397		404 1	6993 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	15692		423 1	7872 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7859	-0-	7859	23551		406 1	7453 2	N	-0-	-0-
*05	31430 X	7879	-0-	-23551	-0-		438 1	7441 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-		77 1	3573 2	Y	-0-	-0-
01	3968 X	3620	-0-	-348	-0-		60 1	3560 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3231	-0-	3231	3231		62 1	3169 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3534	-0-	3534	6765		65 1	3469 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3380	-0-	3380	10145		59 1	3321 2	Y	-0-	-0-
*05	13633 X	3488	-0-	-10145	-0-		68 1	3420 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		57 1	962 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-		50 1	947 2	N	-0-	-0-
02	924 N	884	-0-	-40	-0-		48 1	836 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-		50 1	926 2	N	-0-	-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-		48 1	875 2	N	-0-	-0-
05	992 N	928	-0-	-64	-0-		52 1	876 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124			
12	2728 X	2412	-0-	-316	-0-		133 1	2242 2	N	34	192
							37 9				
01	2759 X	2166	-0-	-593	-0-		107 1	2040 2	N	17	149 1
							19 9				
02	DLQ G-10	1937	-0-	1937	1937		105 1	1818 2	N	13	73
							14 9				
03	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4056		107 1	1990 2	N	20	93
							22 9				
04	DLQ G-10	1998	-0-	1998	6054		102 1	1870 2	N	24	70 1
							26 9				
*05	3000 N	2044	-0-	-956	5098		112 1	1912 2	N	18	65
							20 9				

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912			
12	3999 X	3901	-0-	-98	-0-		219 1	3682 2	N	-0-	17
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		193 1	3687 2	N	-0-	17
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379		184 1	3195 2	N	-0-	17
03	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7092		189 1	3524 2	N	-0-	17
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	10545		178 1	3275 2	N	-0-	17
*05	13948 X	3403	-0-	-10545	-0-		189 1	3214 2	N	-0-	17

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		7028	RRCID ->	249744	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6150 - 8148
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	187	1	3147	2	N	-0-	-0-
01	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	170	1	3248	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	154	1	2668	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6082	166	1	3094	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068	9150	158	1	2910	2	N	-0-	-0-
*05	12262 X	3112	-0-	-9150	-0-	173	1	2939	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		101	RRCID ->	249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544 - 8113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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
12	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	143	1	2400	2	N	-0-	-0-
01	2635 N	2507	-0-	-128	-0-	125	1	2382	2	N	-0-	-0-
02	2324 N	2214	-0-	-110	-0-	121	1	2093	2	N	-0-	-0-
03	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	126	1	2354	2	N	-0-	-0-
04	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	122	1	2248	2	N	-0-	-0-
05	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	133	1	2254	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4054	RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7936 - 8754
12	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	219	1	3689	2	N	-0-	-0-
01	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	195	1	3713	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	196	1	3395	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4042	-0-	4042	7633	206	1	3836	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3825	-0-	3825	11458	198	1	3627	2	N	-0-	-0-
*05	15335 X	3877	-0-	-11458	-0-	215	1	3662	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		209	RRCID ->	249755	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6354 - 8138
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	N	-0-	-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	2	N	-0-	-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	74	1	1370	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	76	1	1289	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2608	RRCID ->	249756	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	3600 - 4030
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-	-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	4	1	61	2	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-	-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 2716S	RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5234 - 8690			
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3120	RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	5392 - 8336			
12	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	-0-	8 1	1579 2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	-0-	3 1	1366 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	5 1	1261 2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	1298	-0-	1298	2564	6 1	1292 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	1335	-0-	1335	3899	3 1	1332 2	Y	-0-						-0-
*05	3000 N	1354	-0-	-1646	2253	4 1	1350 2	Y	-0-						-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4049	RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5020 - 6304			
12	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	12346 2	Y	-0-					-0-
01	12369 X	12189	-0-	-180	-0-	-0-	29 1	12160 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9717	-0-	9717	9717	40 1	9677 2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	9990	-0-	9990	19707	45 1	9945 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	9970	-0-	9970	29677	24 1	9946 2	Y	-0-						-0-
*05	39411 X	9734	-0-	-29677	-0-	-0-	29 1	9705 2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5088	RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6574 - 8022			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4056	RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 - 9596			
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	871 2	N	-0-					-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2	N	-0-					-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	850 2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1000 2	N	-0-					-0-
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	-0-	36 1	653 2	N	-0-					-0-
05	992 N	851	-0-	-141	-0-	-0-	47 1	804 2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 508	RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6844 - 7505			
12	9052 X	7758	-0-	-1294	-0-	-0-	41 1	7717 2	Y	-0-					-0-
01	9052 X	8653	-0-	-399	-0-	-0-	21 1	8632 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7906	-0-	7906	7906	32 1	7874 2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	7790	-0-	7790	15696	35 1	7755 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	7159	-0-	7159	22855	17 1	7142 2	Y	-0-						-0-
*05	29374 X	6519	-0-	-22855	-0-	-0-	19 1	6500 2	Y	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 - 4821			
12	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	-0-	126 1	2122 2	N	-0-					-0-
01	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	-0-	109 1	2084 2	N	-0-					-0-
02	2044 N	1875	-0-	-169	-0-	-0-	102 1	1773 2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	-0-	109 1	2028 2	N	-0-					-0-
04	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	-0-	105 1	1937 2	N	-0-					-0-
05	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	-0-	114 1	1939 2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	8 1	1564	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	4 1	1718	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	6 1	1484	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3096	7 1	1599	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1481	-0-	1481	4577	4 1	1477	2	Y	-0-			-0-
*05	3000 N	1315	-0-	-1685	2892	4 1	1311	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	33 1	550	2	N	-0-			5
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	28 1	534	2	N	-0-			5
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	27 1	468	2	N	-0-			5
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	28 1	529	2	N	-0-			5
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	27 1	500	2	N	-0-			5
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33 1	553	2	N	-0-			5

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678				
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	96 1	1620	2	N	12			92
						13 9							
01	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	82 1	1564	2	N	14	94 1		12
						15 9							
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	83 1	1431	2	N	11			23
						12 9							
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	80 1	1499	2	N	9			32
						10 9							
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	79 1	1459	2	N	10			42
						11 9							
05	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	87 1	1483	2	N	13			55
						14 9							

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	415	2	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362	2	N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	18 1	319	2	N	-0-			-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	17 1	323	2	N	-0-			-0-
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	17 1	307	2	N	-0-			-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	18 1	309	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400				
12	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	8 1	1555	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	4 1	1476	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	5 1	1246	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259	2510	6 1	1253	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3563	3 1	1050	2	Y	-0-			-0-
*05	3000 N	1010	-0-	-1990	1573	3 1	1007	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253				
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	284 1	4772	2	N	-0-			-0-
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	243 1	4629	2	N	-0-			-0-
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	231 1	3997	2	N	-0-			-0-
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	244 1	4547	2	N	-0-			-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240 1	4398	2	N	-0-			-0-
*05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	265 1	4508	2	N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 2334												RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3098 - 4240			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		9393 X	8348	-0-	-1045	-0-	-0-	468	1	7866	2	N	13					75			
								14	9												
01		9083 X	7952	-0-	-1131	-0-	-0-	395	1	7543	2	N	13					88			
								14	9												
02	DLQ	G-10	7314	-0-	7314	7314	7314	398	1	6901	2	N	14					102			
								15	9												
03	DLQ	G-10	7891	-0-	7891	15205	15205	401	1	7472	2	N	16					118			
								18	9												
04	DLQ	G-10	7246	-0-	7246	22451	22451	373	1	6856	2	N	15					133			
								17	9												
*05		29967 X	7516	-0-	-22451	-0-	-0-	417	1	7085	2	N	13	118	1			28			
								14	9												
WEST RANCH												WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5804 - 6360	
12		837 N	483	-0-	-354	-0-	-0-	3	1	480	2	Y	-0-					-0-			
01		682 N	559	-0-	-123	-0-	-0-	1	1	558	2	Y	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	237	1	1	236	2	Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	298	-0-	298	535	535	1	1	297	2	Y	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	916	916	1	1	380	2	Y	-0-					-0-			
*05		1245 N	329	-0-	-916	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-			
LONGFELLOW STATE												WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2532 - 6966	
12		10757 X	8494	-0-	-2263	-0-	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-					-0-			
01		10416 X	8671	-0-	-1745	-0-	-0-	21	1	8650	2	Y	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	7437	-0-	7437	7437	7437	30	1	7407	2	Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	8000	-0-	8000	15437	15437	36	1	7964	2	Y	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	7203	-0-	7203	22640	22640	17	1	7186	2	Y	-0-					-0-			
*05		29912 X	7272	-0-	-22640	-0-	-0-	21	1	7251	2	Y	-0-					-0-			
LONGFELLOW												WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4880 - 5696	
12		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	4580	2	N	-0-					-0-			
01		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	2	N	-0-					-0-			
02		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	4134	2	N	-0-					-0-			
03		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	2	N	-0-					-0-			
04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4190	2	N	-0-					-0-			
*05		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	3960	2	N	-0-					-0-			
LONGFELLOW STATE												WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7683 - 8260	
12		558 N	424	-0-	-134	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-					-0-			
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-			
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-			
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-					-0-			
04		570 N	469	-0-	-101	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-					-0-			
05		527 N	440	-0-	-87	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	30 1	510 2	N	-0-	-0-
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	26 1	488 2	N	-0-	-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	27 1	460 2	N	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 2	N	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27 1	498 2	N	-0-	-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	29 1	497 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	N	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-	-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-	-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808		
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	63 1	1057 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	49 1	939 2	N	-0-	-0-
02	1092 N	924	-0-	-168	-0-	50 1	874 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	53 1	982 2	N	-0-	-0-
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	48 1	879 2	N	-0-	-0-
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60 1	1013 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684		
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	189 1	3183 2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	167 1	3178 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965	162 1	2803 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3262	-0-	3262	6227	166 1	3096 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3124	-0-	3124	9351	161 1	2963 2	N	-0-	-0-
*05	12564 X	3213	-0-	-9351	-0-	179 1	3034 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676		
12	4340 X	3711	-0-	-629	-0-	38 1	3673 2	Y	-0-	10
01	4216 X	3279	-0-	-937	-0-	9 1	3270 2	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	11 1	2794 2	Y	-0-	10
03	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5752	13 1	2934 2	Y	-0-	10
04	DLQ G-10	2897	-0-	2897	8649	7 1	2890 2	Y	-0-	10
*05	11545 X	2896	-0-	-8649	-0-	9 1	2887 2	Y	-0-	10

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634		
12	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	8 1	1612 2	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	4 1	1587 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	6 1	1367 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1545	-0-	1545	2918	7 1	1538 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1530	-0-	1530	4448	4 1	1526 2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	1521	-0-	-1479	2969	4 1	1517 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	311	-0-	-30	-0-		17 1	294 2	N	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-		15 1	290 2	N	-0-	-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-		15 1	255 2	N	-0-	-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-		15 1	279 2	N	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-		15 1	268 2	N	-0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-		16 1	270 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
12	10478 X	8556	-0-	-1922	-0-		269 1	8287 2	Y	-0-	-0-
01	10416 X	8748	-0-	-1668	-0-		220 1	8528 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367		221 1	7146 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8312	-0-	8312	15679		230 1	8082 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7898	-0-	7898	23577		217 1	7681 2	Y	-0-	-0-
*05	31394 X	7817	-0-	-23577	-0-		235 1	7582 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280			
12	4526 X	4223	-0-	-303	-0-		22 1	4201 2	Y	-0-	-0-
01	4526 X	4136	-0-	-390	-0-		10 1	4126 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3662	-0-	3662	3662		15 1	3647 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3914	-0-	3914	7576		18 1	3896 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3748	-0-	3748	11324		9 1	3739 2	Y	-0-	-0-
*05	15170 X	3846	-0-	-11324	-0-		11 1	3835 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468			
12	5921 X	4548	-0-	-1373	-0-		175 1	4373 2	Y	-0-	-0-
01	5797 X	3831	-0-	-1966	-0-		118 1	3713 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4685	-0-	4685	4685		186 1	4499 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3794	-0-	3794	8479		123 1	3671 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4456	-0-	4456	12935		159 1	4297 2	Y	-0-	-0-
*05	18452 X	5517	-0-	-12935	-0-		235 1	5282 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040			
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		1 1	233 2	N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-		1 1	150 2	N	-0-	-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-		1 1	187 2	N	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-	-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-		119 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2808		RRCID -> 251611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418			
12	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-		43 1	8164 2	Y	-0-	-0-
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-		19 1	7861 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6752	-0-	6752	6752		28 1	6724 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7315	-0-	7315	14067		33 1	7282 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6854	-0-	6854	20921		17 1	6837 2	Y	-0-	-0-
*05	27775 X	6854	-0-	-20921	-0-		20 1	6834 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	60 1	1003 2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	52 1	995 2	N	-0-	-0-	
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	51 1	882 2	N	-0-	-0-	
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	52 1	969 2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	50 1	925 2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	55 1	943 2	N	-0-	-0-	

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
12	6355 X	5992	-0-	-363	-0-	336 1	5656 2	N	-0-	-0-	
01	6200 X	5861	-0-	-339	-0-	292 1	5569 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5167	-0-	5167	5167	282 1	4885 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	5738	-0-	5738	10905	292 1	5446 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	5403	-0-	5403	16308	279 1	5124 2	N	-0-	-0-	
*05	21794 X	5486	-0-	-16308	-0-	305 1	5181 2	N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
12	12772 X	7644	-0-	-5128	-0-	40 1	7604 2	Y	-0-	-0-	
01	12338 X	8072	-0-	-4266	-0-	19 1	8053 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	6548	-0-	6548	6548	27 1	6521 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	7445	-0-	7445	13993	34 1	7411 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	7900	-0-	7900	21893	19 1	7881 2	Y	-0-	-0-	
*05	29759 X	7866	-0-	-21893	-0-	23 1	7843 2	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922			
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883			
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	37 1	621 2	N	-0-	-0-	
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	33 1	620 2	N	-0-	-0-	
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	32 1	548 2	N	-0-	-0-	
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	32 1	595 2	N	-0-	-0-	
04	630 N	454	-0-	-176	-0-	23 1	431 2	N	-0-	-0-	
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39 1	668 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	18 1	3463 2	Y	-0-	-0-	
01	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	8 1	3418 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3068	-0-	3068		13 1	3055 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3363	-0-	3363		15 1	3348 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3215	-0-	3215		8 1	3207 2	Y	-0-	-0-	
*05	12881 X	3235	-0-	-9646	-0-	10 1	3225 2	Y	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784			
12	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	35 1	2737 2	Y	-0-	-0-	
01	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	25 1	2720 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2438	-0-	2438		28 1	2410 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2700	-0-	2700		30 1	2670 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2560	-0-	2560		25 1	2535 2	Y	-0-	-0-	
*05	3000 N	2589	-0-	-411	7287	28 1	2561 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992			
12	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	152 1	2562 2	N	-0-	-0-	
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	129 1	2466 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2254	-0-	2254		123 1	2131 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2532	-0-	2532		129 1	2403 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404		124 1	2280 2	N	-0-	-0-	
*05	3000 N	2441	-0-	-559	6631	136 1	2305 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140			
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-	5 1	990 2	Y	-0-	-0-	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3 1	1154 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	991	-0-	991		4 1	987 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1096	-0-	1096		5 1	1091 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	856	-0-	856		2 1	854 2	Y	-0-	-0-	
*05	3000 N	846	-0-	-2154	789	2 1	844 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914			
12	5177 X	3605	-0-	-1572	-0-	19 1	3586 2	N	-0-	-0-	
01	5177 X	3995	-0-	-1182	-0-	9 1	3986 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3469	-0-	3469		14 1	3455 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3690	-0-	3690		17 1	3673 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3315	-0-	3315		8 1	3307 2	N	-0-	-0-	
*05	13698 X	3224	-0-	-10474	10474	10 1	3214 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410			
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	57 1	953 2	N	-0-	-0-	
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	48 1	912 2	N	-0-	-0-	
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	48 1	826 2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	959	-0-	-64	-0-	49 1	910 2	N	-0-	-0-	
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	47 1	870 2	N	-0-	-0-	
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	52 1	888 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)													
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	19 1	317 2	N	-0-		-0-	
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	16 1	311 2	N	-0-		-0-	
02		308 N	291	-0-	-17	-0-	16 1	275 2	N	-0-		-0-	
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	16 1	304 2	N	-0-		-0-	
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	16 1	291 2	N	-0-		-0-	
*05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH SOUTH													
WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346													
12		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	7 1	1271 2	N	-0-		-0-	
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	3 1	1276 2	N	-0-		-0-	
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	5 1	1147 2	N	-0-		-0-	
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	6 1	1280 2	N	-0-		-0-	
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	3 1	1240 2	N	-0-		-0-	
*05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	4 1	1289 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH													
WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936													
12		744 N	695	-0-	-49	-0-	39 1	656 2	N	-0-		-0-	
01		713 N	703	-0-	-10	-0-	35 1	668 2	N	-0-		-0-	
02		644 N	612	-0-	-32	-0-	33 1	579 2	N	-0-		-0-	
03		682 N	676	-0-	-6	-0-	34 1	642 2	N	-0-		-0-	
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	33 1	611 2	N	-0-		-0-	
05		682 N	651	-0-	-31	-0-	36 1	615 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH													
WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		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													
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	N	-0-		-0-	
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-	
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH													
WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490													
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	5 1	962 2	Y	-0-		-0-	
01		992 N	965	-0-	-27	-0-	2 1	963 2	Y	-0-		-0-	
02		DLQ G-10	872	-0-	872	-0-	4 1	868 2	Y	-0-		-0-	
03		DLQ G-10	940	-0-	940	1812	4 1	936 2	Y	-0-		-0-	
04		DLQ G-10	899	-0-	899	2711	2 1	897 2	Y	-0-		-0-	
*05		3000 N	906	-0-	-2094	617	3 1	903 2	Y	-0-		-0-	

WEST STATE													
WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932													
12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	12 1	2224 2	Y	-0-		-0-	
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	5 1	2180 2	Y	-0-		-0-	
02		DLQ G-10	1945	-0-	1945	1945	8 1	1937 2	Y	-0-		-0-	
03		DLQ G-10	2130	-0-	2130	4075	10 1	2120 2	Y	-0-		-0-	
04		DLQ G-10	2040	-0-	2040	6115	5 1	2035 2	Y	-0-		-0-	
*05		3000 N	2087	-0-	-913	5202	6 1	2081 2	Y	-0-		-0-	

PILON (OVERTHRUST)												CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												71659 700		NON-ASSOCIATED							
WEST RANCH												WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3810 - 5610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
12		8122 X	7365	-0-	-757	-0-	39	1	7326	2	Y	-0-					-0-				
01		7533 X	7514	-0-	-19	-0-	18	1	7496	2	Y	-0-					-0-				
02	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	6534	27	1	6507	2	Y	-0-					-0-				
03	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	13196	30	1	6632	2	Y	-0-					-0-				
04	DLQ	G-10	6302	-0-	6302	19498	15	1	6287	2	Y	-0-					-0-				
*05		25780 X	6282	-0-	-19498	-0-	19	1	6263	2	Y	-0-					-0-				
WEST RANCH												WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 3562 - 4400	
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-				
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-				
02		140 N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-				
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-				
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-				
*05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	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	
12		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	27	1	5110	2	N	-0-					35				
01		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	12	1	5065	2	N	2					37				
							2	9													
02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	18	1	4288	2	N	-0-					37				
03		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	21	1	4661	2	N	-0-					37				
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	11	1	4473	2	N	-0-					37				
*05		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	14	1	4584	2	N	3					40				
							3	9													
WEST RANCH												WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822 - 6306	
12		2666 N	2526	-0-	-140	-0-	13	1	2513	2	N	-0-					-0-				
01		2325 N	2140	-0-	-185	-0-	5	1	2135	2	N	-0-					-0-				
02		2380 N	1522	-0-	-858	-0-	6	1	1516	2	N	-0-					-0-				
03		2511 N	1344	-0-	-1167	-0-	6	1	1338	2	N	-0-					-0-				
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	2	N	-0-					-0-				
*05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	8	1	2563	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH												WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590 - 4792	
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	2	Y	-0-					-0-				
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	Y	-0-					-0-				
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	2	1	498	2	Y	-0-					-0-				
03	DLQ	G-10	502	-0-	502	1002	2	1	500	2	Y	-0-					-0-				
04	DLQ	G-10	485	-0-	485	1487	1	1	484	2	Y	-0-					-0-				
*05		1963 N	476	-0-	-1487	-0-	1	1	475	2	Y	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074					
M	O	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	CODE	BALANCE
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	6	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	3	1	1103	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	975	-0-	-61	-0-	4	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	5	1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	3	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	3	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576					
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	48	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	42	1	810	2	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	42	1	725	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	43	1	800	2	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036					
12	6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	25	1	4832	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6200 X	4866	-0-	-1334	-0-	12	1	4854	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4458	-0-	4458	4458	18	1	4440	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5403	-0-	5403	9861	24	1	5379	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5095	-0-	5095	14956	12	1	5083	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	20146 X	5190	-0-	-14956	-0-	15	1	5175	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790					
12	8618 X	8306	-0-	-312	-0-	43	1	8245	2	Y	16	43	
01	8618 X	8451	-0-	-167	-0-	20	1	8401	2	Y	27	70	
02	DLQ G-10	7910	-0-	7910	7910	32	1	7878	2	Y	-0-	70	
03	DLQ G-10	9070	-0-	9070	16980	41	1	9029	2	Y	-0-	70	
04	DLQ G-10	7910	-0-	7910	24890	19	1	7891	2	Y	-0-	70	
*05	32872 X	7982	-0-	-24890	-0-	24	1	7958	2	Y	-0-	70	

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568					
12	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	59	1	11165	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	27	1	11402	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10115	-0-	10115	10115	41	1	10074	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10451	-0-	10451	20566	47	1	10404	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	10285	-0-	10285	30851	25	1	10260	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	41233 X	10382	-0-	-30851	-0-	31	1	10351	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826					
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	22	1	4085	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	13	1	5578	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	27	1	6482	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	33	1	7170	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	17	1	6969	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	22	1	7391	2	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	17	1	3287	2	Y	-0-
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	8	1	3400	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	2960	12	1	2948	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	3338	-0-	3338	6298	15	1	3323	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3251	-0-	3251	9549	8	1	3243	2	Y	-0-
*05	13150 X	3601	-0-	-9549	-0-	11	1	3590	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922		
12	837 N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	2	N	-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	2	1	654	2	N	-0-
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	2	1	588	2	N	-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	2	N	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	N	-0-
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331		
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	38	1	7193	2	N	-0-
01	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	15	1	6151	2	N	-0-
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	19	1	4570	2	N	-0-
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230	10819	28	1	6202	2	N	-0-
04	DLQ G-10	6065	-0-	6065	16884	15	1	6050	2	N	-0-
*05	22973 X	6089	-0-	-16884	-0-	18	1	6071	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470		
12	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	78	1	1314	2	N	-0-
01	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	82	1	1561	2	N	-0-
02	1484 N	1399	-0-	-85	-0-	76	1	1323	2	N	-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	88	1	1642	2	N	-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	2	N	-0-
*05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	92	1	1567	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394		
12	3968 X	3795	-0-	-173	-0-	213	1	3576	2	N	5
						6	9				37
01	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	184	1	3517	2	N	3
						3	9				40
02	DLQ G-10	3319	-0-	3319	3319	181	1	3132	2	N	5
						6	9				45
03	DLQ G-10	3561	-0-	3561	6880	181	1	3377	2	N	3
						3	9				48
04	DLQ G-10	3408	-0-	3408	10288	176	1	3230	2	N	2
						2	9				50
*05	13775 X	3487	-0-	-10288	-0-	194	1	3290	2	N	3
						3	9				53

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916		
12	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	166	1	2792	2	N	-0-
01	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	144	1	2746	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2776	-0-	2776	5348	141	1	2635	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7984	136	1	2500	2	N	-0-
*05	10670 X	2686	-0-	-7984	-0-	149	1	2537	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12		3317 X	3167	-0-	-150	-0-		178 1	2989 2	N		-0-				-0-
01		3286 X	3109	-0-	-177	-0-		155 1	2954 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2811	-0-	2811	2811		153 1	2658 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	3099	-0-	3099	5910		158 1	2941 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	8858		152 1	2796 2	N		-0-				-0-
*05		11865 X	3007	-0-	-8858	-0-		167 1	2840 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712																
12		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-		29 1	5583 2	N		-0-				-0-
01		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-		14 1	5877 2	N		-0-				-0-
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		20 1	4806 2	N		-0-				-0-
03		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-		25 1	5454 2	N		-0-				-0-
04		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-		11 1	4452 2	N		-0-				-0-
*05		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		13 1	4254 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702																
12		14632 X	14632	-0-	-0-	-0-		77 1	14555 2	N		-0-				-0-
01		13992 X	13992	-0-	-0-	-0-		33 1	13959 2	N		-0-				-0-
02		12319 X	12319	-0-	-0-	-0-		50 1	12269 2	N		-0-				-0-
03		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-		61 1	13307 2	N		-0-				-0-
04		12652 X	12652	-0-	-0-	-0-		31 1	12621 2	N		-0-				-0-
*05		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-		38 1	12755 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073																
12		1178 N	1074	-0-	-104	-0-		6 1	1068 2	N		-0-				-0-
01		1147 N	1134	-0-	-13	-0-		3 1	1131 2	N		-0-				-0-
02		1036 N	1009	-0-	-27	-0-		4 1	1005 2	N		-0-				-0-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		5 1	1108 2	N		-0-				-0-
04		1110 N	1069	-0-	-41	-0-		3 1	1066 2	N		-0-				-0-
05		1116 N	1089	-0-	-27	-0-		3 1	1086 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960																
12		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-		194 1	4467 2	N		-0-				-0-
01		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		164 1	4390 2	N		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910		159 1	3751 2	N		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	8034		150 1	3974 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	12304		159 1	4111 2	N		-0-				-0-
*05		16550 X	4246	-0-	-12304	-0-		172 1	4074 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050																
12		2108 X	2030	-0-	-78	-0-		11 1	2019 2	Y		-0-				-0-
01		2108 X	1999	-0-	-109	-0-		5 1	1994 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1785	-0-	1785	1785		7 1	1778 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	3753		9 1	1959 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	5635		5 1	1877 2	Y		-0-				-0-
*05		3000 N	1899	-0-	-1101	4534		6 1	1893 2	Y		-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100																
12		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-		41 1	7856 2	Y		-0-				-0-
01		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-		19 1	7962 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	7051	-0-	7051	7051		29 1	7022 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	7683	-0-	7683	14734		35 1	7648 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	7199	-0-	7199	21933		17 1	7182 2	Y		-0-				-0-
*05		29215 X	7282	-0-	-21933	-0-		21 1	7261 2	Y		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
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	* EOM BALANCE
12	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	63	1 11882	2 N	-0-		-0-
01	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	31	1 12829	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	47	1 11521	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	12475	-0-	12475	24043	56	1 12419	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11935	-0-	11935	35978	29	1 11906	2 N	-0-		-0-
*05	48133 X	12155	-0-	-35978	-0-	36	1 12119	2 N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	18	1 3499	2 N	-0-		-0-
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1 3594	2 N	-0-		-0-
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	13	1 3137	2 N	-0-		-0-
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	16	1 3509	2 N	-0-		-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	8	1 3207	2 N	-0-		-0-
*05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	11	1 3565	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
12	7533 X	5916	-0-	-1617	-0-	31	1 5885	2 N	-0-		-0-
01	7285 X	5599	-0-	-1686	-0-	13	1 5586	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4870	-0-	4870	4870	20	1 4850	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5478	-0-	5478	10348	25	1 5453	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5301	-0-	5301	15649	13	1 5288	2 N	-0-		-0-
*05	21040 X	5391	-0-	-15649	-0-	16	1 5375	2 N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	39	1 651	2 N	-0-		-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	34	1 641	2 N	-0-		-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	32	1 559	2 N	-0-		-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	34	1 628	2 N	-0-		-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	32	1 587	2 N	-0-		-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	35	1 588	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
12	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	33	1 6231	2 N	-0-		-0-
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	15	1 6147	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	22	1 5369	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5718	-0-	5718	11109	26	1 5692	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5321	-0-	5321	16430	13	1 5308	2 N	-0-		-0-
*05	21809 X	5379	-0-	-16430	-0-	16	1 5363	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
12	20615 X	17437	-0-	-3178	-0-	91	1 17346	2 N	-0-		-0-
01	19499 X	18726	-0-	-773	-0-	44	1 18682	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	16664	-0-	16664	16664	68	1 16596	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	18231	-0-	18231	34895	83	1 18148	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	17348	-0-	17348	52243	42	1 17306	2 N	-0-		-0-
*05	69908 X	17665	-0-	-52243	-0-	52	1 17613	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	147 1	4163 2	N	-0-	-0-	
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	126 1	4371 2	N	-0-	-0-	
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	125 1	3764 2	N	-0-	-0-	
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	130 1	4111 2	N	-0-	-0-	
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	122 1	3890 2	N	-0-	-0-	
*05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	132 1	3857 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID ->	256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410 - 7510
12	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	9 1	1760 2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	4 1	1743 2	N	-0-	-0-	
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	7 1	1625 2	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	8 1	1752 2	N	-0-	-0-	
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5 1	1888 2	N	-0-	-0-	
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	6 1	1925 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID ->	256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888 - 4115
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	63 1	1060 2	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	56 1	1076 2	N	-0-	-0-	
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	55 1	956 2	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	55 1	1032 2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	54 1	993 2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	58 1	989 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID ->	256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634 - 6010
12	9858 X	8192	-0-	-1666	-0-	43 1	8149 2	N	-0-	-0-	
01	9579 X	8147	-0-	-1432	-0-	19 1	8128 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	30 1	7197 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	7766	-0-	7766	14993	35 1	7731 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	7225	-0-	7225	22218	18 1	7207 2	N	-0-	-0-	
*05	29462 X	7244	-0-	-22218	-0-	21 1	7223 2	N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321 - 7993
12	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	65 1	12333 2	N	-0-	-0-	
01	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	30 1	12562 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	46 1	11131 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	11931	-0-	11931	23108	54 1	11877 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	11390	-0-	11390	34498	28 1	11362 2	N	-0-	-0-	
*05	46065 X	11567	-0-	-34498	-0-	34 1	11533 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID ->	256631	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360 - 7460
12	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	170 1	3115 2	N	-0-	-0-	
01	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	149 1	3093 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2915	-0-	2915	2915	147 1	2768 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3064	-0-	3064	5979	144 1	2920 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2912	-0-	2912	8891	138 1	2774 2	N	-0-	-0-	
*05	11938 X	3047	-0-	-8891	-0-	156 1	2891 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID ->	256633	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5728 - 6596
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	30 1	5705 2	N	-0-	-0-	
01	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	10 1	4100 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	8 1	1847 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2461	-0-	2461	4316	11 1	2450 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3302	-0-	3302	7618	8 1	3294 2	N	-0-	-0-	
*05	10997 X	3379	-0-	-7618	-0-	10 1	3369 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		4805	RRCID ->	256720	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3452 - 5500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31417 X	31417	-0-	-0-	-0-	165	1	31252	2	N	-0-	-0-
01	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	78	1	32835	2	N	-0-	-0-
02	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	119	1	29041	2	N	-0-	-0-
03	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	146	1	32134	2	N	-0-	-0-
04	30848 X	30848	-0-	-0-	-0-	75	1	30773	2	N	-0-	-0-
*05	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	91	1	30899	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256721	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 4470
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	158	1	2654	2	N	-0-	-0-
01	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	134	1	2556	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	133	1	2303	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5129	137	1	2556	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2559	-0-	2559	7688	132	1	2427	2	N	-0-	-0-
*05	10299 X	2611	-0-	-7688	-0-	145	1	2466	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		2012	RRCID ->	256845	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5024 - 9140
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	66	1	1114	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	54	1	1022	2	N	-0-	-0-
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	33	1	579	2	N	-0-	-0-
03	1178 N	861	-0-	-317	-0-	44	1	817	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	845	-0-	-205	-0-	44	1	801	2	N	-0-	-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2808N	RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4900 - 4936
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4608	RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	4258 - 6680
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	-0-	-0-
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	2	N	-0-	-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	N	-0-	-0-
03	2201 N	1688	-0-	-513	-0-	8	1	1680	2	N	-0-	-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2181	2	N	-0-	-0-
*05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	7	1	2300	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4606	RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3260 - 7248
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6200 X	5337	-0-	-863	-0-	42	1	5270	2	N	23	85
01	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	25	9	5371	2	N	38	110 13
02	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	42	9	4709	2	N	24	37
03	DLQ G-10	5248	-0-	5248	10015	32	1	5189	2	N	21	58
04	DLQ G-10	5218	-0-	5218	15233	26	9	5136	2	N	46	86 18
*05	20489 X	5256	-0-	-15233	-0-	36	1	5164	2	N	52	70
						23	9					
						31	1					
						51	9					
						35	1					
						57	9					

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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			
12	5177 X	5116	-0-	-61	-0-	107	1	5009	2	N	-0-	-0-
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	85	1	5095	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	87	1	4396	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9237	91	1	4663	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13572	87	1	4248	2	N	-0-	-0-
*05	17582 X	4010	-0-	-13572	-0-	69	1	3941	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1081	-0-	-151	-0-	4	1	1077	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	5	1	1160	2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	2	N	-0-	-0-
*05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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							
12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	60	1	11308	2	N	-0-			-0-
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	25	1	10335	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8201	-0-	8201	8201	34	1	8167	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9152	-0-	9152	17353	41	1	9111	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	8742	-0-	8742	26095	21	1	8721	2	N	-0-			-0-
*05	34435	X	8340	-0-	-26095	-0-	25	1	8315	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288							
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	103	1	1740	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	90	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	89	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	90	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	86	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	95	1	1610	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120							
12	3286	X	2275	-0-	-1011	-0-	128	1	2147	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2097	-0-	-538	-0-	104	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	2134	116	1	2018	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2481	-0-	2481	4615	126	1	2355	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	6781	112	1	2054	2	N	-0-			-0-
*05	8407	X	1626	-0-	-6781	-0-	90	1	1536	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160							
12	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	13	1	2484	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	6	1	2589	2	N	-0-			-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	10	1	2500	2	N	-0-			-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	13	1	2893	2	N	-0-			-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	7	1	2751	2	N	-0-			-0-
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4609		RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378							
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	4	1	811	2	N	-0-			30
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	-0-			30
02	728	N	467	-0-	-261	-0-	2	1	465	2	N	-0-			30
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	3	1	605	2	N	-0-			30
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	1	1	558	2	N	-0-			30
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	1	1	465	2	N	-0-			30

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360							
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		5062	RRCID ->	258017	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4560 - 4655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5115 X	4407	-0-	-708	-0-	23	1	4384	2	N	-0-		-0-
01	5115 X	4631	-0-	-484	-0-	11	1	4620	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	17	1	4026	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8107	18	1	4046	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3831	-0-	3831	11938	9	1	3822	2	N	-0-		-0-
*05	15818 X	3880	-0-	-11938	-0-	11	1	3869	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4522	RRCID ->	258183	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5010 - 5160	
12	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	14	1	2673	2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2642	-0-	-241	-0-	6	1	2636	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	10	1	2315	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2630	-0-	2630	4955	12	1	2618	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2507	-0-	2507	7462	6	1	2501	2	N	-0-		-0-
*05	3000 N	2540	-0-	-460	7002	7	1	2533	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		4810	RRCID ->	258527	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4596 - 5520	
12	7440 X	6406	-0-	-1034	-0-	34	1	6372	2	N	-0-		-0-
01	7378 X	6385	-0-	-993	-0-	15	1	6370	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	22	1	5386	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5791	-0-	5791	11199	26	1	5765	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5413	-0-	5413	16612	13	1	5400	2	N	-0-		-0-
*05	22259 X	5647	-0-	-16612	-0-	17	1	5630	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2340	RRCID ->	258533	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	3844 - 6510	
12	6045 X	5895	-0-	-150	-0-	80	1	5815	2	N	-0-		-0-
01	6045 X	5897	-0-	-148	-0-	59	1	5838	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5225	-0-	5225	5225	64	1	5161	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5620	-0-	5620	10845	68	1	5552	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5381	-0-	5381	16226	56	1	5325	2	N	-0-		-0-
*05	21666 X	5440	-0-	-16226	-0-	63	1	5377	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2260	RRCID ->	258535	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9434	PERF.	6011 - 9260	
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	3	1	1438	2	N	-0-		-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	5	1	1176	2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	6	1	1341	2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	3	1	1267	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	3	1	1053	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		4809	RRCID ->	258536	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	5276 - 8740	
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	2	N	-0-		-0-
01	3658 X	2709	-0-	-949	-0-	6	1	2703	2	N	-0-		-0-
02	3304 X	2407	-0-	-897	-0-	10	1	2397	2	N	-0-		-0-
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	12	1	2625	2	N	-0-		-0-
04	3060 X	2388	-0-	-672	-0-	6	1	2382	2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	7	1	2313	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3032	RRCID ->	259070	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5699 - 7126	
12	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	9	1	1710	2	N	-0-		-0-
01	1891 X	1693	-0-	-198	-0-	4	1	1689	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6	1	1490	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3124	7	1	1621	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	4682	4	1	1554	2	N	-0-		-0-
*05	3000 N	1590	-0-	-1410	3272	5	1	1585	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950			
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	* EOM BALANCE
12	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	133	1 25271	2 N	-0-		-0-
01	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	59	1 24907	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	21743	-0-	21743	21743	89	1 21654	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	24437	-0-	24437	46180	111	1 24326	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	23074	-0-	23074	69254	56	1 23018	2 N	-0-		-0-
*05	90564 X	21310	-0-	-69254	-0-	63	1 21247	2 N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690			
12	5487 X	2552	-0-	-2935	-0-	82	1 2470	2 N	-0-		-0-
01	5456 X	2420	-0-	-3036	-0-	70	1 2350	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1939	-0-	1939	1939	68	1 1871	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2273	-0-	2273	4212	74	1 2199	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6149	66	1 1871	2 N	-0-		-0-
*05	8025 X	1876	-0-	-6149	-0-	71	1 1805	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350			
12	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	22	1 4149	2 N	-0-		-0-
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	10	1 4070	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	15	1 3597	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3977	-0-	3977	7589	18	1 3959	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3726	-0-	3726	11315	9	1 3717	2 N	-0-		-0-
*05	15101 X	3786	-0-	-11315	-0-	11	1 3775	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074			
12	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	15	1 2904	2 N	-0-		-0-
01	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	7	1 2746	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	10	1 2426	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2634	-0-	2634	5070	12	1 2622	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2346	-0-	2346	7416	6	1 2340	2 N	-0-		-0-
*05	9804 X	2388	-0-	-7416	-0-	7	1 2381	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012			
12	9610 X	9556	-0-	-54	-0-	50	1 9506	2 N	-0-		-0-
01	9982 X	9093	-0-	-889	-0-	22	1 9071	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7557	-0-	7557	7557	31	1 7526	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8805	-0-	8805	16362	40	1 8765	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	8237	-0-	8237	24599	20	1 8217	2 N	-0-		-0-
*05	32883 X	8284	-0-	-24599	-0-	24	1 8260	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840			
12	3534 X	3014	-0-	-520	-0-	16	1 2998	2 N	-0-		-0-
01	3472 X	3004	-0-	-468	-0-	7	1 2997	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	11	1 2629	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2904	-0-	2904	5544	13	1 2891	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2758	-0-	2758	8302	7	1 2751	2 N	-0-		-0-
*05	11079 X	2777	-0-	-8302	-0-	8	1 2769	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908			
12	2542 X	2165	-0-	-377	-0-	11	1 2154	2 N	-0-		-0-
01	2542 X	2121	-0-	-421	-0-	5	1 2116	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	8	1 1840	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087	3935	9	1 2078	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1950	-0-	1950	5885	5	1 1945	2 N	-0-		-0-
*05	3000 N	1601	-0-	-1399	4486	5	1 1596	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
//CONT.// 71659 700																					
//CONT.// 748011																					
LONGFELLOW												WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017		PERF. 4830 - 4870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-				-0-					
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	19	1	362	2	N	-0-				-0-					
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	2	N	-0-				-0-					
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	2	N	-0-				-0-					
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-				-0-					
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-				-0-					

WEST RANCH												WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7914 - 8723	
12		14322 X	12792	-0-	-1530	-0-	67	1	12725	2	N	-0-				-0-					
01		14167 X	12528	-0-	-1639	-0-	30	1	12498	2	N	-0-				-0-					
02		DLQ G-10	11116	-0-	11116	11116	46	1	11070	2	N	-0-				-0-					
03		DLQ G-10	12055	-0-	12055	23171	55	1	12000	2	N	-0-				-0-					
04		DLQ G-10	11325	-0-	11325	34496	27	1	11298	2	N	-0-				-0-					
*05		45956 X	11460	-0-	-34496	-0-	34	1	11426	2	N	-0-				-0-					

WEST STATE												WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6370 - 6690	
12		7099 X	6618	-0-	-481	-0-	35	1	6583	2	N	-0-				-0-					
01		7099 X	6565	-0-	-534	-0-	16	1	6549	2	N	-0-				-0-					
02		DLQ G-10	5911	-0-	5911	5911	24	1	5887	2	N	-0-				-0-					
03		DLQ G-10	6409	-0-	6409	12320	29	1	6380	2	N	-0-				-0-					
04		DLQ G-10	6107	-0-	6107	18427	15	1	6092	2	N	-0-				-0-					
*05		24668 X	6241	-0-	-18427	-0-	18	1	6223	2	N	-0-				-0-					

ALLISON												WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 5250 - 7215	
12		14849 X	13156	-0-	-1693	-0-	69	1	13087	2	N	-0-				-0-					
01		14353 X	12752	-0-	-1601	-0-	30	1	12722	2	N	-0-				-0-					
02		DLQ G-10	11421	-0-	11421	11421	47	1	11374	2	N	-0-				-0-					
03		DLQ G-10	12181	-0-	12181	23602	55	1	12126	2	N	-0-				-0-					
04		DLQ G-10	11546	-0-	11546	35148	28	1	11518	2	N	-0-				-0-					
*05		46674 X	11526	-0-	-35148	-0-	34	1	11492	2	N	-0-				-0-					

WEST RANCH												WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5470 - 5930	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-					
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	25				25					
							28	9													
02		280 N	213	-0-	-67	-0-	1	1	212	2	N	-0-				25					
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	2	N	-0-				25					
04		360 N	117	-0-	-243	-0-	117	2			N	-0-				25					
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-				25					

WEST RANCH												WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 2464 - 3946	
12		5673 X	5151	-0-	-522	-0-	289	1	4862	2	N	-0-				-0-					
01		5487 X	5236	-0-	-251	-0-	261	1	4975	2	N	-0-				-0-					
02		DLQ G-10	4584	-0-	4584	4584	250	1	4334	2	N	-0-				-0-					
03		DLQ G-10	5029	-0-	5029	9613	256	1	4773	2	N	-0-				-0-					
04		DLQ G-10	4855	-0-	4855	14468	251	1	4604	2	N	-0-				-0-					
*05		19459 X	4991	-0-	-14468	-0-	277	1	4714	2	N	-0-				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1891 N	1575	-0-	-316	-0-	8	1	1567	2	N	-0-
01	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	4	1	1653	2	N	-0-
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	6	1	1462	2	N	-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	2	N	-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	2	N	-0-
*05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410			
12	10757 X	9815	-0-	-942	-0-	51	1	9764	2	N	-0-
01	10540 X	9412	-0-	-1128	-0-	22	1	9390	2	N	-0-
02	DLQ G-10	8375	-0-	8375	8375	34	1	8341	2	N	-0-
03	DLQ G-10	8785	-0-	8785	17160	40	1	8745	2	N	-0-
04	DLQ G-10	8109	-0-	8109	25269	20	1	8089	2	N	-0-
*05	33618 X	8349	-0-	-25269	-0-	25	1	8324	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386			
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		58	1	27

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506			
12	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	69	1	13133	2	N	-0-
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	32	1	13265	2	N	-0-
02	DLQ G-10	11567	-0-	11567	11567	47	1	11520	2	N	-0-
03	DLQ G-10	12730	-0-	12730	24297	58	1	12672	2	N	-0-
04	DLQ G-10	11687	-0-	11687	35984	28	1	11659	2	N	-0-
*05	47728 X	11744	-0-	-35984	-0-	35	1	11709	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	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			
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	38	1	633	2	N	-0-
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	29	1	505	2	N	-0-
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	30	1	566	2	N	-0-
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	29	1	532	2	N	-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	32	1	543	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
12	13113 X	11908	-0-	-1205	-0-	62	1	11846	2	N	-0-
01	12493 X	11904	-0-	-589	-0-	28	1	11876	2	N	-0-
02	DLQ G-10	10675	-0-	10675	10675	44	1	10631	2	N	-0-
03	DLQ G-10	11955	-0-	11955	22630	54	1	11901	2	N	-0-
04	DLQ G-10	11457	-0-	11457	34087	28	1	11429	2	N	-0-
*05	45773 X	11686	-0-	-34087	-0-	34	1	11652	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6789 X	6490	-0-	-299	-0-	364 1	6126 2	N	-0-	-0-
01	6727 X	6355	-0-	-372	-0-	316 1	6039 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5728	-0-	5728	5728	313 1	5415 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6281	-0-	6281	12009	320 1	5961 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6005	-0-	6005	18014	310 1	5695 2	N	-0-	-0-
*05	24146 X	6132	-0-	-18014	-0-	341 1	5791 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
12	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	81 1	15424 2	N	-0-	-0-
01	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	37 1	15431 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13722	-0-	13722	13722	56 1	13666 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	14780	-0-	14780	28502	67 1	14713 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	14118	-0-	14118	42620	34 1	14084 2	N	-0-	-0-
*05	56258 X	13638	-0-	-42620	-0-	40 1	13598 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
12	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	31 1	5968 2	N	-0-	-0-
01	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	14 1	5921 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5358	-0-	5358	5358	22 1	5336 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5897	-0-	5897	11255	27 1	5870 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5432	-0-	5432	16687	13 1	5419 2	N	-0-	-0-
*05	22356 X	5669	-0-	-16687	-0-	17 1	5652 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	20 1	3706 2	N	-0-	-0-
01	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	10 1	4151 2	N	-0-	-0-
02	4900 X	3539	-0-	-1361	-0-	14 1	3525 2	N	-0-	-0-
03	4774 X	3550	-0-	-1224	-0-	16 1	3534 2	N	-0-	-0-
04	4140 X	3312	-0-	-828	-0-	8 1	3304 2	N	-0-	-0-
05	4154 X	3244	-0-	-910	-0-	10 1	3234 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	36 1	603 2	N	-0-	-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	31 1	583 2	N	-0-	-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	30 1	511 2	N	-0-	-0-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	30 1	566 2	N	-0-	-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	29 1	537 2	N	-0-	-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	32 1	542 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
12	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	59 1	995 2	N	-0-	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55 1	1046 2	N	-0-	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54 1	929 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	46 1	859 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	44 1	814 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	890	-0-	-195	-0-	49 1	841 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
12	13454 X	12032	-0-	-1422	-0-	675 1	11357 2	N	-0-	-0-
01	13144 X	11755	-0-	-1389	-0-	585 1	11170 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10461	-0-	10461	10461	571 1	9890 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	11471	-0-	11471	21932	584 1	10887 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	10752	-0-	10752	32684	555 1	10197 2	N	-0-	-0-
*05	43752 X	11068	-0-	-32684	-0-	615 1	10453 2	N	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
ALLISON RANCH																					
WELL #: 304												RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8140 - 8380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	N	-0-					-0-			
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	2	N	-0-					-0-			
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	N	-0-					-0-			
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1414	2	N	-0-					-0-			
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	2	N	-0-					-0-			
*05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4010 - 5180	
12		806 N	748	-0-	-58	-0-	-0-	4	1	744	2	N	-0-					-0-			
01		775 N	697	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	695	2	N	-0-					-0-			
02		700 N	635	-0-	-65	-0-	-0-	3	1	632	2	N	-0-					-0-			
03		744 N	720	-0-	-24	-0-	-0-	3	1	717	2	N	-0-					-0-			
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-					-0-			
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	692	2	N	-0-					-0-			
WEST STATE												WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6454 - 6886	
12		10044 X	7141	-0-	-2903	-0-	-0-	37	1	7104	2	N	-0-					-0-			
01		9331 X	7065	-0-	-2266	-0-	-0-	17	1	7048	2	N	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	6229	-0-	6229	-0-	6229	26	1	6203	2	N	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	6786	-0-	6786	-0-	13015	31	1	6755	2	N	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	6400	-0-	6400	-0-	19415	16	1	6384	2	N	-0-					-0-			
*05		25904 X	6489	-0-	-19415	-0-	-0-	19	1	6470	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988	
12		9858 X	8268	-0-	-1590	-0-	-0-	43	1	8225	2	N	-0-					-0-			
01		9362 X	8391	-0-	-971	-0-	-0-	20	1	8371	2	N	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	7499	-0-	7499	-0-	7499	31	1	7468	2	N	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	7985	-0-	7985	-0-	15484	36	1	7949	2	N	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	7588	-0-	7588	-0-	23072	18	1	7570	2	N	-0-					-0-			
*05		30688 X	7616	-0-	-23072	-0-	-0-	22	1	7594	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552	
12		2325 X	1543	-0-	-782	-0-	-0-	8	1	1535	2	N	-0-					-0-			
01		1457 X	1410	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	1407	2	N	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	-0-	1229	5	1	1224	2	N	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	-0-	2528	6	1	1293	2	N	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	-0-	3725	3	1	1194	2	N	-0-					-0-			
*05		3000 N	1223	-0-	-1777	-0-	1948	4	1	1219	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					83			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					83			
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					83			
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-					83			
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					83			
*05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					83			
WEST RANCH												WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275	
12		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					-0-			
01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					-0-			
02		1176 N	1132	-0-	-44	-0-	-0-	62	1	1070	2	N	-0-					-0-			
03		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	-0-	64	1	1186	2	N	-0-					-0-			
04		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	-0-	62	1	1139	2	N	-0-					-0-			
05		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	-0-	68	1	1159	2	N	-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7 1	1415 2	N	-0-	-0-
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	3 1	1381 2	N	-0-	-0-
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	5 1	1165 2	N	-0-	-0-
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	6 1	1268 2	N	-0-	-0-
04	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	3 1	1153 2	N	-0-	-0-
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	3 1	1149 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	42 1	7956 2	N	-0-	-0-
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	22 1	9043 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7747	-0-	7747	7747	32 1	7715 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7541	-0-	7541	15288	34 1	7507 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7328	-0-	7328	22616	18 1	7310 2	N	-0-	-0-
*05	29683	X	7067	-0-	-22616	-0-	21 1	7046 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480			
12	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	64 1	12240 2	N	-0-	-0-
01	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	32 1	13400 2	N	-0-	-0-
02	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	49 1	11923 2	N	-0-	-0-
03	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	56 1	12273 2	N	-0-	-0-
04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	29 1	11766 2	N	-0-	-0-
*05	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	35 1	11775 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490			
12	10261	X	7684	-0-	-2577	-0-	40 1	7644 2	N	-0-	-0-
01	10013	X	7505	-0-	-2508	-0-	18 1	7487 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6615	-0-	6615	6615	27 1	6588 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7148	-0-	7148	13763	32 1	7116 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6748	-0-	6748	20511	16 1	6732 2	N	-0-	-0-
*05	27228	X	6717	-0-	-20511	-0-	20 1	6697 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID -> 259752		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655			
12	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	119 1	2007 2	N	-0-	-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	102 1	1948 2	N	-0-	-0-
02	1988	N	1799	-0-	-189	-0-	98 1	1701 2	N	-0-	-0-
03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	103 1	1919 2	N	-0-	-0-
04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	99 1	1810 2	N	-0-	-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	111 1	1895 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525			
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	139 1	2342 2	N	-0-	-0-
01	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	117 1	2233 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	2137	117 1	2020 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	4467	119 1	2211 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	6605	110 1	2028 2	N	-0-	-0-
*05	3000	N	2156	-0-	-844	5761	120 1	2036 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	142 1	2395 2	N	-0-	-0-
01	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	122 1	2329 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	118 1	2048 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4441	116 1	2159 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2157	-0-	2157	6598	111 1	2046 2	N	-0-	-0-
*05	8844 X	2246	-0-	-6598	-0-	125 1	2121 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064		
12	32550 X	26583	-0-	-5967	-0-	139 1	26444 2	N	-0-	-0-
01	32302 X	26581	-0-	-5721	-0-	63 1	26518 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	23715	-0-	23715	23715	97 1	23618 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25605	-0-	25605	49320	116 1	25489 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	24521	-0-	24521	73841	59 1	24462 2	N	-0-	-0-
*05	98384 X	24543	-0-	-73841	-0-	72 1	24471 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955		
12	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	28 1	5234 2	N	-0-	-0-
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	13 1	5366 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4633	-0-	4633	4633	19 1	4614 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5090	-0-	5090	9723	23 1	5067 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5388	-0-	5388	15111	13 1	5375 2	N	-0-	-0-
*05	21127 X	6016	-0-	-15111	-0-	18 1	5998 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6060		RRCID -> 260005		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555		
12	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	91 1	1529 2	N	-0-	32
01	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	75 1	1436 2	N	-0-	32
02	1540 N	1254	-0-	-286	-0-	68 1	1186 2	N	-0-	32
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	66 1	1228 2	N	-0-	32
04	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	58 1	1071 2	N	-0-	32
05	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	59 1	1006 2	N	-0-	32

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060		
12	3627 X	3057	-0-	-570	-0-	172 1	2885 2	N	-0-	-0-
01	3534 X	2956	-0-	-578	-0-	147 1	2809 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2518	-0-	2518	2518	137 1	2381 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5235	138 1	2579 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7792	132 1	2425 2	N	-0-	-0-
*05	10362 X	2570	-0-	-7792	-0-	143 1	2427 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
12	7316 X	6295	-0-	-1021	-0-	33 1	6262 2	N	-0-	-0-
01	7068 X	5860	-0-	-1208	-0-	14 1	5846 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	21 1	5218 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5605	-0-	5605	10844	25 1	5580 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5539	-0-	5539	16383	13 1	5526 2	N	-0-	-0-
*05	21787 X	5404	-0-	-16383	-0-	16 1	5388 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
12	4588 X	3625	-0-	-963	-0-	19 1	3606 2	N	-0-	-0-
01	4588 X	3604	-0-	-984	-0-	9 1	3595 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3073	-0-	3073	3073	13 1	3060 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3163	-0-	3163	6236	14 1	3149 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2655	-0-	2655	8891	6 1	2649 2	N	-0-	-0-
*05	11488 X	2597	-0-	-8891	-0-	8 1	2589 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		713 N	696	-0-	-17	-0-	4	1	692	2	N	-0-			-0-
01		775 N	671	-0-	-104	-0-	2	1	669	2	N	-0-			-0-
02		672 N	604	-0-	-68	-0-	2	1	602	2	N	-0-			-0-
03		682 N	662	-0-	-20	-0-	3	1	659	2	N	-0-			-0-
04		660 N	609	-0-	-51	-0-	1	1	608	2	N	-0-			-0-
05		682 N	596	-0-	-86	-0-	2	1	594	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980															
12		25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	135	1	25650	2	N	-0-			-0-
01		26529 X	26529	-0-	-0-	-0-	63	1	26466	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	23563	-0-	23563	23563	96	1	23467	2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	25957	-0-	25957	49520	117	1	25840	2	N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	24632	-0-	24632	74152	60	1	24572	2	N	-0-			-0-
*05		99018 X	24866	-0-	-74152	-0-	73	1	24793	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370															
12		2821 N	2473	-0-	-348	-0-	137	1	2303	2	N	30			83
							33	9							
01		2666 N	2222	-0-	-444	-0-	109	1	2083	2	N	27	98	1	12
							30	9							
02		2408 N	2052	-0-	-356	-0-	111	1	1918	2	N	21			33
							23	9							
03		2480 N	2182	-0-	-298	-0-	110	1	2042	2	N	27			60
							30	9							
04		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	104	1	1907	2	N	27	80	1	7
							30	9							
05		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1952	2	N	26			33
							29	9							

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186															
12		4712 X	3648	-0-	-1064	-0-	19	1	3629	2	N	-0-			-0-
01		4557 X	3663	-0-	-894	-0-	9	1	3654	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	3158	-0-	3158	3158	13	1	3145	2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	3498	-0-	3498	6656	16	1	3482	2	N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	3288	-0-	3288	9944	8	1	3280	2	N	-0-			-0-
*05		13230 X	3286	-0-	-9944	-0-	10	1	3276	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925															
12		18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	95	1	18104	2	N	-0-			-0-
01		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	43	1	17890	2	N	-0-			-0-
02		16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	66	1	15972	2	N	-0-			-0-
03		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	77	1	16828	2	N	-0-			-0-
04		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	33	1	13426	2	N	-0-			-0-
*05		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	50	1	17048	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758															
12		465 N	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-			-0-
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	5 1	1042 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	2 1	1020 2	N	-0-		-0-
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	4 1	887 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	4 1	977 2	N	-0-		-0-
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	2 1	921 2	N	-0-		-0-
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	3 1	937 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000			
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9 1	1763 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	4 1	1742 2	N	-0-		-0-
02	1652 N	1553	-0-	-99	-0-	6 1	1547 2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	8 1	1693 2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	4 1	1589 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	5 1	1622 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	44 1	8433 2	N	-0-		-0-
01	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	20 1	8289 2	N	-0-		-0-
02	8092 X	6926	-0-	-1166	-0-	28 1	6898 2	N	-0-		-0-
03	8959 X	7160	-0-	-1799	-0-	32 1	7128 2	N	-0-		-0-
04	8520 X	6069	-0-	-2451	-0-	15 1	6054 2	N	-0-		-0-
05	8463 X	6325	-0-	-2138	-0-	19 1	6306 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610			
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	66 1	1107 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	57 1	1093 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	56 1	969 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	57 1	1057 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	55 1	1008 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	60 1	1024 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870			
12	128091 X	128091	-0-	-0-	-0-	671 1	127420 2	N	-0-		-0-
01	134602 X	127191	-0-	-7411	-0-	302 1	126889 2	N	-0-		-0-
02	120232 X	114780	-0-	-5452	-0-	470 1	114310 2	N	-0-		-0-
03	130386 X	126053	-0-	-4333	-0-	571 1	125482 2	N	-0-		-0-
04	124230 X	120291	-0-	-3939	-0-	292 1	119999 2	N	-0-		-0-
05	128092 X	121658	-0-	-6434	-0-	358 1	121300 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270			
12	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	199 1	13801 2	N	-0-		-0-
01	14911 X	14024	-0-	-887	-0-	144 1	13880 2	N	-0-		-0-
02	13216 X	11998	-0-	-1218	-0-	125 1	11873 2	N	-0-		-0-
03	14601 X	9932	-0-	-4669	-0-	187 1	9745 2	N	-0-		-0-
04	13590 X	9291	-0-	-4299	-0-	171 1	9120 2	N	-0-		-0-
05	14012 X	11852	-0-	-2160	-0-	192 1	11660 2	N	-0-		-0-

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444			
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	1 1	118 2	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	48	1	6175	2	N	-0-	-0-
01	6913 X	6169	-0-	-744	-0-	29	1	6140	2	N	-0-	-0-
02	5908 X	5507	-0-	-401	-0-	37	1	5470	2	N	-0-	-0-
03	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	42	1	5973	2	N	-0-	-0-
04	6180 X	5732	-0-	-448	-0-	29	1	5703	2	N	-0-	-0-
05	6231 X	5810	-0-	-421	-0-	34	1	5776	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863				
12	1116 N	865	-0-	-251	-0-	5	1	860	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	2	1	929	2	N	-0-	-0-
02	896 N	780	-0-	-116	-0-	3	1	777	2	N	-0-	-0-
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	4	1	781	2	N	-0-	-0-
04	900 N	641	-0-	-259	-0-	2	1	639	2	N	-0-	-0-
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	2	1	660	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-	-0-	
05	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				
12	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	11	1	2067	2	N	-0-	-0-
01	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	5	1	2025	2	N	-0-	-0-
02	1904 N	1793	-0-	-111	-0-	7	1	1786	2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	9	1	1919	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	4	1	1819	2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	5	1	1851	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263				
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	2	N	-0-	-0-
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	10	1	4176	2	N	-0-	-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3782	2	N	-0-	-0-
03	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	19	1	4080	2	N	-0-	-0-
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	2	N	-0-	-0-
*05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	13	1	4284	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670				
12	29202 X	771	-0-	-28431	-0-	43	1	728	2	N	-0-	-0-
01	29202 X	687	-0-	-28515	-0-	34	1	653	2	N	-0-	-0-
02	26376 X	542	-0-	-25834	-0-	30	1	512	2	N	-0-	-0-
03	29202 X	563	-0-	-28639	-0-	29	1	534	2	N	-0-	-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-	-0-
05	775 X	551	-0-	-224	-0-	31	1	520	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480				
12	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-				N	-0-	-0-	
01	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-				N	-0-	-0-	
02	31444 X	3481	-0-	-27963	-0-	14	1	3467	2	N	-0-	-0-
03	34813 X	3881	-0-	-30932	-0-	18	1	3863	2	N	-0-	-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	11	1	3781	2	N	-0-	-0-

PITZER (DELAWARE)
DSR OIL & GAS, INC.
FELDMAN

71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
196901
WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ABSHIER, MABEL SWD

216378
WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE)
DSR OIL & GAS, INC.
FELDMAN "A"

71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
196901
WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39

POLLO LOCO (WOLFCAMP)
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.
CHIPOTLE "C"

72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
817555
WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

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

POQUITO (DELAWARE)
OLSEN ENERGY INC.
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
621750
WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.
MCDANIEL, LOIS

660854
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

12	1767 N	287	-0-	-1480	-0-	269	3	18	9	N	16			190
01	1860 N	25	-0-	-1835	-0-	15	3	10	9	N	9			199
02	784 N	91	-0-	-693	-0-	85	3	6	9	N	5			204
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4			208
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1			209
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			209

PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC			254236								
PORTER 34			WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13735 PERF.13448 - 13556		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STALEY OPERATING CO.			811415		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373			
ACU			WELL #: 3401									
12	1953 X	1812	-0-	-141	-0-	69	1	1743	2	N	-0-	13
01	2015 X	1466	-0-	-549	-0-	53	1	1413	2	N	-0-	13
02	1876 X	1753	-0-	-123	-0-	71	1	1682	2	N	-0-	13
03	2077 X	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	N	-0-	13
04	2010 X	1807	-0-	-203	-0-	89	1	1718	2	N	-0-	13
05	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	86	1	1539	2	N	1	13
						1	9					

ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878			
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	165	1	4164	2	N	-0-	15
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	151	1	3966	2	N	-0-	15
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	148	1	3510	2	N	-0-	15
03	3875 X	3847	-0-	-28	-0-	176	1	3671	2	N	-0-	15
04	3750 X	1490	-0-	-2260	-0-	74	1	1416	2	N	-0-	15
05	3875 X	382	-0-	-3493	-0-	20	1	362	2	N	-0-	15

ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562			
12	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	143	1	3605	2	N	-0-	16
01	4092 X	3273	-0-	-819	-0-	120	1	3153	2	N	-0-	16
02	3836 X	3529	-0-	-307	-0-	142	1	3387	2	N	-0-	16
03	4247 X	3902	-0-	-345	-0-	178	1	3724	2	N	-0-	16
04	4110 X	3239	-0-	-871	-0-	160	1	3079	2	N	-0-	16
05	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	152	1	2730	2	N	3	16
						3	9				3	8

MEADE			WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218			
12	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	144	1	3652	2	N	4	13
						4	9				4	8
01	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	147	1	3872	2	N	-0-	13
02	3528 X	3465	-0-	-63	-0-	140	1	3325	2	N	-0-	13
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	182	1	3801	2	N	-0-	13
04	3900 X	3402	-0-	-498	-0-	166	1	3203	2	N	30	13
						33	9				30	8
05	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	188	1	3386	2	N	36	13
						40	9				36	8

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
 MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 13386 - 13530

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
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	229 1	5769 2	N	3	3	8	14
01	5549 X	5177	-0-	-372	-0-	189 1	4988 2	N	-0-			14
02	5152 X	4664	-0-	-488	-0-	189 1	4475 2	N	-0-			14
03	6014 X	5483	-0-	-531	-0-	251 1	5232 2	N	-0-			14
04	5820 X	4923	-0-	-897	-0-	241 1	4649 2	N	30	30	8	14
05	6014 X	5236	-0-	-778	-0-	274 1	4941 2	N	19	19	8	14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

*06	5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5410 3		Y	-0-			48
*07	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	5348 3		Y	-0-			48
*08	5425 X	5410	-0-	-15	-0-	5410 3		Y	-0-			48
*09	5400 X	5125	-0-	-275	-0-	5125 3		Y	-0-			48
*10	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5500 3		Y	-0-			48
*11	5400 X	4735	-0-	-665	-0-	4735 3		Y	-0-			48
*12	5425 X	4449	-0-	-976	-0-	4449 3		Y	-0-			48
*01	5487 X	4679	-0-	-808	-0-	4679 3		Y	-0-			48
*02	4956 X	4896	-0-	-60	-0-	4896 3		Y	-0-			48
*03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005 3		Y	-0-			48
*04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3		Y	-0-			48
05	5301 X	5231	-0-	-70	-0-	5231 3		Y	-0-			48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2127	-0-	-561	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
03	2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1515	-0-	-1185	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	3			N	-0-					-0-
01	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	3			N	-0-					-0-
02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A								
12	15128 X	14528	-0-	-600	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
01	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	3			N	-0-					-0-
02	14336 X	14018	-0-	-318	-0-	14018	3			N	-0-					-0-
03	15872 X	15461	-0-	-411	-0-	15461	3			N	-0-					-0-
04	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
05	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042								
PUCKETT-STATE "148"		WELL #: 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149"		WELL #: 1		RRCID -> 199515		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A														
12	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4456	-0-	-39	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3	N	-0-		-0-	
02	1036 N	902	-0-	-134	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
03	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	3	N	-0-		-0-	
04	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3	N	-0-		-0-	
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3	N	-0-		-0-	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	020608	COMPL. DATE	01/22/1960	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
12	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3	N	-0-		-0-	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-		-0-	
02	1456 N	1314	-0-	-142	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-		-0-	
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		-0-	
*05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-		-0-	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	183047	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	12836	PERF.10398 - 10620	
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-		-0-	
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	Y	-0-		-0-	
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144	3	Y	-0-		-0-	
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3	Y	-0-		-0-	
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	Y	-0-		-0-	
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-		-0-	

ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #:		2	RRCID ->	258436	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	14772	PERF.11245 - 11295	
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-		32	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		32	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		32	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		32	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		32	
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		32	

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1A	RRCID ->	020623	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	13477	PERF.12560 - 13477	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	022790	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

12	11656 X	10262	-0-	-1394	-0-	1049	1	9213	3	N	-0-					-0-
01	11656 X	10670	-0-	-986	-0-	1058	1	9612	3	N	-0-					-0-
02	10528 X	9381	-0-	-1147	-0-	842	1	8539	3	N	-0-					-0-
03	11656 X	11403	-0-	-253	-0-	986	1	10417	3	N	-0-					-0-
04	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	838	1	9263	3	N	-0-					-0-
*05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

12	74710 X	61565	-0-	-13145	-0-	2719	1	58846	3	N	-0-					-0-
01	74710 X	69479	-0-	-5231	-0-	3409	1	66070	3	N	-0-					-0-
02	67480 X	59176	-0-	-8304	-0-	2930	1	56246	3	N	-0-					-0-
03	72872 X	72872	-0-	-0-	-0-	3627	1	69245	3	N	-0-					-0-
04	67230 X	66078	-0-	-1152	-0-	3548	1	62530	3	N	-0-					-0-
*05	70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1581 X	1431	-0-	-150	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4495 X	3995	-0-	-500	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	4032 X	3980	-0-	-52	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6448 X	5988	-0-	-460	-0-	5988	3			N	-0-					31
01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					31
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					31
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					31
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					31
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					31

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GLENNA		//CONT.// 73355 498 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
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	EOM BALANCE
12	6572 X	5845	-0-	-727	-0-	5845 3	N	-0-		-0-
01	6417 X	5701	-0-	-716	-0-	5701 3	N	-0-		-0-
02	6132 X	6020	-0-	-112	-0-	6020 3	N	-0-		-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 3	N	-0-		-0-
04	5730 X	5107	-0-	-623	-0-	5107 3	N	-0-		-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-		N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
12	10571 X	9473	-0-	-1098	-0-	9473 3	N	-0-		-0-
01	10354 X	9561	-0-	-793	-0-	9561 3	N	-0-		-0-
02	9744 X	9193	-0-	-551	-0-	9193 3	N	-0-		-0-
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128 3	N	-0-		-0-
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197 3	N	-0-		-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-		N	-0-		-0-

ODOM -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020644		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3	N	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
12	7502 X	6970	-0-	-532	-0-	6970 3	N	-0-		38
01	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	6575 3	N	-0-		38
02	7308 X	6469	-0-	-839	-0-	6469 3	N	-0-		38
03	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303 3	N	-0-		38
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3	N	-0-		38
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-		N	-0-		38

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
12	3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941 3	N	-0-		-0-
01	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	3002 3	N	-0-		-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3	N	-0-		-0-
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3	N	-0-		-0-
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3	N	-0-		-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
12	8184 X	7697	-0-	-487	-0-	7697 3	N	-0-		-0-
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 3	N	-0-		-0-
02	7896 X	7844	-0-	-52	-0-	7844 3	N	-0-		-0-
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037 3	N	-0-		-0-
04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010 3	N	-0-		-0-
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
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
12	9362 X	8468	-0-	-894	-0-	8468 3	N	-0-		-0-
01	9362 X	8586	-0-	-776	-0-	8586 3	N	-0-		-0-
02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004 3	N	-0-		-0-
03	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 3	N	-0-		-0-
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202 3	N	-0-		-0-
05	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	7595 X	7017	-0-	-578	-0-	7017 3	N	-0-		-0-
01	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300 3	N	-0-		-0-
02	6524 X	6384	-0-	-140	-0-	6384 3	N	-0-		-0-
03	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 3	N	-0-		-0-
04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 3	N	-0-		-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-		N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540		
12	6634 X	6465	-0-	-169	-0-	6465 3	N	-0-		-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 3	N	-0-		-0-
02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 3	N	-0-		-0-
03	7068 X	6701	-0-	-367	-0-	6701 3	N	-0-		-0-
04	6360 X	6332	-0-	-28	-0-	6332 3	N	-0-		-0-
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-		N	-0-		-0-

ODOM -D-		WELL #: 1		RRCID -> 063788		COMPL. DATE 12/01/1968		TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322		
12	25420 X	22723	-0-	-2697	-0-	22723 3	N	-0-		114
01	24583 X	24311	-0-	-272	-0-	24311 3	N	-0-		114
02	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219 3	N	-0-		114
03	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	25983 3	N	-0-		114
04	25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012 3	N	-0-		114
05	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-		N	-0-		114

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120		
12	22103 X	19140	-0-	-2963	-0-	19140 3	N	-0-		-0-
01	22103 X	17507	-0-	-4596	-0-	17507 3	N	-0-		-0-
02	21952 X	19518	-0-	-2434	-0-	19518 3	N	-0-		-0-
03	24304 X	23218	-0-	-1086	-0-	23218 3	N	-0-		-0-
04	19380 X	17147	-0-	-2233	-0-	17147 3	N	-0-		-0-
05	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9858 X	4737	-0-	-5121	-0-	4737 2	N	-0-		-0-	
01		9858 X	5884	-0-	-3974	-0-	5884 2	N	-0-		-0-	
02		8596 X	5931	-0-	-2665	-0-	5931 2	N	-0-		-0-	
03		9517 X	7672	-0-	-1845	-0-	7672 2	N	-0-		-0-	
04		9210 X	8169	-0-	-1041	-0-	8169 2	N	-0-		-0-	
*05		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539 2	N	-0-		-0-	

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110	
12		4991 X	2145	-0-	-2846	-0-	2145 2	N	-0-		-0-	
01		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2	N	-0-		-0-	
02		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2	N	-0-		-0-	
03		4247 X	3689	-0-	-558	-0-	3689 2	N	-0-		-0-	
04		5550 X	5212	-0-	-338	-0-	5212 2	N	-0-		-0-	
05		5735 X	4636	-0-	-1099	-0-	4636 2	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936								
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		2H	RRCID ->	020626	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12122 - 15258	
12		4681 X	3922	-0-	-759	-0-	429 1	3493 3	N	-0-	-0-	
01		4774 X	4193	-0-	-581	-0-	422 1	3771 3	N	-0-	-0-	
02		4312 X	3856	-0-	-456	-0-	427 1	3429 3	N	-0-	-0-	
03		4774 X	4520	-0-	-254	-0-	589 1	3931 3	N	-0-	-0-	
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	556 1	3878 3	N	-0-	-0-	
*05		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	599 1	4628 3	N	-0-	-0-	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	020627	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13690	PERF.12735 - 13690	
12		6417 X	4736	-0-	-1681	-0-	4736 3	N	-0-		26	
01		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 3	N	-0-		26	
02		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 3	N	-0-		26	
03		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 3	N	-0-		26	
04		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 3	N	-0-		26	
*05		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865 3	N	-0-		26	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF. N/A	
12		13206 X	10656	-0-	-2550	-0-	769 1	9887 3	N	-0-	68	
01		13206 X	12847	-0-	-359	-0-	1076 1	11771 3	N	-0-	68	
02		11928 X	11259	-0-	-669	-0-	812 1	10447 3	N	-0-	68	
03		13206 X	13133	-0-	-73	-0-	984 1	12149 3	N	-0-	68	
04		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	900 1	11162 3	N	-0-	68	
*05		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	966 1	12037 3	N	-0-	68	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734	PERF. N/A	
12		16461 X	14330	-0-	-2131	-0-	14330 3	N	-0-		32	
01		16461 X	15188	-0-	-1273	-0-	15188 3	N	-0-		32	
02		14868 X	13503	-0-	-1365	-0-	13503 3	N	-0-		32	
03		16461 X	14970	-0-	-1491	-0-	14970 3	N	-0-		32	
04		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14784 3	N	-0-		32	
05		15190 X	15019	-0-	-171	-0-	15019 3	N	-0-		32	

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12	6665	X	5247	-0-	-1418	-0-	5247	3	N	-0-	28	
01	6665	X	4385	-0-	-2280	-0-	4385	3	N	-0-	28	
02	5600	X	3848	-0-	-1752	-0-	3848	3	N	-0-	28	
03	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	3	N	-0-	28	
04	5310	X	5277	-0-	-33	-0-	5277	3	N	-0-	28	
*05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3	N	-0-	28	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

12	22289	X	17546	-0-	-4743	-0-	17546	3	N	-0-	27
01	22041	X	18954	-0-	-3087	-0-	18954	3	N	-0-	27
02	19908	X	12683	-0-	-7225	-0-	12683	3	N	-0-	27
03	22041	X	19437	-0-	-2604	-0-	19437	3	N	-0-	27
04	18330	X	18274	-0-	-56	-0-	18274	3	N	-0-	27
05	18941	X	17849	-0-	-1092	-0-	17849	3	N	-0-	27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

12	20460	X	14775	-0-	-5685	-0-	14775	3	N	-0-	-0-
01	20460	X	18954	-0-	-1506	-0-	18954	3	N	-0-	-0-
02	18480	X	16147	-0-	-2333	-0-	16147	3	N	-0-	-0-
03	20398	X	19762	-0-	-636	-0-	19762	3	N	-0-	-0-
04	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3	N	-0-	-0-
*05	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3	N	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	25
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	25
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	25
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	25
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	25
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	39618	X	26726	-0-	-12892	-0-	26726	3	N	-0-	-0-
01	39618	X	29470	-0-	-10148	-0-	29470	3	N	-0-	-0-
02	35112	X	17111	-0-	-18001	-0-	17111	3	N	-0-	-0-
03	26722	X	19275	-0-	-7447	-0-	19275	3	N	-0-	-0-
04	28530	X	18470	-0-	-10060	-0-	18470	3	N	-0-	-0-
05	29481	X	21313	-0-	-8168	-0-	21313	3	N	-0-	-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)													
//CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		10044 X	8089	-0-	-1955	-0-	473 1	7616 3	Y	-0-			41
01		10044 X	9449	-0-	-595	-0-	571 1	8878 3	Y	-0-			41
02		9072 X	7842	-0-	-1230	-0-	483 1	7359 3	Y	-0-			41
03		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	582 1	9148 3	Y	-0-			41
04		8670 X	6737	-0-	-1933	-0-	407 1	6330 3	Y	-0-			41
*05		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	577 1	8814 3	Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1													
WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830													
12		9579 X	7470	-0-	-2109	-0-	7470 3		Y	-0-			15
01		9579 X	8605	-0-	-974	-0-	8605 3		Y	-0-			15
02		8652 X	8194	-0-	-458	-0-	8194 3		Y	-0-			15
03		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 3		Y	-0-			15
04		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 3		Y	-0-			15
*05		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141 3		Y	-0-			15

PUCKETT (PENNSYLVANIA)													
73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
XTO ENERGY INC. 945936													
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN)													
73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424													
12		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-			131
01		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-			131
02		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-			131
03		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-			131
04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-			131
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			131

ODOM -C-													
WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545													
12		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3847 3	217 9	N	197	182 1		174
01		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3		N	-0-			174
02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3		N	-0-			174
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3		N	-0-			174
04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3785 3	242 9	N	220	183 1		211
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			211

XTO ENERGY INC. 945936													
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386													
12		1736 X	1170	-0-	-566	-0-	1170 3		N	-0-			180
01		1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421 3		N	-0-			180
02		1512 X	1398	-0-	-114	-0-	1398 3		N	-0-			180
03		1612 X	1602	-0-	-10	-0-	1502 3	100 9	N	91	189 1		82
04		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			82
05		1550 X	1428	-0-	-122	-0-	1428 3		N	-0-			82

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

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
12	372 X	293	-0-	-79	-0-	293 3		N	-0-			96
01	372 X	256	-0-	-116	-0-	256 3		N	-0-			96
02	336 X	227	-0-	-109	-0-	227 3		N	-0-			96
03	279 X	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-			96
04	270 X	257	-0-	-13	-0-	255 3	2 9	N	2			98
05	279 X	239	-0-	-40	-0-	237 3	2 9	N	2			100

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
 MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 4		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

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

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

PUCKETT, EAST (STRAWN)		SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		MITCHELL J		73356 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
		//CONT.//		//CONT.//		806470		WELL #: 2		RRCID -> 202734	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 10905	- 11147			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		SAHARA OPERATING COMPANY		THOMAS UNIT		73357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
						743279		WELL #: 1		RRCID -> 020667	COMPL. DATE 02/24/1962	TOTAL DEPTH 10350	PERF. N/A				
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					68
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					68
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					68
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		SAHARA OPERATING COMPANY		WIMBERLY-BRYAN		73357 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
						743279		WELL #: 2		RRCID -> 103312	COMPL. DATE 10/08/1982	TOTAL DEPTH 14983	PERF. 9317	- 9520			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		SAHARA OPERATING COMPANY		WIMBERLY-BRYAN		73357 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
						743279		WELL #: 3		RRCID -> 068855	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A				
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3	30	9	N	27					169
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					169
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	79	9	N	72	1	8			240
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3	121	9	N	110	195	1			155
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PUTNAM (CLEAR FORK)		OLSEN ENERGY INC.		MCDONALD		73507 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
						621750		WELL #: 6		RRCID -> 169583	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2635	- 3313			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD						73507 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
						621750		WELL #: 4		RRCID -> 170923	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3064	- 3874			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)			73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	223661	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	5245 - 5307
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

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

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

12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
01	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
02	1596 X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2		N	-0-		-0-
03	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	1529	2		N	-0-		-0-
04	1650 X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
05	1705 X	1610	-0-	-95	-0-	1610	2		N	-0-		-0-

CABEEN			WELL #:	2	RRCID ->	092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4312 - 4880
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

12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22 9	N	20		70
01	1209 X	1182	-0-	-27	-0-	1152	2	30 9	N	27		97
02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23 9	N	21	101 1	17
03	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	1070	2	6 9	N	5		22
04	1200 X	989	-0-	-211	-0-	982	2	7 9	N	6		28
05	1643 X	1136	-0-	-507	-0-	1128	2	8 9	N	7		35

MCDONALD "6"			WELL #:	2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	4503 - 4866
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

12	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2		N	-0-		111
01	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2		N	-0-		111
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3817	2	45 9	N	41		152
03	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2		N	-0-		152
04	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2		N	-0-	135 1	17
05	4278 X	3618	-0-	-660	-0-	3618	2		N	-0-		17

UNIVERSITY "C"			WELL #:	3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4189 - 4818
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

12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	2		N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-
03	1054 N	636	-0-	-418	-0-	636	2		N	-0-		-0-
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	2		N	-0-		-0-
05	992 N	761	-0-	-231	-0-	761	2		N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353	- 4848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1201	2	61	9	N	55		89
01	1519 X	607	-0-	-912	-0-	597	2	10	9	N	9		98
02	1372 X	642	-0-	-730	-0-	597	2	45	9	N	41	72 1	67
03	1519 X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-		67
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-		67
05	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-		67

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354	- 4881	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4067	- 4667	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	33	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-	33	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	33	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	33	
*04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-	33	
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	33	

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143	- 4229	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	27	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-	27	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	27	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	27	
*04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-	27	
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	27	

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032	- 4584	
12	1240 X	262	-0-	-978	-0-	262	3			Y	-0-	216	
01	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			Y	-0-	216	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-	216	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-	216	
*04	1140 N	887	-0-	-253	-0-	887	3			Y	-0-	216	
*05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-	216	

OLSEN ENERGY INC.				621750									
MCDONALD STATE "124"		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090	- 4875	
12	4340 X	3608	-0-	-732	-0-	3608	2			N	-0-	-0-	
01	4650 X	2634	-0-	-2016	-0-	2634	2			N	-0-	-0-	
02	4200 X	537	-0-	-3663	-0-	537	2			N	-0-	-0-	
03	4650 X	482	-0-	-4168	-0-	482	2			N	-0-	-0-	
04	3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2			N	-0-	-0-	
*05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-	-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4098 - 4867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	3923	-0-	-2246	-0-	3923	2		Y	-0-			63
01	6169 X	3971	-0-	-2198	-0-	3971	2		Y	-0-			63
02	DLQ G-10	3167	-0-	3167	-0-	3167	2		Y	-0-			63
03	11608 X	8441	-0-	-3167	-0-	8441	2		Y	-0-			63
04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2		Y	-0-			63
*05	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		Y	-0-			63

REATA ENERGY, INC.				696090	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870	
12	1860 X	380	-0-	-1480	-0-	380	2		N	-0-			159
01	1891 X	396	-0-	-1495	-0-	382	2	14 9	N	13			172
02	1708 X	35	-0-	-1673	-0-	29	2	6 9	N	5			177
03	1891 X	728	-0-	-1163	-0-	705	2	23 9	N	21	174 1		24
04	1800 X	777	-0-	-1023	-0-	770	2	7 9	N	6			30
*05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			30

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			28
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	2	15 9	N	14			42
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4222	2	7 9	N	6			48
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			48
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	24 9	N	22	48 1		22
*05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3932	2	7 9	N	6			28

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
12	4588 X	4308	-0-	-280	-0-	4294	2	14 9	N	13			93
01	4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4189	2	14 9	N	13			106
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	2	13 9	N	12			118
03	4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4127	2	14 9	N	13			131
04	4170 X	3421	-0-	-749	-0-	3406	2	15 9	N	14			145
05	5425 X	3841	-0-	-1584	-0-	3820	2	21 9	N	19	145 1		19

UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A	
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	452	-0-	-2040	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2		N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409 PERF. 4354 - 5307		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-		56
01	2325 N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	2		N	-0-		56
02	1876 N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2		N	-0-		56
03	2263 N	1679	-0-	-584	-0-	1627	2	52 9	N	47		103
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15 9	N	14	99 1	18
*05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		18

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840 PERF. 4467 - 4553		
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		Y	-0-		223
01	7267 X	6986	-0-	-281	-0-	6986	3		Y	-0-		223
02	6524 X	6503	-0-	-21	-0-	6503	3		Y	-0-		223
03	7223 X	5567	-0-	-1656	-0-	5567	3		Y	-0-		223
*04	6750 X	5230	-0-	-1520	-0-	5230	3		Y	-0-		223
05	6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	3		Y	-0-		223

OLSEN ENERGY INC.				621750								
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 4367 - 5138		
12	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2		Y	-0-		63
01	8215 X	8173	-0-	-42	-0-	8173	2		Y	-0-		63
02	6804 X	6635	-0-	-169	-0-	6635	2		Y	-0-		63
03	8215 X	7704	-0-	-511	-0-	7704	2		Y	-0-		63
04	7950 X	6843	-0-	-1107	-0-	6843	2		Y	-0-		63
05	7130 X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2		Y	-0-		63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5077 - 5114		
12	3255 X	2585	-0-	-670	-0-	2582	2	3 9	N	3		201
01	2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2273	2	2 9	N	2		203
02	2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1929	2	9 9	N	8		211
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1 9	N	1		212
04	2490 X	2129	-0-	-361	-0-	2128	2	1 9	N	1		213
05	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	2061	2	2 9	N	2		215

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166								
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393 PERF. 4408 - 4818		
12	2015 N	1608	-0-	-407	-0-	1608	2		N	-0-		-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-		-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3828	-0-	728	728	3828	2		N	-0-		-0-
04	2544 N	1816	-0-	-728	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
*05	3100 N	4052	-0-	952	952	4052	2		N	-0-		-0-

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3007 X	2067	-0-	-940	-0-	2054 2	13 9	N	12	163 1	110	
01		3565 X	2734	-0-	-831	-0-	2660 2	74 9	N	67		177	
02		3220 X	2350	-0-	-870	-0-	2306 2	44 9	N	40		217	
03		3565 X	2595	-0-	-970	-0-	2562 2	33 9	N	30		247	
04		3000 X	2608	-0-	-392	-0-	2540 2	68 9	N	62		309	
05		2728 X	2434	-0-	-294	-0-	2433 2	1 9	N	1	189 1	121	

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302
12		2294 N	1575	-0-	-719	-0-	1575 2		N	-0-		27	
01		2728 N	2039	-0-	-689	-0-	2039 2		N	-0-		27	
02		2072 N	1768	-0-	-304	-0-	1768 2		N	-0-		27	
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		27	
04		1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948 2		N	-0-		27	
05		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866 2		N	-0-		27	

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
12		4340 X	3082	-0-	-1258	-0-	3082 2		N	-0-		204	
01		4340 X	3989	-0-	-351	-0-	3989 2		N	-0-		204	
02		3920 X	3485	-0-	-435	-0-	3485 2	25 9	N	23		227	
03		4340 X	3587	-0-	-753	-0-	3587 2		N	-0-	181 1	46	
04		4200 X	3615	-0-	-585	-0-	3556 2	59 9	N	54		100	
05		3844 X	3431	-0-	-413	-0-	3407 2	24 9	N	22		122	

WOODWARD "56"				WELL #:	4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	137 2	15 9	N	14		97	
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2		N	-0-		97	
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	154 2	14 9	N	13		110	
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	427 2	52 9	N	47		157	
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	424 2	22 9	N	20		177	
*05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	405 2	76 9	N	69		246	

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)				73565 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
E.G.L. RESOURCES, INC.				238522									
L.R. "88A"				WELL #:	1	RRCID ->	208923	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4930 - 4950
12		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-		103	
01		899 X		-0-	-899	-0-			N	-0-		103	
02		1568 X		-0-	-1568	-0-			N	-0-		103	
03		1829 X		-0-	-1829	-0-			N	-0-		103	
04		1770 X	50	-0-	-1720	-0-	50 3		N	-0-		103	
05		1829 X	48	-0-	-1781	-0-	47 3	1 9	N	1		104	

 PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
 LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023 X	590	-0-	-433	-0-	542	3	48	9	N	44			204
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38	169	1	73
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37			110
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	990	3	44	9	N	40			150
04	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	1002	3	33	9	N	30			180
05	1240 X	968	-0-	-272	-0-	933	3	35	9	N	32			212

 LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

12	1085 X	593	-0-	-492	-0-	593	3			N	-0-			-0-
01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
02	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
04	1290 X	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
05	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	1064	3			N	-0-			-0-

 QUITO (ATOKA) 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUITO (WOLFCAMP)		73926 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY		333925									
MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 203078		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602			
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	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683									
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995			
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	* EOM BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742			
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	* EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 4		RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282			
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	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		837361									
UNIVERSITY 18-19 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182629		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262			
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	* EOM BALANCE
12	310 X	139	-0-	-171	-0-	139	2	N	-0-		108
01	310 X	12	-0-	-298	-0-	12	2	N	-0-		108
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	473	2	N	20	8	108
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	N	16	8	108
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	317	2	N	6	8	108
05	558 X	307	-0-	-251	-0-	301	2	N	5	8	108

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	976	2	223	9	Y	203	39
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	874	2	198	9	Y	180	22
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	626	2	190	9	Y	173	34
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	796	2	198	9	Y	180	55
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	833	2	210	9	Y	191	36
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	544	2	149	9	Y	135	49

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
WALKER, P. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180539		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	207 2	14 9	Y	13	33		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	261 2	18 9	Y	16	49		
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	49		
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-	49		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	344 2	55 9	Y	50	99		
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	159 2	17 9	Y	15	114		

MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	142		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-	142		
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-	142		
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		Y	-0-	142		
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-	142		
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-	142		

WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280			
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-	15		
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		Y	-0-	15		
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	15		
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-	15		
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2		Y	-0-	15		
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-	15		

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		Y	-0-	49		
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	49		
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-	49		
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	49		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	49		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	49		

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760			
12	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1319 2		Y	-0-	86		
01	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	1077 2		Y	-0-	86		
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-	86		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	86		
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	86		
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	468 2		Y	-0-	86		

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	976 2	813 9	Y	739	739 1	143	
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	875 2	722 9	Y	656	719 1	80	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	625 2	693 9	Y	630	587 1	123	
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	795 2	725 9	Y	659	580 1	202	
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	833 2	679 9	Y	617	698 1	121	
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	544 2	540 9	Y	491	436 1	176	

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	-0-		
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	-0-		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-	-0-		

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
 UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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	* EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
 WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		23
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		23
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-		23
03	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	2	Y	-0-		23
04	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2	Y	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2013 - PLUGGED 12/04/13

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		39
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		39
02	T. A.	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-		39
03	T. A.	8	-0-	8	20	8	2	Y	-0-		39
04	T. A.	3	-0-	3	23	3	2	Y	-0-		39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		39

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	155
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	155
02	T. A.	45	-0-	45	45	45	2	1	9	Y	-0-	1	154
03	T. A.	31	-0-	31	76	30	2	1	9	Y	1	1	155
04	T. A.	13	-0-	13	89	13	2			Y	-0-		155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-		155

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.// 73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		//CONT.// 457807									
WALKER, P. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 211743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	

WALKER, P. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 211746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275		
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	75
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	75
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2	N	-0-	75
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	75
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	N	-0-	75
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-	75

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721			
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 3									
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24 9	Y	22	70
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1229	2	42 9	Y	38	36
02	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1050	2	24 9	Y	22	58
03	2100 N	1631	-0-	-469	605	1609	2	22 9	Y	20	42
04	2247 N	1642	-0-	-605	-0-	1622	2	20 9	Y	18	24
*05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9 9	Y	8	32

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770		
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #: 1								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3 9	N	3	5
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11	3	3 9	N	3	8
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	12	3	3 9	N	3	11
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6 9	N	5	4
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3 9	N	3	7
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	27	3	3 9	N	3	7

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A			
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1									
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-	119
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2		N	-0-	119
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2		N	-0-	119
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		N	-0-	119
04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2		N	-0-	119
*05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-	119

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//	74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867							
7276 JV-S WEDGE		WELL #:	1	RRCID -> 201307	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	10372 - 10390
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
R. O. C. (DEVONIAN)			74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125							
CAPRITO 82		WELL #:	1 U	RRCID -> 045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	5359 3	N	-0-		-0-
01	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321 3	N	-0-		-0-
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3	N	-0-		-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3	N	-0-		-0-
04	5100 X	5094	-0-	-6	-0-	5094 3	N	-0-		-0-
05	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243 3	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 16-21		WELL #:	2	RRCID -> 057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAPRITO 99		WELL #:	2 U	RRCID -> 069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3	N	-0-		-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	N	-0-		-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-		-0-
03	2511 N	2335	-0-	-176	-0-	2335 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
*05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-		-0-
CAPRITO 82		WELL #:	2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A
12	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	3343 3	Y	-0-		-0-
01	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176 3	Y	-0-		-0-
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	Y	-0-		-0-
03	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298 3	Y	-0-		-0-
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3	Y	-0-		-0-
05	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067 3	Y	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)																
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CAPRITO 82 //CONT.// 003125																
WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		30287 X	23325	-0-	-6962	-0-		23283	3	42	9	Y	38	186	1	126
01		30287 X	23111	-0-	-7176	-0-		23056	3	55	9	Y	50			176
02		19624 X	19624	-0-	-0-	-0-		19579	3	45	9	Y	41			217
03		25420 X	20980	-0-	-4440	-0-		20935	3	45	9	Y	41			258
04		24600 X	19753	-0-	-4847	-0-		19717	3	36	9	Y	33			291
*05		23985 X	23985	-0-	-0-	-0-		23950	3	35	9	Y	32	175	1	148

BTA OIL PRODUCERS, LLC																
708A JV-S PYOTE 20-6 041867																
WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016																
12		4383 S	4383	-0-	-0-	-0-		1167	1	3216	2	N	-0-			-0-
01		4371 S	4200	-0-	-171	-0-		1167	1	3033	2	N	-0-			-0-
02		4477 S	4477	-0-	-0-	-0-		1167	1	3310	2	N	-0-			-0-
03		5569 S	5569	-0-	-0-	-0-		1167	1	4402	2	N	-0-			-0-
04		4546 S	4546	-0-	-0-	-0-		1167	1	3379	2	N	-0-			-0-
05		3937 S	2990	-0-	-947	-0-		1167	1	1823	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.																
WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A																
12		6293 X	2808	-0-	-3485	-0-		2808	2			N	-0-			-0-
01		6293 X	5488	-0-	-805	-0-		5488	2			N	-0-			-0-
02		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-		5941	2			N	-0-			-0-
03		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-		6201	2			N	-0-			-0-
04		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		6094	2			N	-0-			-0-
05		6572 X	6124	-0-	-448	-0-		6124	2			N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)																
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CAPRITO 82 003125																
WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A																
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		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																
12		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	3			Y	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			Y	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			Y	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98																
WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A																
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
*05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"													
12	10757 S	10201	-0-	-556	-0-	1564	1	8637	2	Y	-0-		-0-
01	12400 S	10812	-0-	-1588	-0-	1564	1	9248	2	Y	-0-		-0-
02	10349 S	10349	-0-	-0-	-0-	1564	1	8785	2	Y	-0-		-0-
03	11474 S	11474	-0-	-0-	-0-	1564	1	9910	2	Y	-0-		-0-
04	12198 S	12198	-0-	-0-	-0-	1564	1	10634	2	Y	-0-		-0-
05	9455 S	2449	-0-	-7006	-0-	1564	1	885	2	Y	-0-		-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-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	
12	12059 X	7492	-0-	-4567	-0-	7486	3	6	9	N	5		212
01	11284 X	8171	-0-	-3113	-0-	8168	3	3	9	N	3		215
02	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6958	3	7	9	N	6		221
03	7874 X	7333	-0-	-541	-0-	7326	3	7	9	N	6		227
04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8056	3	4	9	N	4		231
05	7874 X	7029	-0-	-845	-0-	7022	3	7	9	N	6		237

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	13940 - 17190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		20119 X	19560	-0-	-559	-0-	19560	3		N	-0-		215
01		19809 X	19088	-0-	-721	-0-	19088	3		N	-0-		215
02		17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3		N	-0-		215
03		19623 X	19209	-0-	-414	-0-	19188	3	21	9	N	19	234
04		18990 X	18429	-0-	-561	-0-	18420	3	9	9	N	8	242
05		19561 X	18736	-0-	-825	-0-	18725	3	11	9	N	10	252

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14180 - 17331	
12		16988 X	16075	-0-	-913	-0-	16047	3	28	9	N	25	263
01		16802 X	15579	-0-	-1223	-0-	15529	3	50	9	N	45	308
02		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14532	3	17	9	N	15	323
03		16058 X	16053	-0-	-5	-0-	16038	3	15	9	N	14	337
04		15540 X	14761	-0-	-779	-0-	14748	3	13	9	N	12	349
05		16058 X	15249	-0-	-809	-0-	15238	3	11	9	N	10	359

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13875 - 16188	
12		16120 X	14968	-0-	-1152	-0-	14956	3	12	9	N	11	144
01		15841 X	14353	-0-	-1488	-0-	14327	3	26	9	N	24	168
02		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13272	3	20	9	N	18	186
03		15066 X	14609	-0-	-457	-0-	14589	3	20	9	N	18	204
04		14580 X	13748	-0-	-832	-0-	13734	3	14	9	N	13	217
05		14973 X	13957	-0-	-1016	-0-	13942	3	15	9	N	14	231

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	14359 - 16999	
12		11656 X	10039	-0-	-1617	-0-	10011	3	28	9	N	25	126
01		11222 X	10153	-0-	-1069	-0-	10099	3	54	9	N	49	175
02		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8926	3	39	9	N	35	210
03		10044 X	9684	-0-	-360	-0-	9649	3	35	9	N	32	242
04		9720 X	9179	-0-	-541	-0-	9176	3	3	9	N	3	242
05		10044 X	9501	-0-	-543	-0-	9501	3		N	-0-		242

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.	13900 - 15610	
12		8215 X	7609	-0-	-606	-0-	7580	3	29	9	N	26	217
01		8215 X	7391	-0-	-824	-0-	7365	3	26	9	N	24	241
02		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6861	3	33	9	N	30	271
03		7595 X	7359	-0-	-236	-0-	7342	3	17	9	N	15	286
04		7350 X	6919	-0-	-431	-0-	6910	3	9	9	N	8	294
05		7626 X	7053	-0-	-573	-0-	7046	3	7	9	N	6	300

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
12		11718 X	8681	-0-	-3037	-0-	1563	1	7118	2	Y	-0-	-0-
01		11470 X	9184	-0-	-2286	-0-	1563	1	7621	2	Y	-0-	-0-
02		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1563	1	7229	2	Y	-0-	-0-
03		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	1563	1	8168	2	Y	-0-	-0-
04		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1563	1	8764	2	Y	-0-	-0-
*05		21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1563	1	20334	2	Y	-0-	-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867								
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-		28	
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		28	
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-		28	
03	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2	N	-0-		28	
04	2070 N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2	N	-0-		28	
05	2418 N	1966	-0-	-452	-0-	1966	2	N	-0-		28	

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584	
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	2189	1	5035 2	N	-0-	65	
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	2189	1	4815 2	N	2	67	
							2	9				
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2189	1	3521 2	N	-0-	67	
03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	2189	1	4794 2	N	-0-	67	
04	6990 X	6891	-0-	-99	-0-	2189	1	4702 2	N	-0-	67	
05	7223 X	6843	-0-	-380	-0-	2189	1	4654 2	N	-0-	67	

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300	
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	60	1	1138 2	N	-0-	174	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225 2	N	-0-	174	
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	1157 2	N	1000	1174	
							1100	9				
03	1209 N	704	-0-	-505	-0-	60	1	644 2	N	-0-	174	
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	60	1	1003 2	N	-0-	174	
05	2573 N	1288	-0-	-1285	-0-	60	1	1228 2	N	-0-	174	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242	
CAPRITO 100		WELL #:		1								
12	3162 X	3008	-0-	-154	-0-	3008	2		N	-0-	-0-	
01	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	2705	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2980	-0-	2980	5685	2980	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2882	-0-	2882	8567	2882	2		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	2956	-0-	2956	11523	2956	2		N	-0-	-0-	

REAVES, N. (3200)		75090 500			ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES	
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164										
ANADARKO STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	072948	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	3218	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ANADARKO STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	074167	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164					
ANADARKO STATE 14		WELL #:		3	RRCID -> 075491	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH 3280	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANADARKO STATE 14		WELL #:		4	RRCID -> 075724	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH 3280	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANADARKO STATE -R-		WELL #:		1406R	RRCID -> 248626	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 3118 - 3126	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANADARKO STATE		WELL #:		2304	RRCID -> 248629	COMPL. DATE 09/18/1994	TOTAL DEPTH 3136	PERF. 3131 - 3136	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANADARKO STATE -A-		WELL #:		1405	RRCID -> 248631	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH 3123	PERF. 3118 - 3123	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

E. & M. TECH INC.		238065							
TXL "H" 13		WELL #:		1	RRCID -> 204214	COMPL. DATE 07/23/1997	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3100 - 4802	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID ->	069568	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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							
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL "32"		WELL #:		1	RRCID -> 075056	COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
 ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			142
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			142
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

12	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			183
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	39			222
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	8	185	0	45
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	-0-	4973	2	N	5			50
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			50
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-			50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-			N	-0-			193
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-			N	-0-			193
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-	-0-			N	-0-			193
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.// 75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

RED FISH 7		WELL #: 1		RRCID -> 167916		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF 1		WELL #: 2		RRCID -> 188696		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809								
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166														
HAMON 29		WELL #: 1		RRCID -> 124878		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306								
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					77
01	2511 X	2462	-0-	-49	-0-	2337	3	125	9	N	114					191
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2542	3	28	9	N	25					216
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					216
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2564	3	72	9	N	65	191	1			90
*05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2882	3	89	9	N	81					171

RODGERS (ATOKA)		//CONT.//		77830 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508 - 13532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-		76
01	3038 X	1958	-0-	-1080	-0-	1958	3			N	-0-		76
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-		76
03	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	3			N	-0-		76
04	2940 X	1381	-0-	-1559	-0-	1381	3			N	-0-		76
05	3038 X	1392	-0-	-1646	-0-	1392	3			N	-0-		76

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	
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
*06	11550 X	11273	-0-	-277	-0-	11251	2	22	9	N	20		221
*07	11935 X	10892	-0-	-1043	-0-	10886	2	6	9	N	5		226
*08	11935 X	11110	-0-	-825	-0-	11110	2			N	-0-		226
*09	11190 X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	184 1	73
*10	11656 X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-		73
*11	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10608	2	3	9	N	3		76
*12	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-		76
*01	11098 X	9700	-0-	-1398	-0-	9682	2	18	9	N	16		92
*02	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10007	2	28	9	N	25		117
*03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12020	2	13	9	N	12		129
*04	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11568	2	6	9	N	5		134
*05	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12413	2	12	9	N	11		145

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15529 - 15303	
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
*06	4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3771	2	14	9	N	13		193
*07	4402 X	3791	-0-	-611	-0-	3784	2	7	9	N	6		199
*08	4247 X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-		199
*09	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3703	2	6	9	N	5		204
*10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			N	-0-		204
*11	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-		204
*12	3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2			N	-0-		204
*01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-		204
*02	3472 X	3350	-0-	-122	-0-	3342	2	8	9	N	7	139 1	72
*03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8		80
*04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	2	15	9	N	14		94
*05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4104	2	7	9	N	6		100

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203355	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	15130 - 15179	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		027200											
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9757	3	66	9	Y	60	61 1	39
01	10974 X	8757	-0-	-2217	-0-	8725	3	32	9	Y	29		68
02	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8295	3	7	9	Y	6		74
03	10230 X	9199	-0-	-1031	-0-	9167	3	32	9	Y	29	68 1	35
04	9510 X	9198	-0-	-312	-0-	9151	3	47	9	Y	43		78
05	9827 X	8726	-0-	-1101	-0-	8697	3	29	9	Y	26		104

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	11408	-0-	8308	27431	11316	3	92	9	Y	84	54
01	36698 X	9267	-0-	-27431	-0-	9237	3	30	9	Y	27	81
02	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6892	3	7	9	Y	6	87
03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	9	Y	30	36
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2970	3	36	9	Y	33	69
*05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2532	3	29	9	Y	26	95

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	Y	-0-	213
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	Y	-0-	213
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-	213
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	213
04	3000 N	3600	-0-	600	600	3600	3	Y	-0-	213
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	213

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2								
12	150	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	35
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966														
12	13392	X	14	-0-	-13378	-0-	13	3	1	9	N	1	181	
01	13392	X	134	-0-	-13258	-0-	134	3			N	-0-	181	
02	3248	X	51	-0-	-3197	-0-	51	3			N	-0-	181	
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	59	122 1
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	59	
*05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	59	

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														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-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														
12	13175	X	12306	-0-	-869	-0-	12306	3			N	-0-	-0-	
01	14787	X	10591	-0-	-4196	-0-	10591	3			N	-0-	-0-	
02	13496	X	8710	-0-	-4786	-0-	8710	3			N	-0-	-0-	
03	14942	X	11282	-0-	-3660	-0-	11282	3			N	-0-	-0-	
04	12600	X	7069	-0-	-5531	-0-	7069	3			N	-0-	-0-	
05	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	11641	3			N	-0-	-0-	

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540														
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-	
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-	-0-	
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-	-0-	
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-	-0-	
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-	-0-	
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-	-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
APACHE CORPORATION 027200														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
12	38586	X	38586	-0-	-0-	-0-	38586	3			N	-0-	-0-	
01	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3			N	-0-	-0-	
02	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	3			N	-0-	-0-	
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	98689	X	98689	-0-	-0-	-0-	98689	3			N	-0-	-0-	
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3		N	-0-			-0-
02		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3		N	-0-			-0-
03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
*05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588														
12	2449	X	1804	-0-	-645	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
02	1372	X	215	-0-	-1157	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
05	2542	X	1148	-0-	-1394	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-			-0-
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972														
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	504	N	174	-0-	-330	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554														
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	471	-0-	-873	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	620	-0-	-1330	-0-	620	3		N	-0-			-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
01	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
02	2800	X	2728	-0-	-72	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6231 X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
01		6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
02		5236 X	4904	-0-	-332	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
03		5797 X	5246	-0-	-551	-0-	5246	2			N	-0-			-0-
04		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
05		5642 X	4749	-0-	-893	-0-	4749	2			N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A															
12		31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2			N	-0-			-0-
01		31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	2			N	-0-			-0-
02		28308 X	25485	-0-	-2823	-0-	25485	2			N	-0-			-0-
03		32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	32214	2			N	-0-			-0-
04		30660 X	29864	-0-	-796	-0-	29864	2			N	-0-			-0-
05		31682 X	29546	-0-	-2136	-0-	29546	2			N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317															
12		16120 X	11746	-0-	-4374	-0-	11746	2			N	-0-			-0-
01		16120 X	12409	-0-	-3711	-0-	12409	2			N	-0-			-0-
02		14140 X	13446	-0-	-694	-0-	13446	2			N	-0-			-0-
03		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-			-0-
04		15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
*05		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170															
12		9982 X	8826	-0-	-1156	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
01		10757 X	10744	-0-	-13	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
02		9716 X	9227	-0-	-489	-0-	9227	2			N	-0-			-0-
03		10757 X	9563	-0-	-1194	-0-	9563	2			N	-0-			-0-
04		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-			-0-
05		10757 X	9184	-0-	-1573	-0-	9184	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967															
12		9083 X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-			-0-
01		9083 X	7270	-0-	-1813	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
02		8596 X	6357	-0-	-2239	-0-	6357	2			N	-0-			-0-
03		9517 X	8974	-0-	-543	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
04		9210 X	8246	-0-	-964	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
05		8029 X	6265	-0-	-1764	-0-	6265	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-			-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3188	-0-	-732	-0-	3188	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3220	-0-	-1120	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2	N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4792	-0-	-44	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	4258	-0-	-194	-0-	4258	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4638	-0-	-132	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336												
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574												
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	75 81 1	7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80 79 1	8
02	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1588 2	74 9			Y	67 63 1	12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70 75 1	7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66 64 1	9
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	81 77 1	13

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774												
12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	508 2	15 9			N	14 15 1	1
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	471 2	15 9			N	14 14 1	1
02	588 #	265	-0-	-323	-0-	252 2	13 9			N	12 11 1	2
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	11 12 1	1
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	11 11 1	1
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	14 13 1	2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710												
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A												
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3				N	-0-	-0-
01	1240 #	1134	-0-	-106	-0-	1134 3				N	-0-	-0-
02	1120 #	1036	-0-	-84	-0-	1036 3				N	-0-	-0-
03	1240 #	1125	-0-	-115	-0-	1125 3				N	-0-	-0-
04	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3				N	-0-	-0-
05	1240 #	1203	-0-	-37	-0-	1203 3				N	-0-	-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT OIL CO., INC.		110016		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
MCKNIGHT, M. B. A		5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328							
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-				-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-				-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-				-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-				-0-
*04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-				-0-
05	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				-0-

M.B. MCKNIGHT		110016		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
MCKNIGHT, M. B. A		10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373							
12	8897 X	8149	-0-	-748	-0-	299	1	7771	2	Y	72	96	1		23
01	8897 X	6178	-0-	-2719	-0-	162	1	5971	2	Y	41	51	1		13
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-	13	1		-0-
03	8897 X	4101	-0-	-4796	-0-	4101	2			Y	-0-				-0-
*04	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	64	1	9248	2	Y	18	13	1		5
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	20	9			Y	NO RPT				5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
MCKNIGHT, M. B.		109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKNIGHT, M. B.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
MCKNIGHT, M. B.		111		RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 - 5430	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		713 X	699	-0-	-14	-0-	30 1	656 2	N	12			83
							13 9						
01		682 X	640	-0-	-42	-0-	30 1	598 2	N	11			94
							12 9						
02		616 X	373	-0-	-243	-0-	30 1	334 2	N	8			102
							9 9						
03		713 X	362	-0-	-351	-0-	30 1	323 2	N	8			110
							9 9						
04		690 X	457	-0-	-233	-0-	30 1	418 2	N	8			118
							9 9						
05		713 X	458	-0-	-255	-0-	30 1	421 2	N	6			124
							7 9						

LEHN			WELL #: 3		RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642			
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1153 2	9 9	Y	8			13
01		1488 N	906	-0-	-582	-0-	898 2	8 9	Y	7			20
02	DLQ	G-10	990	-0-	990	990	983 2	7 9	Y	6			26
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	1891	880 2	21 9	Y	19			45
04		900 N	1429	-0-	529	2420	1412 2	17 9	Y	15	57	1	3
*05		3100 N	1343	-0-	-1757	663	1328 2	15 9	Y	14			17

LEHN			WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788			
12		6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	40 1	4968 2	Y	37			79
							41 9						
01		6479 X	3943	-0-	-2536	-0-	40 1	3868 2	Y	32			111
							35 9						
02	DLQ	G-10	4307	-0-	4307	4307	40 1	4236 2	Y	28			139
							31 9						
03	DLQ	G-10	3199	-0-	3199	7506	40 1	3124 2	Y	32			171
							35 9						
04		12590 X	5084	-0-	-7506	-0-	40 1	5010 2	Y	31	114	1	88
							34 9						
*05		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	40 1	5314 2	Y	28			116
							31 9						

N & O OIL CO.			598397		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823			
SANFORD ESTATE			WELL #: 1										
12		403 N	231	-0-	-172	-0-	231 3		N	-0-			-0-
01		434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3		N	-0-			-0-
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
*05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769			
CHALKLEY, E. B.			WELL #: 1										
12		310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01		744 N	262	-0-	-482	-0-	262 2		N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		240 N	21	-0-	-219	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05		279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2		N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CHALKLEY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	088764	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4452 - 4819			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

I.R.T. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4524 - 4822			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	

I.R.T. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4536 - 4581			
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		118	
01	1302 X	633	-0-	-669	-0-	633	2			N	-0-		118	
02	1176 X	633	-0-	-543	-0-	633	2			N	-0-		118	
03	1302 X	733	-0-	-569	-0-	733	2			N	-0-		118	
04	870 X	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-		118	
05	899 X	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-		118	

LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713			
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		-0-	
01	527 X	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-		-0-	
02	476 X	188	-0-	-288	-0-	188	2			N	-0-		-0-	
03	527 X	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-		-0-	
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		-0-	
*05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		-0-	

CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A			
12	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-		-0-	
01	465 X	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-		-0-	
02	420 X	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-		-0-	
03	465 X	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
04	330 X	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
05	279 X	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-		-0-	

I.R.T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859			
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		214	
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-		214	
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-		214	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		214	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		214	
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-		214	

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)														
PA PROSPECT LLC														
REED "D"														
79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
631641														
WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)														
COG OPERATING LLC														
MCDANIEL BROTHERS														
79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
166150														
WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009														
12		775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3		N	-0-			182
01		713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			182
02		644 N	588	-0-	-56	-0-	588	3		N	-0-			182
03		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-			182
04		630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-			182
05		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BOLES, N. J.														
251726														
WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937														
12		INC G-10	767	-0-	767	1518	759	3	8 9	N	7			174
01		1900 N	773	-0-	-1127	391	773	3		N	-0-			174
02		1099 N	708	-0-	-391	-0-	708	3		N	-0-			174
03		775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3		N	-0-			174
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3		N	-0-			174
*05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			174

JM COX RESOURCES, L.P.														
HUBBARD														
433075														
WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896														
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	86	3	59 9	N	54	181 1		80
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	116	3	67 9	N	61			141
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	118	3	57 9	N	52			193
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	135	3	75 9	N	68	187 1		74
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	115	3	46 9	N	42			116
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	128	3	69 9	N	63			179

MAYJAC I, LLC														
SCHWARTZ, W. H.														
536431														
WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914														
12		14B DENY	449	-0-	449	3047	448	3	1 9	N	1			105
01		14B DENY	365	-0-	365	3412	363	3	2 9	N	2			107
02		14B DENY	330	-0-	330	3742	329	3	1 9	N	1			108
03		14B DENY	381	-0-	381	4123	360	3	21 9	N	19			127
04		3000 N	354	-0-	-2646	1477	325	3	29 9	N	26			153
*05		1791 N	314	-0-	-1477	-0-	313	3	1 9	N	1			154

XTO ENERGY INC.														
HOELSCHER, FRED J.														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			134
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			134
*02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-	134	7	-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1417	3	149	9	N	135			135
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2256	3	36	9	N	33			168
*05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	3	37	9	N	34			202

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969				
12	2015 N	162	-0-	-1853	-0-	162	3			Y	-0-			99
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23	9	Y	21			120
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2083	3	30	9	Y	27			147
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2221	3	31	9	Y	28			175
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2005	3	28	9	Y	25			200
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2189	3	2	9	Y	2			202

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966				
12	1364 N	89	-0-	-1275	-0-	89	3			Y	-0-			91
01	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1175	3	22	9	Y	20			111
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1238	3	31	9	Y	28			139
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	3	30	9	Y	27			166
04	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1109	3	28	9	Y	25			191
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	Y	3			194

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932				
12	992 N	70	-0-	-922	-0-	69	3	1	9	Y	1	43	1	14
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	980	3	8	9	Y	7			21
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	829	3	7	9	Y	6			27
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	Y	2			29
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11	9	Y	10			39
*05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	3	8	9	Y	7			46

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002									
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK								
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002											
DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195343	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9963 - 9973			
12	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-				-0-
01	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-				-0-
02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-				-0-
03	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-				-0-
04	3300 #	2659	-0-	-641	-0-	2659	2			Y	-0-				-0-
05	3410 #	2154	-0-	-1256	-0-	2154	2			Y	-0-				-0-

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640			
12	1519 #	66	-0-	-1453	-0-	66	4			Y	-0-	185	1		11
01	1147 #	145	-0-	-1002	-0-	143	2	2	4	Y	-0-	11	1		-0-
02	1036 #	52	-0-	-984	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
03	713 #	63	-0-	-650	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
04	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-				-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968			
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-
01	1302 #	756	-0-	-546	-0-	756	2			Y	-0-				-0-
02	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-				-0-
03	3414 R	3414	-0-	-0-	-0-	3328	2	86	9	Y	78				78
04	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	3098	2	57	9	Y	52	67	1		63
*05	5305 R	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-	63	1		-0-

ST. RITA (DEVONIAN)				79730 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696											
FEE "AA"		WELL #:		1	RRCID ->	205783	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11987 - 12164			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALE RANCH (STRAWN)		79768 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
LOUDER "45"		WELL #: 1		RRCID -> 141678		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
BOPCO, L.P.		082967											
TEXACO MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SALT DRAW (WOLFCAMP)		79898 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703											
CHEVRON 23		WELL #: 1		RRCID -> 243269		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
RAYDEN		695567											
CALEDON-CHEEVES		WELL #: 1		RRCID -> 130579		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
SHELL WESTERN E&P		774719											
PELICAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	8029 X	4338	-0-	-3691	-0-	4324	3	14	9	N	13			217
01	8029 X	4926	-0-	-3103	-0-	4915	3	11	9	N	10			227
02	DLQ G-10	6081	-0-	6081	6081	6068	3	13	9	N	12			239
03	DLQ G-10	6828	-0-	6828	12909	6809	3	19	9	N	17			256
04	18796 X	5887	-0-	-12909	-0-	5865	3	22	9	N	20	190	1	86
*05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5388	3	10	9	N	9			95

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924		PERF.11340 - 11591				
12	8339 X	5478	-0-	-2861	-0-	5468	3	10	9	N	9			192
01	10385 X	7012	-0-	-3373	-0-	6991	3	21	9	N	19			211
02	DLQ G-10	8556	-0-	8556	8556	8541	3	15	9	N	14			225
03	DLQ G-10	10078	-0-	10078	18634	10058	3	20	9	N	18			243
04	27613 X	8979	-0-	-18634	-0-	8966	3	13	9	N	12	184	1	71
*05	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9124	3	15	9	N	14			85

CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10902 - 11398				
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3283	-0-	483	800	3283	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	4968	-0-	1868	2668	4968	3			N	-0-			-0-
04	7000 X	4332	-0-	-2668	-0-	4332	3			N	-0-			-0-
*05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-			-0-

OXY USA INC. CALDWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11480 - 11510				
12	1705 X	843	-0-	-862	-0-	843	2			N	-0-			107
01	1643 X	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-			107
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-			107
03	2634 N	1350	-0-	-1284	-0-	1350	2			N	-0-			107
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-			107
*05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-			107

TOYAH 3		WELL #: 1		RRCID -> 207951		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11360 - 11600				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TOPAT OIL CORPORATION 862505
BARNESLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					165
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					169
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					173

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
02	3808 X	3276	-0-	-532	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4342	-0-	-728	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
05	5239 X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	478	-0-	-204	-0-	437	2	41	9	Y	37	132	1			59
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	642	2	59	9	Y	54	64	1			49
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	949	2	102	9	Y	93	92	1			50
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1413	2	74	9	Y	67	59	1			58
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	Y	42	70	1			30
*05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45	9	Y	41	57	1			14

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	1198	-0-	1198	158723	862	2	336	9	Y	305	353	1			59
01	SWR 10	1269	-0-	1269	159992	921	2	348	9	Y	316	279	1			96
02	SWR 10	1169	-0-	1169	161161	930	2	239	9	Y	217	179	1			134
03	SWR 10	2232	-0-	2232	163393	1755	2	477	9	Y	434	349	1			219
04	SWR 10	1911	-0-	1911	165304	1454	2	457	9	Y	415	522	1			112
05	SWR 10	1889	-0-	1889	167193	1462	2	427	9	Y	388	336	1			164

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		310 #	263	-0-	-47 B	-256	223 3	40 9	Y		36	24 1			12
01		310 #	202	-0-	-108 B	-364	162 3	40 9	Y		36	41 1			7
02		280 #	148	-0-	-132 B	-496	113 3	35 9	Y		32	32 1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-496										
03		248 #	150	-0-	-98 B	-594	114 3	36 9	Y		33	30 1			10
04		240 #	134	-0-	-106 B	-700	98 3	36 9	Y		33	37 1			6
05		248 #	150	-0-	-98 B	-798	100 3	13 4	Y		34	30 1			10
							37	9							
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
12		62 #	64	-0-	2 B	-706	64 3		Y		-0-				-0-
01		62 #	53	-0-	-9 B	-715	53 3		Y		-0-				-0-
02		56 #	51	-0-	-5 B	-720	51 3		Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-63	CANCELLED UNDERAGE ->	-657								
03		62 #	54	-0-	-8 B	-71	54 3		Y		-0-				-0-
04		60 #	57	-0-	-3 B	-74	57 3		Y		-0-				-0-
05		62 #	45	-0-	-17 B	-91	40 3	5 4	Y		-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2			WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
12		64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		Y		-0-				-0-
01		72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		Y		-0-				-0-
02		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		Y		-0-				-0-
04		106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y		-0-				-0-
*05		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	70 3	9 4	Y		-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
12		155 #	24	-0-	-131 B	-1558	24 3		Y		-0-				-0-
01		155 #	25	-0-	-130 B	-1688	25 3		Y		-0-				-0-
02		84 #	22	-0-	-62 B	-1750	22 3		Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-838	CANCELLED UNDERAGE ->	-912								
03		31 #	21	-0-	-10 B	-848	21 3		Y		-0-				-0-
04		30 #	20	-0-	-10 B	-858	20 3		Y		-0-				-0-
05		31 #	27	-0-	-4 B	-862	24 3	3 4	Y		-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
12		372 #	359	-0-	-13 B	-167	338 3	21 9	Y		19	19 1			1
01		372 #	360	-0-	-12 B	-179	340 3	20 9	Y		18	18 1			1
02		336 #	304	-0-	-32 B	-211	289 3	15 9	Y		14	13 1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-211										
03		372 #	216	-0-	-156 B	-367	197 3	19 9	Y		17	18 1			1
04		360 #	187	-0-	-173 B	-540	176 3	11 9	Y		10	10 1			1
05		372 #	293	-0-	-79 B	-619	259 3	34 4	Y		-0-	1 1			-0-
JUDKINS GAS UNIT I			WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH		4318		PERF. N/A		
12		682 #	657	-0-	-25 B	-488	657 3		N		-0-				-0-
01		682 #	652	-0-	-30 B	-518	652 3		N		-0-				-0-
02		616 #	584	-0-	-32 B	-550	584 3		N		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-296	CANCELLED UNDERAGE ->	-254								
03		682 #	633	-0-	-49 B	-345	633 3		N		-0-				-0-
04		630 #	591	-0-	-39 B	-384	591 3		N		-0-				-0-
05		651 #	589	-0-	-62 B	-446	589 3		N		-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		961 #	855	-0-	-106 B	-575	855 3	N	-0-			-0-
01		961 #	712	-0-	-249 B	-824	712 3	N	-0-			-0-
02		868 #	631	-0-	-237 B	-1061	631 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-774	CANCELLED UNDERAGE ->	-287					
03		961 #	611	-0-	-350 B	-1124	611 3	N	-0-			-0-
04		840 #	579	-0-	-261 B	-1385	579 3	N	-0-			-0-
05		868 #	522	-0-	-346 B	-1731	522 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
12		899 #	807	-0-	-92 B	-618	807 3	N	-0-			-0-
01		899 #	762	-0-	-137 B	-755	762 3	N	-0-			-0-
02		784 #	637	-0-	-147 B	-902	637 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-635	CANCELLED UNDERAGE ->	-267					
03		868 #	665	-0-	-203 B	-838	665 3	N	-0-			-0-
04		780 #	640	-0-	-140 B	-978	640 3	N	-0-			-0-
05		806 #	606	-0-	-200 B	-1178	606 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
12		837 #	831	-0-	-6 B	-446	831 3	N	-0-			-0-
01		868 #	822	-0-	-46 B	-492	822 3	N	-0-			-0-
02		784 #	746	-0-	-38 B	-530	746 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-247	CANCELLED UNDERAGE ->	-283					
03		868 #	803	-0-	-65 B	-312	803 3	N	-0-			-0-
04		810 #	721	-0-	-89 B	-401	721 3	N	-0-			-0-
05		837 #	733	-0-	-104 B	-505	733 3	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
12		31 #	27	-0-	-4 B	-57	27 3	Y	-0-			-0-
01		31 #	23	-0-	-8 B	-65	23 3	Y	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9 B	-74	19 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-46	CANCELLED UNDERAGE ->	-28					
03		31 #	25	-0-	-6 B	-52	25 3	Y	-0-			-0-
04		30 #	24	-0-	-6 B	-58	24 3	Y	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4 B	-62	24 3	3 4 Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
12		3171 R	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 3	N	-0-			-0-
01		2830 R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 3	N	-0-			-0-
02		2384 R	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		2758 R	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3	N	-0-			-0-
04		2493 R	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3	N	-0-			-0-
*05		2154 R	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. C															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		806 #	736	-0-	-70 B	-149	736	3			Y	-0-			-0-
01		806 #	676	-0-	-130 B	-279	676	3			Y	-0-			-0-
02		728 #	466	-0-	-262 B	-541	466	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-541										
03		744 #	434	-0-	-310 B	-851	434	3			Y	-0-			-0-
04		720 #	334	-0-	-386 B	-1237	334	3			Y	-0-			-0-
05		744 #	390	-0-	-354 B	-1591	344	3	46	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2															
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A															
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3															
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A															
12		177 R	287	-0-	110 B	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
01		229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
02		250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		279 #	212	-0-	-67 B	-67	212	3			Y	-0-			-0-
04		270 #	101	-0-	-169 B	-236	101	3			Y	-0-			-0-
05		279 #	109	-0-	-170 B	-406	96	3	13	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I															
WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A															
12		2418 #	2388	-0-	-30 B	-1780	2388	3			N	-0-			-0-
01		2449 #	2345	-0-	-104 B	-1884	2345	3			N	-0-			-0-
02		2212 #	2099	-0-	-113 B	-1997	2099	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-900								
03		2449 #	2303	-0-	-146 B	-1243	2303	3			N	-0-			-0-
04		2310 #	2162	-0-	-148 B	-1391	2162	3			N	-0-			-0-
05		2387 #	2042	-0-	-345 B	-1736	2042	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A															
12		372 #	367	-0-	-5 B	-111	367	3			N	-0-			-0-
01		372 #	326	-0-	-46 B	-157	326	3			N	-0-			-0-
02		308 #	296	-0-	-12 B	-169	296	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-118	CANCELLED UNDERAGE ->	-51								
03		372 #	314	-0-	-58 B	-176	314	3			N	-0-			-0-
04		360 #	297	-0-	-63 B	-239	297	3			N	-0-			-0-
05		372 #	289	-0-	-83 B	-322	289	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C															
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A															
12		496 #	749	-0-	253 B	-569	749	3			Y	-0-			-0-
01		496 #	630	-0-	134 B	-435	630	3			Y	-0-			-0-
02		560 #	605	-0-	45 B	-390	605	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-356	CANCELLED UNDERAGE ->	-34								
03		589 #	708	-0-	119 B	-237	708	3			Y	-0-			-0-
04		570 #	549	-0-	-21 B	-258	549	3			Y	-0-			-0-
05		589 #	726	-0-	137 B	-121	641	3	85	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1023 #	936	-0-	-87 B	-567	936 3	N	-0-		-0-
01	1054 #	870	-0-	-184 B	-751	870 3	N	-0-		-0-
02	952 #	763	-0-	-189 B	-940	763 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-734	CANCELLED UNDERAGE ->	-206				
03	1054 #	800	-0-	-254 B	-988	800 3	N	-0-		-0-
04	900 #	752	-0-	-148 B	-1136	752 3	N	-0-		-0-
05	930 #	757	-0-	-173 B	-1309	757 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
12	62 #	90	-0-	28 B	-253	90 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	108	-0-	46 B	-207	108 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	69	-0-	13 B	-194	69 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-190				
03	68 R	72	-0-	4 B	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
*05	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	67 3	9 4 Y	-0-		-0-

TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A		
12	31 #	27	-0-	-4 B	-380	27 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-386	25 3	Y	-0-		-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-388	26 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-351				
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24 3	Y	-0-		-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17 3	Y	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20 3	3 4 Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A		
12	62 #	64	-0-	2 B	-301	64 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	62	-0-	-0- B	-301	62 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	56	-0-	-0- B	-301	56 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-293				
03	62 #	30	-0-	-32 B	-40	30 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-68	32 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	36	-0-	-26 B	-94	32 3	4 4 Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
J B TUBB J												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		310 #	292	-0-	-18 B	-215	292 3	N	-0-			-0-
01		341 #	301	-0-	-40 B	-255	301 3	N	-0-			-0-
02		308 #	279	-0-	-29 B	-284	279 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109	CANCELLED UNDERAGE ->		-175					
03		341 #	274	-0-	-67 B	-176	274 3	N	-0-			-0-
04		300 #	339	-0-	39 B	-137	339 3	N	-0-			-0-
05		310 #	324	-0-	14 B	-123	286 3	N	-0-	38 4		-0-
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
12		868 #	856	-0-	-12 B	-585	856 3	N	-0-			-0-
01		868 #	745	-0-	-123 B	-708	745 3	N	-0-			-0-
02		784 #	632	-0-	-152 B	-860	632 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-509	CANCELLED UNDERAGE ->		-351					
03		868 #	596	-0-	-272 B	-781	596 3	N	-0-			-0-
04		840 #	531	-0-	-309 B	-1090	531 3	N	-0-			-0-
05		868 #	484	-0-	-384 B	-1474	484 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200												
12		806 #	692	-0-	-114 B	-370	692 3	N	-0-			-0-
01		806 #	612	-0-	-194 B	-564	612 3	N	-0-			-0-
02		700 #	542	-0-	-158 B	-722	542 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-674	CANCELLED UNDERAGE ->		-48					
03		775 #	553	-0-	-222 B	-896	553 3	N	-0-			-0-
04		660 #	571	-0-	-89 B	-985	571 3	N	-0-			-0-
05		682 #	535	-0-	-147 B	-1132	535 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3												
WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A												
12		31 #	47	-0-	16 B	-3	47 3	Y	-0-			-0-
01		69 R	72	-0-	3 B	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
02		56 #	51	-0-	-5 B	-5	51 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5								
03		62 #	36	-0-	-26 B	-31	36 3	Y	-0-			-0-
04		60 #	20	-0-	-40 B	-71	20 3	Y	-0-			-0-
05		62 #	39	-0-	-23 B	-94	34 3	Y	-0-	5 4		-0-
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A												
12		248 #	217	-0-	-31 B	-267	217 3	N	-0-			-0-
01		248 #	231	-0-	-17 B	-284	231 3	N	-0-			-0-
02		224 #	218	-0-	-6 B	-290	218 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158	CANCELLED UNDERAGE ->		-132					
03		248 #	245	-0-	-3 B	-161	245 3	N	-0-			-0-
04		210 #	232	-0-	22 B	-139	232 3	N	-0-			-0-
05		248 #	232	-0-	-16 B	-155	232 3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200									
TUBB, J. B., A/C 1													WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE						
12		634 R	634	-0-	-0- B	-0-	590	3	44	9	Y	40	39	1		2						
01		570 R	570	-0-	-0- B	-0-	530	3	40	9	Y	36	36	1		2						
02		513 R	513	-0-	-0- B	-0-	483	3	30	9	Y	27	26	1		3						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		682 #	552	-0-	-130 B	-130	513	3	39	9	Y	35	35	1		3						
04		660 #	509	-0-	-151 B	-281	469	3	40	9	Y	36	37	1		2						
05		620 #	605	-0-	-15 B	-296	497	3	66	4	Y	38	38	1		2						
							42		9													
JUDKINS GAS UNIT #2													WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913	
12		31 #	32	-0-	1 B	-43	32	3			Y	-0-				-0-						
01		31 #	36	-0-	5 B	-38	36	3			Y	-0-				-0-						
02		28 #	31	-0-	3 B	-35	31	3			Y	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-2		CANCELLED UNDERAGE ->		-33					
03		34 R	36	-0-	2 B	-0-	36	3			Y	-0-				-0-						
04		35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-				-0-						
*05		38 R	38	-0-	-0- B	-0-	34	3	4	4	Y	-0-				-0-						
JUDKINS GAS UNIT I													WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881	
12		558 #	589	-0-	31 B	-2178	589	3			N	-0-				-0-						
01		558 #	622	-0-	64 B	-2114	622	3			N	-0-				-0-						
02		448 #	598	-0-	150 B	-1964	598	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-422		CANCELLED UNDERAGE ->		-1542					
03		589 #	667	-0-	78 B	-344	667	3			N	-0-				-0-						
04		600 #	525	-0-	-75 B	-419	525	3			N	-0-				-0-						
05		651 #	22	-0-	-629 B	-1048	22	3			N	-0-				-0-						
JUDKINS GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895	
12		62 #	96	-0-	34 B	-298	96	3			Y	-0-				-0-						
01		62 #	108	-0-	46 B	-252	108	3			Y	-0-				-0-						
02		56 #	72	-0-	16 B	-236	72	3			Y	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-4		CANCELLED UNDERAGE ->		-232					
03		93 #	36	-0-	-57 B	-61	36	3			Y	-0-				-0-						
04		90 #	35	-0-	-55 B	-116	35	3			Y	-0-				-0-						
05		93 #	38	-0-	-55 B	-171	34	3	4	4	Y	-0-				-0-						
JUDKINS GAS UNIT III													WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865	
12		372 #	344	-0-	-28 B	-169	344	3			N	-0-				-0-						
01		372 #	299	-0-	-73 B	-242	299	3			N	-0-				-0-						
02		336 #	248	-0-	-88 B	-330	248	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-259		CANCELLED UNDERAGE ->		-71					
03		372 #	260	-0-	-112 B	-371	260	3			N	-0-				-0-						
04		330 #	587	-0-	257 B	-114	587	3			N	-0-				-0-						
05		341 #	228	-0-	-113 B	-227	228	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	
12		31 #	28	-0-	-3 B	-13	28	3			Y	-0-				-0-						
01		31 #	26	-0-	-5 B	-18	26	3			Y	-0-				-0-						
02		28 #	23	-0-	-5 B	-23	23	3			Y	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-17		CANCELLED UNDERAGE ->		-6					
03		31 #	29	-0-	-2 B	-19	29	3			Y	-0-				-0-						
04		30 #	29	-0-	-1 B	-20	29	3			Y	-0-				-0-						
05		31 #	31	-0-	-0- B	-20	27	3	4	4	Y	-0-				-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		310 #	286	-0-	-24 B	-237	286 3	Y	-0-			-0-
01		310 #	275	-0-	-35 B	-272	275 3	Y	-0-			-0-
02		280 #	266	-0-	-14 B	-286	266 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-142	CANCELLED UNDERAGE ->							-144
03		279 #	252	-0-	-27 B	-169	252 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	339	-0-	69 B	-100	339 3	Y	-0-			-0-
05		310 #	324	-0-	14 B	-86	286 3	Y	-0-	38 4		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023												
12		930 #	733	-0-	-197 B	-1145	733 3	N	-0-			-0-
01		837 #	436	-0-	-401 B	-1546	436 3	N	-0-			-0-
02		728 #	450	-0-	-278 B	-1824	450 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1251	CANCELLED UNDERAGE ->							-573
03		744 #	580	-0-	-164 B	-1415	580 3	N	-0-			-0-
04		720 #	478	-0-	-242 B	-1657	478 3	N	-0-			-0-
05		744 #	699	-0-	-45 B	-1702	617 3	N	-0-	82 4		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
12		217 #	278	-0-	61 B	-37	278 3	N	-0-			-0-
01		252 R	289	-0-	37 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
02		267 R	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
04		322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
05		310 #	269	-0-	-41 B	-41	269 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
12		62 #	64	-0-	2 B	-1614	64 3	Y	-0-			-0-
01		62 #	72	-0-	10 B	-1604	72 3	Y	-0-			-0-
02		56 #	63	-0-	7 B	-1597	63 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-973	CANCELLED UNDERAGE ->							-624
03		62 #	68	-0-	6 B	-967	68 3	Y	-0-			-0-
04		60 #	35	-0-	-25 B	-992	35 3	Y	-0-			-0-
05		62 #	38	-0-	-24 B	-1016	34 3	Y	-0-	4 4		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
12		62 #	96	-0-	34 B	-188	96 3	Y	-0-			-0-
01		62 #	108	-0-	46 B	-142	108 3	Y	-0-			-0-
02		56 #	36	-0-	-20 B	-162	36 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20	CANCELLED UNDERAGE ->							-142
03		93 #	36	-0-	-57 B	-77	36 3	Y	-0-			-0-
04		90 #	35	-0-	-55 B	-132	35 3	Y	-0-			-0-
05		93 #	59	-0-	-34 B	-166	52 3	Y	-0-	7 4		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986																
12		155 #	156	-0-	1	B	-436	146	3	10	9	Y	9	11	1	3
01		155 #	150	-0-	-5	B	-441	150	3			Y	-0-	3	1	-0-
02		168 #	230	-0-	62	B	-379	230	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5			CANCELLED UNDERAGE ->									
03		292 R	297	-0-	5	B	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
04		339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
*05		358 R	358	-0-	-0-	B	-0-	316	3	42	4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162																
12		62 #	96	-0-	34	B	-245	96	3			Y	-0-			-0-
01		93 #	108	-0-	15	B	-230	108	3			Y	-0-			-0-
02		84 #	40	-0-	-44	B	-274	40	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108			CANCELLED UNDERAGE ->									
03		93 #	36	-0-	-57	B	-165	36	3			Y	-0-			-0-
04		90 #	35	-0-	-55	B	-220	35	3			Y	-0-			-0-
05		93 #	38	-0-	-55	B	-275	34	3	4	4	Y	-0-			-0-
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952																
12		267 R	267	-0-	-0-	B	-0-	243	3	24	9	N	22	24	1	7
01		223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-	7	1	-0-
02		252 #	205	-0-	-47	B	-47	205	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47												
03		279 #	161	-0-	-118	B	-165	161	3			N	-0-			-0-
04		270 #	234	-0-	-36	B	-201	234	3			N	-0-			-0-
05		279 #	339	-0-	60	B	-141	299	3	40	4	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932																
12		217 #	207	-0-	-10	B	-746	207	3			Y	-0-			-0-
01		217 #	187	-0-	-30	B	-776	187	3			Y	-0-			-0-
02		196 #	168	-0-	-28	B	-804	168	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-68			CANCELLED UNDERAGE ->									
03		217 #	172	-0-	-45	B	-113	172	3			Y	-0-			-0-
04		210 #	201	-0-	-9	B	-122	201	3			Y	-0-			-0-
05		217 #	192	-0-	-25	B	-147	170	3	22	4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866																
12		31 #	27	-0-	-4	B	-78	27	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	B	-84	25	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	B	-86	26	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37			CANCELLED UNDERAGE ->									
03		31 #	24	-0-	-7	B	-44	24	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13	B	-57	17	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	B	-65	20	3	3	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		62 #	32	-0-	-30 B	-382	32 3			Y	-0-		-0-
01		62 #	31	-0-	-31 B	-413	31 3			Y	-0-		-0-
02		56 #	28	-0-	-28 B	-441	28 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144	CANCELLED UNDERAGE ->	-297							
03		62 #	30	-0-	-32 B	-176	30 3			Y	-0-		-0-
04		30 #	32	-0-	2 B	-174	32 3			Y	-0-		-0-
05		31 #	36	-0-	5 B	-169	32 3	4 4		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980													
12		421 R	421	-0-	-0- B	-0-	377 3	44 9		Y	40	39 1	2
01		380 R	380	-0-	-0- B	-0-	340 3	40 9		Y	36	36 1	2
02		320 R	320	-0-	-0- B	-0-	290 3	30 9		Y	27	26 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		334 R	334	-0-	-0- B	-0-	295 3	39 9		Y	35	35 1	3
04		385 R	385	-0-	-0- B	-0-	345 3	40 9		Y	36	37 1	2
*05		400 R	400	-0-	-0- B	-0-	316 3	42 4		Y	38	38 1	2
							42 9						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956													
12		465 #	437	-0-	-28 B	-2068	437 3			Y	-0-		-0-
01		465 #	437	-0-	-28 B	-2096	437 3			Y	-0-		-0-
02		420 #	331	-0-	-89 B	-2185	331 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-145	CANCELLED UNDERAGE ->	-2040							
03		496 #	294	-0-	-202 B	-347	294 3			Y	-0-		-0-
04		450 #	256	-0-	-194 B	-541	256 3			Y	-0-		-0-
05		434 #	266	-0-	-168 B	-709	235 3	31 4		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		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													
12		713 #	594	-0-	-119 B	-709	594 3			Y	-0-		-0-
01		930 #	495	-0-	-435 B	-1144	495 3			Y	-0-		-0-
02		840 #	779	-0-	-61 B	-1205	779 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-615	CANCELLED UNDERAGE ->	-590							
03		1302 #	922	-0-	-380 B	-995	922 3			Y	-0-		-0-
04		900 #	601	-0-	-299 B	-1294	601 3			Y	-0-		-0-
05		868 #	343	-0-	-525 B	-1819	303 3	40 4		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046													
12		527 #	566	-0-	39 B	-650	566 3			Y	-0-		-0-
01		527 #	438	-0-	-89 B	-739	438 3			Y	-0-		-0-
02		448 #	373	-0-	-75 B	-814	373 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-269	CANCELLED UNDERAGE ->	-545							
03		558 #	569	-0-	11 B	-258	569 3			Y	-0-		-0-
04		540 #	562	-0-	22 B	-236	562 3			Y	-0-		-0-
05		558 #	721	-0-	163 B	-73	637 3	84 4		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135												
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	AMT	CODE	BALANCE
12		93 #	32	-0-	-61 B	-239	32 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	31	-0-	-62 B	-301	31 3		Y	-0-		-0-
02		84 #	28	-0-	-56 B	-357	28 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-357							
03		93 #	30	-0-	-63 B	-420	30 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	32	-0-	2 B	-418	32 3		Y	-0-		-0-
05		31 #	36	-0-	5 B	-413	32 3	4 4	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136												
12		1261 R	1261	-0-	-0- B	-0-	1240 3	21 9	Y	19	18 1	1
01		1085 R	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		Y	-0-	1 1	-0-
02		840 #	810	-0-	-30 B	-30	810 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-30							
03		1178 #	749	-0-	-429 B	-459	749 3		Y	-0-		-0-
04		1140 #	160	-0-	-980 B	-1439	160 3		Y	-0-		-0-
05		1178 #	273	-0-	-905 B	-2344	241 3	32 4	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153												
12		93 #	96	-0-	3 B	-272	96 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	74	-0-	-19 B	-291	74 3		Y	-0-		-0-
02		84 #	93	-0-	9 B	-282	93 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-55	CANCELLED UNDERAGE ->	-227					
03		93 #	109	-0-	16 B	-39	109 3		Y	-0-		-0-
04		90 #	106	-0-	16 B	-23	106 3		Y	-0-		-0-
*05		111 R	134	-0-	23 B	-0-	118 3	16 4	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 2												
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150												
12		744 #	683	-0-	-61 B	-1100	683 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		837 #	765	-0-	-72 B	-1172	765 3		Y	-0-		-0-
02		756 #	598	-0-	-158 B	-1330	587 3	11 9	Y	10	9 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-353	CANCELLED UNDERAGE ->	-977					
03		837 #	699	-0-	-138 B	-491	660 3	39 9	Y	35	33 1	3
04		750 #	546	-0-	-204 B	-695	506 3	40 9	Y	36	37 1	2
05		775 #	540	-0-	-235 B	-930	440 3	58 4	Y	38	38 1	2
							42 9					

TUBB, J.B. C												
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906												
12		31 #	187	-0-	156 B	-117	187 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	199	-0-	106 B	-11	199 3		Y	-0-		-0-
02		143 R	154	-0-	11 B	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		155 #	88	-0-	-67 B	-67	88 3		Y	-0-		-0-
04		150 #	45	-0-	-105 B	-172	45 3		Y	-0-		-0-
05		155 #	27	-0-	-128 B	-300	24 3	3 4	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880												
12		62 #	96	-0-	34 B	-132	96 3		N	-0-		-0-
01		93 #	69	-0-	-24 B	-156	69 3		N	-0-		-0-
02		84 #	56	-0-	-28 B	-184	56 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-52	CANCELLED UNDERAGE ->	-132					
03		93 #	37	-0-	-56 B	-108	37 3		N	-0-		-0-
04		90 #	32	-0-	-58 B	-166	32 3		N	-0-		-0-
05		93 #	36	-0-	-57 B	-223	32 3	4 4	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION										//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878	
M	O	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							
12		217 #	208	-0-	-9 B	-537	208 3		Y	-0-				-0-							
01		217 #	174	-0-	-43 B	-580	174 3		Y	-0-				-0-							
02		196 #	142	-0-	-54 B	-634	142 3		Y	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-121		CANCELLED UNDERAGE ->		-513							
03		217 #	134	-0-	-83 B	-204	134 3		Y	-0-				-0-							
04		210 #	132	-0-	-78 B	-282	132 3		Y	-0-				-0-							
05		217 #	126	-0-	-91 B	-373	111 3	15 4	Y	-0-				-0-							
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725			
12		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		Y	-0-				-0-							
01		155 #	136	-0-	-19 B	-19	136 3		Y	-0-				-0-							
02		140 #	106	-0-	-34 B	-53	106 3		Y	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-53		CANCELLED UNDERAGE ->									
03		186 #	100	-0-	-86 B	-139	100 3		Y	-0-				-0-							
04		180 #	87	-0-	-93 B	-232	87 3		Y	-0-				-0-							
05		186 #	95	-0-	-91 B	-323	84 3	11 4	Y	-0-				-0-							
TUBB, J. B. C										WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132			
12		496 #	731	-0-	235 B	-824	731 3		Y	-0-				-0-							
01		465 #	547	-0-	82 B	-742	547 3		Y	-0-				-0-							
02		364 #	552	-0-	188 B	-554	552 3		Y	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-552		CANCELLED UNDERAGE ->		-2							
03		558 #	440	-0-	-118 B	-670	440 3		Y	-0-				-0-							
04		540 #	316	-0-	-224 B	-894	316 3		Y	-0-				-0-							
05		558 #	371	-0-	-187 B	-1081	328 3	43 4	Y	-0-				-0-							
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994			
12		2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1995 3	44 9	Y	40	40 1			2							
01		2077 #	2067	-0-	-10 B	-10	2027 3	40 9	Y	36	36 1			2							
02		1876 #	1419	-0-	-457 B	-467	1389 3	30 9	Y	27	26 1			3							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-467		CANCELLED UNDERAGE ->									
03		2759 #	1306	-0-	-1453 B	-1920	1281 3	25 9	Y	-0-	24 1			2							
04		2490 #	1282	-0-	-1208 B	-3128	1282 3		Y	-0-	2 1			-0-							
05		2077 #	1711	-0-	-366 B	-3494	1511 3	200 4	Y	-0-				-0-							
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974			
12		1736 #	1349	-0-	-387 B	-2025	1349 3		Y	-0-				-0-							
01		1736 #	1247	-0-	-489 B	-2514	1247 3		Y	-0-				-0-							
02		1568 #	1023	-0-	-545 B	-3059	1023 3		Y	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1992		CANCELLED UNDERAGE ->		-1067							
03		1426 #	1206	-0-	-220 B	-2212	1206 3		Y	-0-				-0-							
04		1320 #	1242	-0-	-78 B	-2290	1242 3		Y	-0-				-0-							
05		1364 #	1724	-0-	360 B	-1930	1523 3	201 4	Y	-0-				-0-							
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873			
12		1116 #	1024	-0-	-92 B	-754	1024 3		N	-0-				-0-							
01		1116 #	837	-0-	-279 B	-1033	837 3		N	-0-				-0-							
02		1008 #	760	-0-	-248 B	-1281	760 3		N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-885		CANCELLED UNDERAGE ->		-396							
03		1116 #	782	-0-	-334 B	-1219	782 3		N	-0-				-0-							
04		990 #	729	-0-	-261 B	-1480	729 3		N	-0-				-0-							
05		1023 #	651	-0-	-372 B	-1852	651 3		N	-0-				-0-							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		403 #	27	-0-	-376 B	-1209	27 3	Y	-0-			-0-
01		403 #	23	-0-	-380 B	-1589	23 3	Y	-0-			-0-
02		56 #	19	-0-	-37 B	-1626	19 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1626								
03		31 #	25	-0-	-6 B	-1632	25 3	Y	-0-			-0-
04		30 #	24	-0-	-6 B	-1638	24 3	Y	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4 B	-1642	24 3	3 4 Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893												
12		96 R	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01		108 R	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
02		84 #	73	-0-	-11 B	-11	73 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11								
03		93 #	72	-0-	-21 B	-32	72 3	N	-0-			-0-
04		90 #	35	-0-	-55 B	-87	35 3	N	-0-			-0-
05		93 #	70	-0-	-23 B	-110	62 3	8 4 N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990												
12		217 #	243	-0-	26 B	-816	243 3	Y	-0-			-0-
01		217 #	168	-0-	-49 B	-865	168 3	Y	-0-			-0-
02		224 #	154	-0-	-70 B	-935	154 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-196	CANCELLED UNDERAGE ->	-739						
03		248 #	132	-0-	-116 B	-312	132 3	Y	-0-			-0-
04		240 #	100	-0-	-140 B	-452	100 3	Y	-0-			-0-
05		248 #	214	-0-	-34 B	-486	189 3	25 4 Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929												
12		868 #	831	-0-	-37 B	-704	831 3	N	-0-			-0-
01		868 #	810	-0-	-58 B	-762	810 3	N	-0-			-0-
02		784 #	736	-0-	-48 B	-810	736 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628	CANCELLED UNDERAGE ->	-182						
03		868 #	763	-0-	-105 B	-733	763 3	N	-0-			-0-
04		810 #	710	-0-	-100 B	-833	710 3	N	-0-			-0-
05		837 #	702	-0-	-135 B	-968	702 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974												
12		31 #	27	-0-	-4 B	-78	27 3	N	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6 B	-84	25 3	N	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2 B	-86	26 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-49						
03		31 #	24	-0-	-7 B	-44	24 3	N	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13 B	-57	17 3	N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8 B	-65	20 3	3 4 N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
12		589 #	280	-0-	-309 B	-1593	280 3	Y	-0-			-0-
01		527 #	249	-0-	-278 B	-1871	249 3	Y	-0-			-0-
02		476 #	474	-0-	-2 B	-1873	474 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1049	CANCELLED UNDERAGE ->	-824						
03		527 #	620	-0-	93 B	-956	620 3	Y	-0-			-0-
04		360 #	347	-0-	-13 B	-969	347 3	Y	-0-			-0-
05		527 #	323	-0-	-204 B	-1173	285 3	38 4 Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1147 #	1193	-0-	46 B	-944	1193	3		N	-0-		-0-
01	1302 #	975	-0-	-327 B	-1271	975	3		N	-0-		-0-
02	1176 #	912	-0-	-264 B	-1535	912	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1052 CANCELLED UNDERAGE -> -483												
03	1302 #	992	-0-	-310 B	-1362	992	3		N	-0-		-0-
04	1140 #	892	-0-	-248 B	-1610	892	3		N	-0-		-0-
05	1178 #	825	-0-	-353 B	-1963	825	3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
12	744 #	570	-0-	-174 B	-472	570	3		N	-0-		-0-
01	744 #	477	-0-	-267 B	-739	477	3		N	-0-		-0-
02	644 #	433	-0-	-211 B	-950	433	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -876 CANCELLED UNDERAGE -> -74												
03	713 #	439	-0-	-274 B	-1150	439	3		N	-0-		-0-
04	570 #	432	-0-	-138 B	-1288	432	3		N	-0-		-0-
05	558 #	392	-0-	-166 B	-1454	392	3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A												
12	341 #	266	-0-	-75 B	-587	222	3	44 9	Y	40	39 1	2
01	310 #	243	-0-	-67 B	-654	203	3	40 9	Y	36	36 1	2
02	280 #	185	-0-	-95 B	-749	155	3	30 9	Y	27	26 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -504 CANCELLED UNDERAGE -> -245												
03	310 #	210	-0-	-100 B	-604	171	3	39 9	Y	35	35 1	3
04	270 #	202	-0-	-68 B	-672	162	3	40 9	Y	36	37 1	2
05	279 #	222	-0-	-57 B	-729	159	3	21 4	Y	38	38 1	2
						42	9					
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
12	310 #	312	-0-	2 B	-253	312	3		N	-0-		-0-
01	310 #	277	-0-	-33 B	-286	277	3		N	-0-		-0-
02	280 #	228	-0-	-52 B	-338	228	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -179 CANCELLED UNDERAGE -> -159												
03	310 #	303	-0-	-7 B	-186	303	3		N	-0-		-0-
04	300 #	283	-0-	-17 B	-203	283	3		N	-0-		-0-
05	310 #	270	-0-	-40 B	-243	270	3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	558 #	505	-0-	-53 B	-754	505 3	Y	-0-			-0-
01	527 #	575	-0-	48 B	-706	575 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	435	-0-	71 B	-635	435 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-635								
03	465 #	439	-0-	-26 B	-661	439 3	Y	-0-			-0-
04	450 #	434	-0-	-16 B	-677	434 3	Y	-0-			-0-
05	465 #	378	-0-	-87 B	-764	334 3	Y	-0-	44 4		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982			
12	1426 #	1273	-0-	-153 B	-676	1273 3	N	-0-			-0-
01	1426 #	1204	-0-	-222 B	-898	1204 3	N	-0-			-0-
02	1260 #	1122	-0-	-138 B	-1036	1122 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-764	CANCELLED UNDERAGE ->							-272
03	1395 #	1202	-0-	-193 B	-957	1202 3	N	-0-			-0-
04	1230 #	1135	-0-	-95 B	-1052	1135 3	N	-0-			-0-
05	1271 #	1066	-0-	-205 B	-1257	1066 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	Y	-0-			-0-
01	658 R	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	Y	-0-			-0-
02	476 #	473	-0-	-3 B	-3	473 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3								
03	713 #	510	-0-	-203 B	-206	510 3	Y	-0-			-0-
04	690 #	528	-0-	-162 B	-368	528 3	Y	-0-			-0-
05	713 #	837	-0-	124 B	-244	739 3	Y	-0-	98 4		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054			
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	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			
12	310 #	131	-0-	-179 B	-479	131 3	N	-0-			-0-
01	310 #	122	-0-	-188 B	-667	122 3	N	-0-			-0-
02	280 #	365	-0-	85 B	-582	365 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-564	CANCELLED UNDERAGE ->							-18
03	310 #	367	-0-	57 B	-507	367 3	N	-0-			-0-
04	240 #	334	-0-	94 B	-413	334 3	N	-0-			-0-
05	403 #	283	-0-	-120 B	-533	283 3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1209 #	1139	-0-	-70 B	-666	1139	3	N	-0-			-0-		
01	1209 #	1086	-0-	-123 B	-789	1086	3	N	-0-			-0-		
02	1092 #	952	-0-	-140 B	-929	952	3	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-638	CANCELLED UNDERAGE ->		-291							
03	1209 #	1024	-0-	-185 B	-823	1024	3	N	-0-			-0-		
04	1110 #	945	-0-	-165 B	-988	945	3	N	-0-			-0-		
05	1147 #	868	-0-	-279 B	-1267	868	3	N	-0-			-0-		
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070														
12	1147 #	1055	-0-	-92 B	-649	1055	3	N	-0-			-0-		
01	1147 #	981	-0-	-166 B	-815	981	3	N	-0-			-0-		
02	1036 #	863	-0-	-173 B	-988	863	3	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-714	CANCELLED UNDERAGE ->		-274							
03	1147 #	912	-0-	-235 B	-949	912	3	N	-0-			-0-		
04	1020 #	873	-0-	-147 B	-1096	873	3	N	-0-			-0-		
05	1054 #	812	-0-	-242 B	-1338	812	3	N	-0-			-0-		
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044														
12	341 #	259	-0-	-82 B	-140	259	3	N	-0-			-0-		
01	372 #	197	-0-	-175 B	-315	197	3	N	-0-			-0-		
02	336 #	259	-0-	-77 B	-392	259	3	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-382	CANCELLED UNDERAGE ->		-10							
03	372 #	307	-0-	-65 B	-447	307	3	N	-0-			-0-		
04	300 #	294	-0-	-6 B	-453	294	3	N	-0-			-0-		
05	279 #	267	-0-	-12 B	-465	267	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														
12	434 #	419	-0-	-15 B	-157	419	3	Y	-0-			24		
01	434 #	418	-0-	-16 B	-173	418	3	Y	-0-			24		
02	392 #	377	-0-	-15 B	-188	377	3	Y	-0-			24		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-64							
03	434 #	415	-0-	-19 B	-143	415	3	Y	-0-			24		
04	420 #	399	-0-	-21 B	-164	399	3	Y	-0-			24		
05	434 #	441	-0-	7 B	-157	441	3	Y	-0-			24		
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875														
12	682 #	674	-0-	-8 B	-334	674	3	Y	-0-			54		
01	682 #	673	-0-	-9 B	-343	673	3	Y	-0-			54		
02	616 #	609	-0-	-7 B	-350	609	3	Y	-0-			54		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-155	CANCELLED UNDERAGE ->		-195							
03	682 #	675	-0-	-7 B	-162	675	3	Y	-0-			54		
04	660 #	651	-0-	-9 B	-171	651	3	Y	-0-			54		
05	682 #	713	-0-	31 B	-140	713	3	Y	-0-			54		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A														
12	0 #	3296	-0-	3296 B	-5006	3249	2	47	9	N	43	44	1	4
01	775 #	3060	-0-	2285 B	-2721	3013	2	47	9	N	43	43	1	4
02	2716 #	732	-0-	-1984 B	-4705	695	2	37	9	N	34	32	1	6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2284	CANCELLED UNDERAGE ->		-2421							
03	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-5291			N	34		37	1		3
04	2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-8201			N	33		32	1		4
05	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-11208			N	40		38	1		6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 #	834	-0-	648 B	-108	834 2		Y	-0-		-0-
01		316 R	424	-0-	108 B	-0-	424 2		Y	-0-		-0-
02		99 R	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		837 #	307	-0-	-530 B	-530	307 2		Y	-0-		-0-
04		810 #	39	-0-	-771 B	-1301	39 2		Y	-0-		-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-2138			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A												
12		0 #	954	-0-	954 B	-2703	954 2		N	-0-		-0-
01		186 #	1355	-0-	1169 B	-1534	1355 2		N	-0-		-0-
02		168 #	724	-0-	556 B	-978	724 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -858										
03		1013 R	1133	-0-	120 B	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
04		1320 #	359	-0-	-961 B	-961	359 2		N	-0-		-0-
05		1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-2325			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263			N	-0-		-0-
01		0 #	1	-0-	1 B	-8262	1 2		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8262			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -7932										
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-330			N	-0-		-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1 B	-331			N	-0-		-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1 B	-332			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
12		0 #	440	-0-	440 B	-3002	440 2		N	-0-		-0-
01		248 #	358	-0-	110 B	-2892	358 2		N	-0-		-0-
02		224 #	395	-0-	171 B	-2721	395 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2721										
03		979 R	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-		-0-
04		420 #	352	-0-	-68 B	-68	352 2		N	-0-		-0-
05		434 #	-0-	-0-	-434 B	-502			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
12		7 #	306	-0-	299 B	-1490	306 2		N	-0-		-0-
01		31 #	345	-0-	314 B	-1176	345 2		N	-0-		-0-
02		28 #	183	-0-	155 B	-1021	183 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -45 CANCELLED UNDERAGE -> -976										
03		404 R	449	-0-	45 B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
04		330 #	160	-0-	-170 B	-170	160 2		N	-0-		-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341 B	-511			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		341 #	1751	-0-	1410 B	-978	1733 2	18 9	N	16	16 1		-0-
01		217 #	1000	-0-	783 B	-195	977 2	23 9	N	21	21 1		-0-
02		476 #	657	-0-	181 B	-14	633 2	24 9	N	22	22 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14													
03		589 #	493	-0-	-96 B	-110	482 2	11 9	N	10	10 1		-0-
04		570 #	109	-0-	-461 B	-571	85 2	24 9	N	22	22 1		-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589 B	-1160			N	23	23 1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A													
12		1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		Y	-0-			-0-
01		1291 R	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		Y	-0-			-0-
02		1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1426 #	1210	-0-	-216 B	-216	1210 2		Y	-0-			-0-
04		1320 #	756	-0-	-564 B	-780	756 2		Y	-0-			-0-
05		1302 #	891	-0-	-411 B	-1191	891 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
12		7 #	96	-0-	89 B	-2833	96 2		Y	-0-			-0-
01		0 #	1034	-0-	1034 B	-1799	1034 2		Y	-0-			-0-
02		0 #	712	-0-	712 B	-1087	712 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -692													
03		INC G-10	894	-0-	894 B	499	894 2		Y	-0-			-0-
04		INC G-10	209	-0-	209 B	708	209 2		Y	-0-			-0-
*05		786 R	78	-0-	-708 B	-0-	78 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-4383			N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-4538			N	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-4678			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2128 CANCELLED UNDERAGE -> -2550													
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2283			N	-0-			-0-
04		0 #	1	-0-	1 B	-2282	1 2		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
12		248 #	3	-0-	-245 B	-2021	3 2		Y	-0-			-0-
01		248 #	108	-0-	-140 B	-2161	90 2	3 4	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
02		196 #	120	-0-	-76 B	-2237	83 2	13 4	Y	22	22 1		-0-
							24 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -835 CANCELLED UNDERAGE -> -1402													
03		124 #	122	-0-	-2 B	-837	92 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		90 #	129	-0-	39 B	-798	57 2	40 4	Y	29	29 1		-0-
							32 9						
05		124 #	297	-0-	173 B	-625	175 2	92 4	Y	27	27 1		-0-
							30 9						

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761													
12		961 #	893	-0-	-68 B	-574	865 2	28 9	N	25	24 1		3
01		930 #	884	-0-	-46 B	-620	858 2	26 9	N	24	24 1		3
02		840 #	792	-0-	-48 B	-668	773 2	19 9	N	17	18 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -353 CANCELLED UNDERAGE -> -315													
03		930 #	865	-0-	-65 B	-418	845 2	20 9	N	18	18 1		2
04		870 #	511	-0-	-359 B	-777	502 2	9 9	N	8	9 1		1
05		899 #	801	-0-	-98 B	-875	795 2	6 9	N	5	5 1		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		0 #	688	-0-	688 B	-760	688	2		Y	-0-	-0-
01		124 #	404	-0-	280 B	-480	404	2		Y	-0-	-0-
02		112 #	274	-0-	162 B	-318	274	2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-108				
03		682 #	105	-0-	-577 B	-787	105	2		Y	-0-	-0-
04		660 #	94	-0-	-566 B	-1353	94	2		Y	-0-	-0-
05		682 #	139	-0-	-543 B	-1896	139	2		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
12		0 #	704	-0-	704 B	-598	689	2	15	9	N	1
01		248 #	555	-0-	307 B	-291	540	2	15	9	N	1
02		840 #	228	-0-	-612 B	-903	215	2	13	9	N	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-903							
03		930 #	-0-	-0-	-930 B	-1833				N	11	1
04		900 #	-0-	-0-	-900 B	-2733				N	11	1
05		682 #	-0-	-0-	-682 B	-3415				N	14	2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
12		0 #	3044	-0-	3044 B	-4223	3044	2		Y	-0-	-0-
01		775 #	1616	-0-	841 B	-3382	1616	2		Y	-0-	-0-
02		700 #	993	-0-	293 B	-3089	993	2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1560	CANCELLED UNDERAGE ->		-1529				
03		3038 #	-0-	-0-	-3038 B	-4598				Y	-0-	-0-
04		2940 #	461	-0-	-2479 B	-7077	461	2		Y	-0-	-0-
05		3038 #	703	-0-	-2335 B	-9412	703	2		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
12		757 R	757	-0-	-0- B	-0-	729	2	28	9	Y	3
01		756 R	756	-0-	-0- B	-0-	730	2	26	9	Y	3
02		650 R	650	-0-	-0- B	-0-	631	2	19	9	Y	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		739 R	739	-0-	-0- B	-0-	718	2	21	9	Y	2
04		690 #	424	-0-	-266 B	-266	410	2	14	9	Y	1
05		713 #	651	-0-	-62 B	-328	638	2	13	9	Y	3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
12		T. A.	1158	-0-	1158 B	160	1127	2	31	9	Y	-0-
01		T. A.	934	-0-	934 B	1094	916	2	18	9	Y	-0-
02		T. A.	237	-0-	237 B	1331	237	2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1331							
03		1331 R	-0-	-0-	-1331 B	-0-				Y	-0-	-0-
04		1020 #	11	-0-	-1009 B	-1009	11	2		Y	-0-	-0-
05		1054 #	21	-0-	-1033 B	-2042	21	2		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-584				
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE			
12		124 #	1041	-0-	917 B	-2889	1041	2		N	-0-	-0-			
01		124 #	907	-0-	783 B	-2106	907	2		N	-0-	-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2106				N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2106															
03		1054 #	302	-0-	-752 B	-2858	302	2		N	-0-	-0-			
04		1020 #	116	-0-	-904 B	-3762	116	2		N	-0-	-0-			
05		1054 #	10	-0-	-1044 B	-4806	10	2		N	-0-	-0-			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0 #	1239	-0-	1239 B	-4989	1239	2		N	-0-	-0-			
01		403 #	1789	-0-	1386 B	-3603	1789	2		N	-0-	-0-			
02		364 #	1031	-0-	667 B	-2936	1031	2		N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -2816															
03		2259 R	2379	-0-	120 B	-0-	2379	2		N	-0-	-0-			
04		1740 #	976	-0-	-764 B	-764	976	2		N	-0-	-0-			
05		1798 #	-0-	-0-	-1798 B	-2562				N	-0-	-0-			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975															
12		600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		Y	-0-	-0-			
01		87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		Y	-0-	-0-			
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-28				Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28															
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-59				Y	-0-	-0-			
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-89				Y	-0-	-0-			
05		31 # NO RPT	-0-	-0-	-31 B	-120				Y	NO RPT	-0-			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036															
12		0 #	234	-0-	234 B	-5606	3	2	231	9	Y	210	209	1	1
01		0 #	606	-0-	606 B	-5000	19	2	587	9	Y	534	532	1	3
02		0 #	211	-0-	211 B	-4789	1	3	210	9	Y	191	194	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -3602															
03		248 #	-0-	-0-	-248 B	-1435				N	292	295	1		-0-
04		600 #	764	-0-	164 B	-1271	295	2	210	4	N	235	235	1	-0-
259 9															
05		620 #	766	-0-	146 B	-1125	331	2	195	4	N	218	218	1	-0-
240 9															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A															
12		31 #	633	-0-	602 B	-417	633	2		N	-0-	-0-			
01		106 R	523	-0-	417 B	-0-	523	2		N	-0-	-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		620 #	-0-	-0-	-620 B	-620				N	-0-	-0-			
04		600 #	-0-	-0-	-600 B	-1220				N	-0-	-0-			
05		620 #	-0-	-0-	-620 B	-1840				N	-0-	-0-			

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
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	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1003				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1003				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1003				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -703											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-300				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-300				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-300				N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
12	3720 #	3404	-0-	-316	B	-519	3404	2		Y	-0-	-0-
01	3720 #	3387	-0-	-333	B	-852	3387	2		Y	-0-	-0-
02	3248 #	2957	-0-	-291	B	-1143	2957	2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1143											
03	3596 #	3211	-0-	-385	B	-1528	3211	2		Y	-0-	-0-
04	3480 #	1909	-0-	-1571	B	-3099	1909	2		Y	-0-	-0-
05	3410 #	2705	-0-	-705	B	-3804	2705	2		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3022				Y	-0-	-0-
01	0 #	726	-0-	726	B	-2296	726	2		Y	-0-	-0-
02	0 #	515	-0-	515	B	-1781	515	2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1781											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	B	-690				Y	-0-	-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-1403				Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12	0 #	278	-0-	278	B	-1924	278	2		N	-0-	-0-
01	31 #	386	-0-	355	B	-1569	386	2		N	-0-	-0-
02	28 #	188	-0-	160	B	-1409	188	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -1379											
03	469 R	499	-0-	30	B	-0-	499	2		N	-0-	-0-
04	360 #	236	-0-	-124	B	-124	236	2		N	-0-	-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	B	-496				N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
12	124 #	1360	-0-	1236	B	-2360	1360	2		N	-0-	-0-
01	0 #	998	-0-	998	B	-1362	998	2		N	-0-	-0-
02	0 #	762	-0-	762	B	-600	762	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -600											
03	1364 #	353	-0-	-1011	B	-1611	353	2		N	-0-	-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	B	-2931				N	-0-	-0-
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	B	-4295				N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	744 #	319	-0-	-425 B	-1889	319 2		-0-			-0-	
01	620 #	273	-0-	-347 B	-2236	273 2		-0-			-0-	
02	336 #	384	-0-	48 B	-2188	384 2		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2188												
03	310 #	516	-0-	206 B	-1982	516 2		-0-			-0-	
04	300 #	64	-0-	-236 B	-2218	64 2		-0-			-0-	
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-2652			-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
12	0 #	1	-0-	1 B	-5128	1 2		-0-			-0-	
01	0 #	359	-0-	359 B	-4769	359 2		-0-			-0-	
02	0 #	1570	-0-	1570 B	-3199	1570 2		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3199												
03	2371 R	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2		-0-			-0-	
04	360 #	69	-0-	-291 B	-291	69 2		-0-			-0-	
05	1736 #	8	-0-	-1728 B	-2019	8 2		-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
12	155 #	1258	-0-	1103 B	-2811	1257 2	1 9	1	1 1		-0-	
01	155 #	855	-0-	700 B	-2111	853 2	2 9	2	2 1		-0-	
02	0 #	611	-0-	611 B	-1500	609 2	2 9	2	2 1		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -906 CANCELLED UNDERAGE -> -594												
03	1271 #	290	-0-	-981 B	-1887	289 2	1 9	1	1 1		-0-	
04	1230 #	74	-0-	-1156 B	-3043	72 2	2 9	2	2 1		-0-	
05	1271 #	4	-0-	-1267 B	-4310	2 2	2 9	2	2 1		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A												
12	0 #	282	-0-	282 B	-3738	282 2		-0-			-0-	
01	0 #	299	-0-	299 B	-3439	299 2		-0-			-0-	
02	0 #	266	-0-	266 B	-3173	266 2		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -3023												
03	279 #	419	-0-	140 B	-10	419 2		-0-			-0-	
04	300 #	64	-0-	-236 B	-246	64 2		-0-			-0-	
05	310 #	311	-0-	1 B	-245	311 2		-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174												
12	9 R	100	-0-	91 B	-0-	94 2	6 9	5	5 1		-0-	
01	18 R	18	-0-	-0- B	-0-	8 2	10 9	9	8 1		-0-	1
02	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	17 2	8 9	7	8 1		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	31 2	11 9	10	10 1		-0-	
04	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	56 2	11 9	10	9 1		-0-	1
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			9	9 1		-0-	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
12	0 #	1031	-0-	1031 B	-3599	1031 2		-0-			-0-	
01	372 #	1735	-0-	1363 B	-2236	1735 2		-0-			-0-	
02	336 #	941	-0-	605 B	-1631	941 2		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -1511												
03	1624 R	1744	-0-	120 B	-0-	1744 2		-0-			-0-	
04	1680 #	593	-0-	-1087 B	-1087	593 2		-0-			-0-	
05	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-2823			-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A															
12		0 #	87	-0-	87 B	-347	87	2			N	-0-			-0-
01		7 #	124	-0-	117 B	-230	124	2			N	-0-			-0-
02		7 #	55	-0-	48 B	-182	55	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-173							
03		126 R	135	-0-	9 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04		120 #	47	-0-	-73 B	-73	47	2			N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124 B	-197					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0 #	190	-0-	190 B	-3258	190	2			N	-0-			-0-
01		62 #	169	-0-	107 B	-3151	169	2			N	-0-			-0-
02		252 #	50	-0-	-202 B	-3353	50	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-2641							
03		279 #	-0-	-0-	-279 B	-991					N	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270 B	-1261					N	-0-			-0-
05		186 #	1	-0-	-185 B	-1446	1	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
12		13 #	640	-0-	627 B	-2450	640	2			N	-0-			-0-
01		93 #	722	-0-	629 B	-1821	722	2			N	-0-			-0-
02		84 #	271	-0-	187 B	-1634	271	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-1531							
03		1169 R	1272	-0-	103 B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
04		690 #	428	-0-	-262 B	-262	428	2			N	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-975					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A															
12		186 #	-0-	-0-	-186 B	-3220					N	8	8	1	-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186 B	-3406					N	-0-			-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168 B	-3574					N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-881	CANCELLED UNDERAGE ->		-2693							
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-912					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950															
M	O	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
12		3 #		2	-0-	-1 B	-1492	2	2		N	-0-			-0-
01		8 #		-0-	-0-	-8 B	-1500				N	-0-			-0-
02		8 #		1	-0-	-7 B	-1507	1	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-72	CANCELLED UNDERAGE ->			-1435						
03		2 #		-0-	-0-	-2 B	-74				N	-0-			-0-
04		2 #		2	-0-	-0 B	-74	2	2		N	-0-			-0-
05		2 #		3	-0-	1 B	-73	3	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930															
12		0 #		287	-0-	287 B	-3055	287	2		N	-0-			-0-
01		0 #		483	-0-	483 B	-2572	483	2		N	-0-			-0-
02		0 #		379	-0-	379 B	-2193	379	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-602	CANCELLED UNDERAGE ->			-1591						
03		279 #		496	-0-	217 B	-385	496	2		N	-0-			-0-
04		480 #		54	-0-	-426 B	-811	54	2		N	-0-			-0-
05		496 #		-0-	-0-	-496 B	-1307				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905															
12		1 #		3	-0-	2 B	-60	3	2		N	-0-			-0-
01		1 #		2	-0-	1 B	-59	2	2		N	-0-			-0-
02		1 #		2	-0-	1 B	-58	2	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-58						
03		3 #		2	-0-	-1 B	-1	2	2		N	-0-			-0-
04		3 #		-0-	-0-	-3 B	-4				N	-0-			-0-
05		3 #		-0-	-0-	-3 B	-7				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988															
12		250 R		250	-0-	-0 B	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
01		285 R		285	-0-	-0 B	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
02		9 R		9	-0-	-0 B	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3156						
03		248 #		3	-0-	-245 B	-245	3	2		Y	-0-			-0-
04		270 #		16	-0-	-254 B	-499	16	2		Y	-0-			-0-
05		279 #		-0-	-0-	-279 B	-778				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032															
12		0 #		598	-0-	598 B	-3889	598	2		N	-0-			-0-
01		186 #		668	-0-	482 B	-3407	668	2		N	-0-			-0-
02		168 #		329	-0-	161 B	-3246	329	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-90	CANCELLED UNDERAGE ->			-3156						
03		755 R		845	-0-	90 B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04		660 #		286	-0-	-374 B	-374	286	2		N	-0-			-0-
05		682 #		8	-0-	-674 B	-1048	8	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	5	-0-	5 B	-255	5	2		N	-0-			-0-
01	0	#	8	-0-	8 B	-247	8	2		N	-0-			-0-
02	0	#	8	-0-	8 B	-239	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-239						
03	10	R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	20	R	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	8	#	4	-0-	-4 B	-4	4	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1851				N	-0-			-0-
01	638	R	2489	-0-	1851 B	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
02	2013	R	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2428	R	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
04	401	R	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	372	#	303	-0-	-69 B	-69	303	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
12	0	#	131	-0-	131 B	-808	131	2		N	-0-			-0-
01	0	#	205	-0-	205 B	-603	205	2		N	-0-			-0-
02	0	#	244	-0-	244 B	-359	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-151		CANCELLED UNDERAGE ->			-208						
03	179	R	330	-0-	151 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	210	#	48	-0-	-162 B	-162	48	2		N	-0-			-0-
05	279	#	248	-0-	-31 B	-193	248	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
12	124	#	725	-0-	601 B	-3253	725	2		N	-0-			-0-
01	31	#	711	-0-	680 B	-2573	711	2		N	-0-			-0-
02	0	#	595	-0-	595 B	-1978	595	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-814		CANCELLED UNDERAGE ->			-1164						
03	713	#	361	-0-	-352 B	-1166	361	2		N	-0-			-0-
04	690	#	141	-0-	-549 B	-1715	141	2		N	-0-			-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2428				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
12	0	#	733	-0-	733 B	-3762	722	2	11	9	N	10	10	1
01	0	#	686	-0-	686 B	-3076	663	2	23	9	N	21	20	1
02	0	#	187	-0-	187 B	-2889	169	2	18	9	N	16	16	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-360		CANCELLED UNDERAGE ->			-2529						
03	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1104				N	21	21	1	1
04	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1824				N	5	6	1	-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-2568				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998														
12	310	#	-0-	-0-	-310 B	-1364				N	-0-			-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186 B	-1550				N	-0-			-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168 B	-1718				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1264		CANCELLED UNDERAGE ->			-454						
03	10	#	-0-	-0-	-10 B	-1274				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 #	549	-0-	549 B	-2497	549	2		N	-0-			-0-
01		0 #	747	-0-	747 B	-1750	747	2		N	-0-			-0-
02		0 #	660	-0-	660 B	-1090	660	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-456						
03		558 #	753	-0-	195 B	-439	753	2		N	-0-			-0-
04		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1159				N	-0-			-0-
05		744 #	-0-	-0-	-744 B	-1903				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
12		0 #	863	-0-	863 B	-2152	863	2		N	-0-			-0-
01		93 #	891	-0-	798 B	-1354	891	2		N	-0-			-0-
02		112 #	550	-0-	438 B	-916	550	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-143	CANCELLED UNDERAGE ->		-773						
03		868 #	798	-0-	-70 B	-213	798	2		N	-0-			-0-
04		870 #	279	-0-	-591 B	-804	279	2		N	-0-			-0-
05		899 #	-0-	-0-	-899 B	-1703				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
12		0 #	928	-0-	928 B	-1357	928	2		N	-0-			-0-
01		186 #	971	-0-	785 B	-572	971	2		N	-0-			-0-
02		1092 #	412	-0-	-680 B	-1252	412	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-680	CANCELLED UNDERAGE ->		-572						
03		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1889				N	-0-			-0-
04		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-3059				N	-0-			-0-
05		961 #	-0-	-0-	-961 B	-4020				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987														
12		0 #	720	-0-	720 B	-4329	709	2	11	9	N	10	11	1
01		186 #	1022	-0-	836 B	-3493	1008	2	14	9	N	13	13	1
02		448 #	487	-0-	39 B	-3454	479	2	8	9	N	7	7	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-120	CANCELLED UNDERAGE ->		-3334						
03		713 #	-0-	-0-	-713 B	-833				N	-0-	1	1	-0-
04		990 #	-0-	-0-	-990 B	-1823				N	-0-			-0-
05		1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-2846				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994														
12		2596 R	2596	-0-	-0- B	-0-	2523	2	73	9	Y	66	67	1
01		2206 R	2206	-0-	-0- B	-0-	2127	2	79	9	Y	72	71	1
02		389 R	389	-0-	-0- B	-0-	327	2	62	9	Y	56	53	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									10
03		3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-3286				Y	58	62	1	6
04		3180 #	67	-0-	-3113 B	-6399	6	2	61	9	Y	55	54	1
05		2511 #	90	-0-	-2421 B	-8820	15	2	75	9	Y	68	64	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
12		248 #	1754	-0-	1506 B	-6981	1754	2		Y	-0-			-0-
01		248 #	1090	-0-	842 B	-6139	1090	2		Y	-0-			-0-
02		0 #	1934	-0-	1934 B	-4205	1934	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1995	CANCELLED UNDERAGE ->		-2210						
03		1674 #	771	-0-	-903 B	-2898	771	2		Y	-0-			-0-
04		1620 #	198	-0-	-1422 B	-4320	198	2		Y	-0-			-0-
05		1674 #	261	-0-	-1413 B	-5733	252	2	9	9	Y	8	8	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1116 #	2107	-0-	991 B	-5312	2107 2	Y	-0-			-0-
01		248 #	1580	-0-	1332 B	-3980	1580 2	Y	-0-			-0-
02		0 #	1143	-0-	1143 B	-2837	1143 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2837								
03		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-4914		Y	-0-			-0-
04		2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-6924		Y	-0-			-0-
05		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-9001		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
12		0 #	3172	-0-	3172 B	-8462	3096 2	76 9 Y	69	68 1		1
01		1085 #	2294	-0-	1209 B	-7253	2230 2	64 9 Y	58	58 1		1
02		980 #	1827	-0-	847 B	-6406	1770 2	57 9 Y	52	53 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1620	CANCELLED UNDERAGE ->	-4786						
03		3038 #	862	-0-	-2176 B	-3796	783 2	79 9 Y	72	71 1		1
04		2940 #	-0-	-0-	-2940 B	-6736		Y	63	63 1		1
05		3038 #	1472	-0-	-1566 B	-8302	1407 2	65 9 Y	59	59 1		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
12		1116 #	994	-0-	-122 B	-2725	961 2	33 9 N	30	30 1		3
01		1116 #	918	-0-	-198 B	-2923	887 2	31 9 N	28	28 1		3
02		952 #	191	-0-	-761 B	-3684	167 2	24 9 N	22	21 1		4
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1187	CANCELLED UNDERAGE ->	-2497						
03		1054 #	30	-0-	-1024 B	-2211	5 2	25 9 N	23	25 1		2
04		1020 #	529	-0-	-491 B	-2702	505 2	24 9 N	22	21 1		3
05		961 #	971	-0-	10 B	-2692	941 2	30 9 N	27	26 1		4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
12		155 #	1819	-0-	1664 B	-2603	1819 2	Y	-0-			-0-
01		155 #	1250	-0-	1095 B	-1508	1250 2	Y	-0-			-0-
02		0 #	889	-0-	889 B	-619	889 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-619								
03		1333 #	561	-0-	-772 B	-1391	561 2	Y	-0-			-0-
04		1290 #	847	-0-	-443 B	-1834	847 2	Y	-0-			-0-
05		1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3167		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
12		217 #	1819	-0-	1602 B	-4021	1819 2	N	-0-			-0-
01		217 #	1838	-0-	1621 B	-2400	1838 2	N	-0-			-0-
02		0 #	1373	-0-	1373 B	-1027	1373 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1027								
03		1829 #	910	-0-	-919 B	-1946	910 2	N	-0-			-0-
04		1770 #	187	-0-	-1583 B	-3529	187 2	N	-0-			-0-
05		1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-5358		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
12		1 #	761	-0-	760 B	-2681	761 2	N	-0-			-0-
01		155 #	997	-0-	842 B	-1839	997 2	N	-0-			-0-
02		140 #	538	-0-	398 B	-1441	538 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-95	CANCELLED UNDERAGE ->	-1346						
03		1053 R	1148	-0-	95 B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
04		960 #	387	-0-	-573 B	-573	387 2	N	-0-			-0-
05		992 #	-0-	-0-	-992 B	-1565		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
01		155 #	148	-0-	-7 B	-7	148 2	N	-0-			-0-
02		140 #	28	-0-	-112 B	-119	28 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-119								
03		155 #	1	-0-	-154 B	-273	1 2	N	-0-			-0-
04		150 #	84	-0-	-66 B	-339	84 2	N	-0-			-0-
05		155 #	157	-0-	2 B	-337	157 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
12		3 #	5	-0-	2 B	-15	5 2	N	-0-			-0-
01		2 #	5	-0-	3 B	-12	5 2	N	-0-			-0-
02		2 #	2	-0-	-0- B	-12	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-2					
03		5 #	2	-0-	-3 B	-13	2 2	N	-0-			-0-
04		5 #	3	-0-	-2 B	-15	3 2	N	-0-			-0-
05		5 #	2	-0-	-3 B	-18	2 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
12		0 #	52	-0-	52 B	-6617	52 2	N	-0-			-0-
01		10 #	2611	-0-	2601 B	-4016	2611 2	N	-0-			-0-
02		10 #	2063	-0-	2053 B	-1963	2063 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-1962					
03		2747 R	2748	-0-	1 B	-0-	2748 2	N	-0-			-0-
04		2400 #	653	-0-	-1747 B	-1747	653 2	N	-0-			-0-
05		2480 #	261	-0-	-2219 B	-3966	261 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
12		0 #	405	-0-	405 B	-1425	405 2	N	-0-			-0-
01		124 #	333	-0-	209 B	-1216	333 2	N	-0-			-0-
02		112 #	304	-0-	192 B	-1024	304 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-994					
03		553 R	583	-0-	30 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
04		390 #	307	-0-	-83 B	-83	307 2	N	-0-			-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403 B	-486		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192		N	-0-			-0-
01		0 #	4353	-0-	4353 B	-1839	4353 2	N	-0-			-0-
02		947 R	2786	-0-	1839 B	-0-	2786 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		3023 R	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
04		2610 #	428	-0-	-2182 B	-2182	428 2	N	-0-			-0-
05		2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4879		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
12		0 #	902	-0-	902 B	-2927	902 2	N	-0-			-0-
01		155 #	787	-0-	632 B	-2295	787 2	N	-0-			-0-
02		140 #	359	-0-	219 B	-2076	359 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-1986					
03		1268 R	1358	-0-	90 B	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
04		870 #	472	-0-	-398 B	-398	472 2	N	-0-			-0-
05		899 #	-0-	-0-	-899 B	-1297		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	778	-0-	778 B	-2415	778	2			N	-0-			-0-
01		155 #	832	-0-	677 B	-1738	832	2			N	-0-			-0-
02		140 #	397	-0-	257 B	-1481	397	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90	CANCELLED UNDERAGE ->									-1391
03		904 R	994	-0-	90 B	-0-	994	2			N	-0-			-0-
04		810 #	320	-0-	-490 B	-490	320	2			N	-0-			-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-1327					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229															
12		310 #	1852	-0-	1542 B	-3816	1852	2			N	-0-			-0-
01		279 #	1104	-0-	825 B	-2991	1104	2			N	-0-			-0-
02		1 #	801	-0-	800 B	-2191	801	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1419	CANCELLED UNDERAGE ->									-772
03		1860 #	709	-0-	-1151 B	-2570	709	2			N	-0-			-0-
04		1800 #	115	-0-	-1685 B	-4255	115	2			N	-0-			-0-
05		1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6115					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993															
12		0 #	601	-0-	601 B	-1890	587	2	14	9	N	13	15	1	1
01		279 #	594	-0-	315 B	-1575	580	2	14	9	N	13	13	1	1
02		1036 #	138	-0-	-898 B	-2473	130	2	8	9	N	7	7	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-958	CANCELLED UNDERAGE ->									-1515
03		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-2105					N	-0-	1	1	-0-
04		1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-3215					N	-0-			-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589 B	-3804					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095															
12		1979 R	406	-0-	-1573 B	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		1083 R	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
02		292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
03		279 #	-0-	-0-	-279 B	-279					Y	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270 B	-549					Y	-0-			-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279 B	-828					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903															
12		0 #	39	-0-	39 B	-256	39	2			N	-0-			-0-
01		0 #	4	-0-	4 B	-252	4	2			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-252					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									-252
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1634								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934															
12	0 #	3	-0-	3	B	-5583	3	2			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5583					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5583					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-5492								
03	3 #	-0-	-0-	-3	B	-94					N	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	B	-97					N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	B	-100					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980															
12	1 #	1011	-0-	1010	B	-3811	1011	2			N	-0-			-0-
01	0 #	560	-0-	560	B	-3251	560	2			N	-0-			-0-
02	0 #	707	-0-	707	B	-2544	707	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-964	CANCELLED UNDERAGE ->	-1580								
03	1023 #	1019	-0-	-4	B	-968	1019	2			N	-0-			-0-
04	990 #	442	-0-	-548	B	-1516	442	2			N	-0-			-0-
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-2539					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902															
12	0 #	1468	-0-	1468	B	-1004	1468	2			N	-0-			-0-
01	248 #	542	-0-	294	B	-710	542	2			N	-0-			-0-
02	1708 #	-0-	-0-	-1708	B	-2418					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2188	CANCELLED UNDERAGE ->	-230								
03	1891 #	73	-0-	-1818	B	-4006	73	2			N	-0-			-0-
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	B	-5836					N	-0-			-0-
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	B	-7293					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057																		
12		2293 R	2293	-0-	-0-	B	-0-	2237	2	56	9	Y	51	51	1			5
01		2985 R	2985	-0-	-0-	B	-0-	2923	2	62	9	Y	56	56	1			5
02		1960 #	1327	-0-	-0-	B	-633	1277	2	50	9	Y	45	42	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-633													
03		2015 #	-0-	-0-	-2015	B	-2648					Y	46	50	1			4
04		1950 #	-0-	-0-	-1950	B	-4598					Y	45	43	1			6
05		2015 #	-0-	-0-	-2015	B	-6613					Y	54	51	1			9
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885																		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3348					Y	-0-					-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	B	-3379					Y	-0-					-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	B	-3407					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-61		CANCELLED UNDERAGE ->	-3346										
03		124 #	-0-	-0-	-124	B	-185					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185					Y	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185					Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054																		
12		T. A.	946	-0-	946	B	-1004	922	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01		0 #	693	-0-	693	B	-311	661	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02		336 #	194	-0-	-142	B	-453	175	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-142		CANCELLED UNDERAGE ->	-311										
03		961 #	-0-	-0-	-961	B	-1103					Y	-0-					-0-
04		930 #	-0-	-0-	-930	B	-2033					Y	-0-					-0-
05		961 #	467	-0-	-494	B	-2527	467	2			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414																		
12		2 #	231	-0-	229	B	-3163	231	2			Y	-0-					-0-
01		0 #	37	-0-	37	B	-3126	37	2			Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3126					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-578		CANCELLED UNDERAGE ->	-2548										
03		31 #	-0-	-0-	-31	B	-609					Y	-0-					-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	B	-639					Y	-0-					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-670					Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 #	483	-0-	452 B	-1027	483 2		Y	-0-			-0-
01		0 #	337	-0-	337 B	-690	337 2		Y	-0-			-0-
02		0 #	98	-0-	98 B	-592	98 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-501						
03		496 #	245	-0-	-251 B	-342	245 2		Y	-0-			-0-
04		480 #	403	-0-	-77 B	-419	403 2		Y	-0-			-0-
05		496 #	1	-0-	-495 B	-914	1 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090													
12		0 #	1117	-0-	1117 B	-6319	1117 2		Y	-0-			-0-
01		217 #	2160	-0-	1943 B	-4376	2160 2		Y	-0-			-0-
02		196 #	1656	-0-	1460 B	-2916	1656 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-880	CANCELLED UNDERAGE ->	-2036						
03		1573 R	2453	-0-	880 B	-0-	2453 2		Y	-0-			-0-
04		2100 #	860	-0-	-1240 B	-1240	860 2		Y	-0-			-0-
05		2170 #	-0-	-0-	-2170 B	-3410			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071													
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713													
12		114 R	179	-0-	65 B	-0-	125 2	54 9	Y	49	47 1		6
01		183 R	183	-0-	-0- B	-0-	130 2	53 9	Y	48	49 1		5
02		168 #	163	-0-	-5 B	-5	123 2	40 9	Y	36	36 1		5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5								
03		186 #	163	-0-	-23 B	-28	123 2	40 9	Y	36	37 1		4
04		180 #	80	-0-	-100 B	-128	50 2	30 9	Y	27	28 1		3
05		186 #	87	-0-	-99 B	-227	63 2	24 9	Y	22	19 1		6
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678													
12		398 R	398	-0-	-0- B	-0-	339 2	59 9	Y	54	54 1		7
01		310 #	264	-0-	-46 B	-46	211 2	53 9	Y	48	50 1		5
02		280 #	257	-0-	-23 B	-69	217 2	40 9	Y	36	36 1		5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-69								
03		251 R	320	-0-	69 B	-0-	280 2	40 9	Y	36	37 1		4
04		145 R	145	-0-	-0- B	-0-	115 2	30 9	Y	27	28 1		3
05		124 #	121	-0-	-3 B	-3	97 2	24 9	Y	22	19 1		6
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765													
12		252 R	296	-0-	44 B	-0-	242 2	54 9	Y	49	47 1		6
01		311 R	311	-0-	-0- B	-0-	258 2	53 9	Y	48	49 1		5
02		311 R	311	-0-	-0- B	-0-	271 2	40 9	Y	36	36 1		5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		390 R	390	-0-	-0- B	-0-	350 2	40 9	Y	36	37 1		4
04		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	143 2	30 9	Y	27	28 1		3
*05		146 R	146	-0-	-0- B	-0-	122 2	24 9	Y	22	19 1		6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946													
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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	247 R	247	-0-	-0- B	-0-	230	2	17	9	N	15	14 1	1
*05	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	194	2	13	9	N	12	10 1	3
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200													
12	6 #	-0-	-0-	-6 B	-26					Y	-0-		-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-32					Y	-0-		-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4 B	-36					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968													
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5201					Y	-0-		-0-
01	0 #	1	-0-	1 B	-5200	1	2			Y	-0-		-0-
02	252 #	1	-0-	-251 B	-5451	1	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-251	CANCELLED UNDERAGE ->	-5200							
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-530					Y	-0-		-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-531					Y	-0-		-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-532					Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000													
12	14B DENY	4797	-0-	4797 B	-5778	4763	2	34	9	Y	31	30 1	1
01	0 #	3691	-0-	3691 B	-2087	3597	2	94	9	Y	85	85 1	1
02	952 #	2607	-0-	1655 B	-432	2552	2	55	9	Y	50	51 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-432							
03	4805 #	1384	-0-	-3421 B	-3421	1384	2			Y	-0-		-0-
04	4650 #	36	-0-	-4614 B	-8035	33	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
05	4805 #	-0-	-0-	-4805 B	-12840					Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944													
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046													
12	5 #	1247	-0-	1242 B	-3791	1247	2			N	-0-		-0-
01	651 #	274	-0-	-377 B	-4168					N	-0-		-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-4756					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1740	CANCELLED UNDERAGE ->	-3016							
03	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-2980					N	-0-		-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4180					N	-0-		-0-
05	1240 #	9	-0-	-1231 B	-5411	9	2			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7878				N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7880				N	-0-			-0-
02	0 #	867	-0-	867 B	-7013	867	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-6737						
03	2663 R	2939	-0-	276 B	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
04	510 R	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	961 #	346	-0-	-615 B	-615	346	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006													
12	0 #	3074	-0-	3074 B	-4329	3024	2	50 9	Y	45	44 1		1
01	744 #	2223	-0-	1479 B	-2850	2160	2	63 9	Y	57	57 1		1
02	672 #	1593	-0-	921 B	-1929	1557	2	36 9	Y	33	34 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1620	CANCELLED UNDERAGE ->		-309						
03	DLQ G-10	722	-0-	722 B	-898	722	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3 B	-895		2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-895				Y	6	6 1		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064													
12	0 #	2521	-0-	2521 B	-4147	2521	2		Y	-0-			-0-
01	713 #	1699	-0-	986 B	-3161	1699	2		Y	-0-			-0-
02	644 #	390	-0-	-254 B	-3415	390	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1852	CANCELLED UNDERAGE ->		-1563						
03	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-4363				Y	-0-			-0-
04	2430 #	-0-	-0-	-2430 B	-6793				Y	-0-			-0-
05	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-9304				Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250													
12	403 #	935	-0-	532 B	-2310	880	2	55 9	Y	50	49 1		1
01	403 #	625	-0-	222 B	-2088	586	2	39 9	Y	35	36 1		-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196 B	-2284				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-676	CANCELLED UNDERAGE ->		-1608						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-676				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-676				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-676				Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454													
12	806 #	434	-0-	-372 B	-5489	355	2	79 9	Y	72	71 1		1
01	3102 R	8591	-0-	5489 B	-0-	8475	2	116 9	Y	105	105 1		1
02	5145 R	5145	-0-	-0- B	-0-	5022	2	123 9	Y	112	112 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DLQ G-10	3461	-0-	3461 B	3461	3408	2	53 9	Y	48	49 1		-0-
04	DLQ G-10	775	-0-	775 B	4236	653	2	122 9	Y	111	110 1		1
*05	4956 R	720	-0-	-4236 B	-0-	708	2	12 9	Y	11	12 1		-0-
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000													
12	2506 R	2506	-0-	-0- B	-0-	2495	2	11 9	Y	10	11 1		1
01	1432 R	1432	-0-	-0- B	-0-	1418	2	14 9	Y	13	13 1		1
02	1680 #	629	-0-	-1051 B	-1051	621	2	8 9	Y	7	7 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1051									
03	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-2911				Y	-0-	1 1		-0-
04	1800 #	-0-	-0-	-1800 B	-4711				Y	-0-			-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6571				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
12		1395 #	2055	-0-	660 B	-1846	2025	2	30	9	Y	27	28 1	-0-
01		1395 #	1224	-0-	-171 B	-2017	1191	2	33	9	Y	30	30 1	-0-
02		1260 #	367	-0-	-893 B	-2910	337	2	30	9	Y	27	27 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1115	CANCELLED UNDERAGE ->	-1795							
03		DLQ G-10	47	-0-	47 B	-1068	7	2	40	9	Y	36	36 1	-0-
04		DLQ G-10	309	-0-	309 B	-759	274	2	35	9	Y	32	32 1	-0-
05		DLQ G-10	1321	-0-	1321 B	562	1289	2	32	9	Y	29	29 1	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
12		434 #	199	-0-	-235 B	-994	107	2	92	9	Y	84	84 1	1
01		434 #	197	-0-	-237 B	-1231	105	2	92	9	Y	84	84 1	1
02		392 #	88	-0-	-304 B	-1535	30	2	58	9	Y	53	54 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-851	CANCELLED UNDERAGE ->	-684							
03		DLQ G-10	80	-0-	80 B	-771	1	2	79	9	Y	72	71 1	1
04		DLQ G-10	93	-0-	93 B	-678	24	2	69	9	Y	63	63 1	1
05		DLQ G-10	179	-0-	179 B	-499	114	2	65	9	Y	59	59 1	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212														
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	22	22 1	-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3 B	-13075					N	29	29 1	-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3 B	-13078					N	17	17 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1533	CANCELLED UNDERAGE ->	-11545							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
12		953 R	953	-0-	-0- B	-0-	915	2	7	4	Y	28	28 1	-0-
							31	9						
01		951 R	951	-0-	-0- B	-0-	846	2	72	4	Y	30	30 1	-0-
							33	9						
02		784 #	461	-0-	-323 B	-323	132	2	299	4	Y	27	27 1	-0-
							30	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-323									
03		DLQ G-10	456	-0-	456 B	133	1	2	415	4	Y	36	36 1	-0-
							40	9						
04		DLQ G-10	1120	-0-	1120 B	1253	642	2	443	4	Y	32	32 1	-0-
							35	9						
*05		2338 R	1085	-0-	-1253 B	-0-	931	2	122	4	Y	29	29 1	-0-
							32	9						
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
12		0 #	18	-0-	18 B	-689	14	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
01		0 #	137	-0-	137 B	-552	105	2	32	9	Y	29	29 1	-0-
02		0 #	60	-0-	60 B	-492	30	2	30	9	Y	27	27 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-274	CANCELLED UNDERAGE ->	-218							
03		31 #	41	-0-	10 B	-264	1	2	40	9	Y	36	36 1	-0-
04		90 #	59	-0-	-31 B	-295	24	2	35	9	Y	32	32 1	-0-
05		93 #	146	-0-	53 B	-242	114	2	32	9	Y	29	29 1	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 #	1951	-0-	1951 B	-5302	1925	2	26	9	N	24	24 1 -0-	
01	403 #	2438	-0-	2035 B	-3267	2401	2	37	9	N	34	34 1 -0-	
02	364 #	1317	-0-	953 B	-2314	1302	2	15	9	N	14	14 1 -0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-210	CANCELLED UNDERAGE	->	-2104						
03	1956 R	2166	-0-	210 B	-0-	2132	2	34	9	N	31	31 1 -0-	
04	2370 #	856	-0-	-1514 B	-1514	843	2	13	9	N	12	12 1 -0-	
05	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-3963							-0-	
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032													
12	465 #	1522	-0-	1057 B	-227	1522	2			Y	-0-	-0-	
01	365 R	592	-0-	227 B	-0-	592	2			Y	-0-	-0-	
02	567 R	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-1519							-0-	
04	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-2989							-0-	
05	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4508							-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080													
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12924							-0-	
01	496 #	-0-	-0-	-496 B	-13420							-0-	
02	448 #	344	-0-	-104 B	-13524	344	2						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1388	CANCELLED UNDERAGE	->	-12136						
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-3248							-0-	
04	2760 #	NO RPT	-0-	-2760 B	-6008							-0-	
05	2852 #	NO RPT	-0-	-2852 B	-8860							-0-	
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014													
12	0 #	1754	-0-	1754 B	-8214	1754	2			N	-0-	-0-	
01	0 #	5064	-0-	5064 B	-3150	5064	2			N	-0-	-0-	
02	0 #	2018	-0-	2018 B	-1132	2018	2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-150	CANCELLED UNDERAGE	->	-982						
03	3306 R	3456	-0-	150 B	-0-	3456	2			N	-0-	-0-	
04	2190 #	855	-0-	-1335 B	-1335	855	2			N	-0-	-0-	
05	2263 #	479	-0-	-1784 B	-3119	479	2			N	-0-	-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116													
12	62 #	2695	-0-	2633 B	-3270	2671	2	24	9	Y	22	22 1 -0-	
01	248 #	1813	-0-	1565 B	-1705	1749	2	64	9	Y	58	57 1 -1	
02	224 #	685	-0-	461 B	-1244	649	2	36	9	Y	33	34 1 -0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-308	CANCELLED UNDERAGE	->	-936						
03	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-3005							-0-	
04	2610 #	336	-0-	-2274 B	-5279	322	2	14	9	Y	13	13 1 -0-	
05	2697 #	376	-0-	-2321 B	-7600	354	2	22	9	Y	20	20 1 -0-	
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684													
12	4192 R	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	2			N	-0-	-0-	
01	4311 R	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	2			N	-0-	-0-	
02	3753 R	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	3995 R	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	2			N	-0-	-0-	
04	3180 #	2352	-0-	-828 B	-828	2352	2			N	-0-	-0-	
05	3286 #	2572	-0-	-714 B	-1542	2572	2			N	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162 #	3505	-0-	343 B	-11291	3505 2		Y	-0-			-0-
01	3472 #	3658	-0-	186 B	-11105	3658 2		Y	-0-			-0-
02	3584 #	3457	-0-	-127 B	-11232	3457 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3444 CANCELLED UNDERAGE -> -7788											
03	3968 #	3470	-0-	-498 B	-3942	3470 2		Y	-0-			-0-
04	3840 #	1414	-0-	-2426 B	-6368	1414 2		Y	-0-			-0-
05	3813 #	1761	-0-	-2052 B	-8420	1761 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
12	0 #	639	-0-	639 B	-452	628 2	11 9	N	10	11 1		1
01	279 #	667	-0-	388 B	-64	653 2	14 9	N	13	13 1		1
02	616 #	187	-0-	-429 B	-493	179 2	8 9	N	7	7 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -64											
03	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1111			N	-0-	1 1		-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-1771			N	-0-			-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2453			N	-0-			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
12	3 #	-0-	-0-	-3 B	-4			N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3 B	-7			N	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-10			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -10											
03	3 #	-0-	-0-	-3 B	-13			N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2 B	-15			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-15			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
12	21 R	24	-0-	3 B	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
01	93 R	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
02	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
*04	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	3 1	232 2	Y	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-62			Y	NO RPT			-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
12	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
01	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	556 R	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04	511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
*05	458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758												
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074												
12	33 R	48	-0-	15 B	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-56			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -56											
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-118			Y	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14 B	-132	46 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10 B	-142	30 3	22 9	Y	20	4 1		16

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
*06		510 #	477	-0-	-33 B	-516	477 3			Y	-0-	-0-
*07		527 #	393	-0-	-134 B	-650	393 3			Y	-0-	-0-
*08		527 #	462	-0-	-65 B	-715	462 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		480 #	460	-0-	-20 B	-309	460 3			Y	-0-	-0-
*10		496 #	451	-0-	-45 B	-354	451 3			Y	-0-	-0-
*11		480 #	141	-0-	-339 B	-693	141 3			Y	-0-	-0-
*12		465 #	150	-0-	-315 B	-1008	150 3			Y	-0-	-0-
*01		483 R	1491	-0-	1008 B	-0-	1491 3			Y	-0-	-0-
*02		2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1985 3	54 9		Y	49	46 0 3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1977 R	1977	-0-	-0- B	-0-	1907 3	70 9		Y	64	63 0 4
*04		1765 R	1765	-0-	-0- B	-0-	1721 3	44 9		Y	40	41 0 3
*05		1598 R	1598	-0-	-0- B	-0-	1558 3	40 9		Y	36	36 0 3
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
*06		90 #	-0-	-0-	-90 B	-183				Y	-0-	-0-
*07		93 #	-0-	-0-	-93 B	-276				Y	-0-	-0-
*08		93 #	-0-	-0-	-93 B	-369				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		T. A.	115	-0-	115 B	-254	115 3			Y	-0-	-0-
*10		T. A.	196	-0-	196 B	-58	196 3			Y	-0-	-0-
*11		T. A.	128	-0-	128 B	-70	128 3			Y	-0-	-0-
*12		211 R	141	-0-	-70 B	-0-	141 3			Y	-0-	-0-
*01		186 #	120	-0-	-66 B	-66	120 3			Y	-0-	-0-
*02		168 #	101	-0-	-67 B	-133	101 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -133												
*03		62 #	110	-0-	48 B	-85	110 3			Y	-0-	-0-
*04		63 R	148	-0-	85 B	-0-	148 3			Y	-0-	-0-
*05		163 R	163	-0-	-0- B	-0-	163 3			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
*06		150 #	-0-	-0-	-150 B	-827				Y	-0-	-0-
*07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-982				Y	-0-	-0-
*08		62 #	-0-	-0-	-62 B	-1044				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-522				Y	-0-	-0-
*10		0 #	78	-0-	78 B	-444	78 3			Y	-0-	-0-
*11		0 #	57	-0-	57 B	-387	57 3			Y	-0-	-0-
*12		0 #	6	-0-	6 B	-381	6 3			Y	-0-	-0-
*01		93 #	10	-0-	-83 B	-464	10 3			Y	-0-	-0-
*02		84 #	13	-0-	-71 B	-535	13 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -381												
*03		62 #	18	-0-	-44 B	-198	18 3			Y	-0-	-0-
*04		60 #	15	-0-	-45 B	-243	15 3			Y	-0-	-0-
*05		13 #	8	-0-	-5 B	-248	8 3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		1110 #	1202	-0-	92 B	-4107	1191 3	11 9	Y	10	11 0		-0-
*07		1147 #	966	-0-	-181 B	-4288	953 3	13 9	Y	12	11 0		1
*08		1147 #	1023	-0-	-124 B	-4412	1012 3	11 9	Y	10	10 0		1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1110 #	398	-0-	-712 B	-2184	380 3	18 9	Y	16	16 0		1
*10		1147 #	1153	-0-	6 B	-2178	1141 3	12 9	Y	11	12 0		-0-
*11		1110 #	995	-0-	-115 B	-2293	984 3	11 9	Y	10	9 0		1
*12		1023 #	1212	-0-	189 B	-2104	1201 3	11 9	Y	10	11 0		-0-
*01		1147 #	1385	-0-	238 B	-1866	1371 3	14 9	Y	13	12 0		1
*02		1036 #	1002	-0-	-34 B	-1900	991 3	11 9	Y	10	10 0		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -861 CANCELLED UNDERAGE -> -1039											
*03		1209 #	998	-0-	-211 B	-1072	986 3	12 9	Y	11	11 0		1
*04		1350 #	719	-0-	-631 B	-1703	709 3	10 9	Y	9	9 0		1
05		1395 #	165	-0-	-1230 B	-2933	156 3	9 9	Y	8	8 0		1

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008													
*06		1350 #	937	-0-	-413 B	-881	937 3		Y	-0-			-0-
*07		1302 #	1459	-0-	157 B	-724	1459 3		Y	-0-			-0-
*08		1395 #	618	-0-	-777 B	-1501	618 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1350 #	1240	-0-	-110 B	-1611	1240 3		Y	-0-			-0-
*10		1457 #	1165	-0-	-292 B	-1903	1165 3		Y	-0-			-0-
*11		1410 #	562	-0-	-848 B	-2751	562 3		Y	-0-			-0-
*12		1457 #	1445	-0-	-12 B	-2763	1431 3	14 9	Y	13	12 0		1
*01		1271 #	1171	-0-	-100 B	-2863	1151 3	20 9	Y	18	18 0		1
*02		1148 #	873	-0-	-275 B	-3138	856 3	17 9	Y	15	15 0		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1637 CANCELLED UNDERAGE -> -1501											
*03		1457 #	1268	-0-	-189 B	-1826	1257 3	11 9	Y	10	10 0		1
*04		1410 #	717	-0-	-693 B	-2519	716 3	1 9	Y	1	2 0		-0-
05		1457 #	1087	-0-	-370 B	-2889	1072 3	15 9	Y	14	13 0		1

TUBB, J. B. -B-													
WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
*12		682 #	811	-0-	129 B	-554	811 3		Y	-0-			-0-
01		682 #	786	-0-	104 B	-450	786 3		Y	-0-			-0-
02		616 #	738	-0-	122 B	-328	738 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -15 CANCELLED UNDERAGE -> -313											
03		1274 R	1289	-0-	15 B	-0-	1289 3		Y	-0-			-0-
04		1093 R	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		Y	-0-			-0-
*05		1032 R	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A													
12		961 #	-0-	-0-	-961 B	-5061			Y	-0-			-0-
01		0 #	32	-0-	32 B	-5029			Y	-0-			-0-
02		0 #	164	-0-	164 B	-4865			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -3964 CANCELLED UNDERAGE -> -901											
03		0 #	357	-0-	357 B	-3607			Y	-0-			-0-
04		0 #	359	-0-	359 B	-3248			Y	-0-			-0-
05		186 #	311	-0-	125 B	-3123			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068154	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2811 - 2859
*12	62 #	78	-0-	16	B	-384	78	3	Y	-0-	-0-
01	93 #	84	-0-	-9	B	-393	84	3	Y	-0-	-0-
02	84 #	81	-0-	-3	B	-396	81	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-366				
03	93 #	114	-0-	21	B	-9	114	3	Y	-0-	-0-
04	110 R	119	-0-	9	B	-0-	119	3	Y	-0-	-0-
*05	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2765 - 2916
*06	840 #	-0-	-0-	-840	B	-2565			Y	-0-	-0-
*07	837 #	-0-	-0-	-837	B	-3402			Y	-0-	-0-
*08	775 #	-0-	-0-	-775	B	-4177			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	60 #	444	-0-	384	B	-3793	444	3	Y	-0-	-0-
*10	31 #	540	-0-	509	B	-3284	540	3	Y	-0-	-0-
*11	0 #	689	-0-	689	B	-2595	689	3	Y	-0-	-0-
*12	465 #	513	-0-	48	B	-2547	513	3	Y	-0-	-0-
*01	527 #	307	-0-	-220	B	-2767	307	3	Y	-0-	-0-
*02	644 #	261	-0-	-383	B	-3150	261	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-603	CANCELLED UNDERAGE ->		-2547				
*03	713 #	263	-0-	-450	B	-1053	263	3	Y	-0-	-0-
*04	690 #	187	-0-	-503	B	-1556	187	3	Y	-0-	-0-
05	527 #	211	-0-	-316	B	-1872	211	3	Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2646 - 2773
*12	744 #	284	-0-	-460	B	-3418	284	3	Y	-0-	-0-
01	744 #	458	-0-	-286	B	-3704	458	3	Y	-0-	-0-
02	448 #	537	-0-	89	B	-3615	537	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2414	CANCELLED UNDERAGE ->		-1201				
03	496 #	1279	-0-	783	B	-1631	1279	3	Y	-0-	-0-
04	480 #	1143	-0-	663	B	-968	1143	3	Y	-0-	-0-
05	589 #	578	-0-	-11	B	-979	578	3	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*06		870 #	845	-0-	-25 B	-299	845 3			Y	-0-	-0-
*07		899 #	765	-0-	-134 B	-433	765 3			Y	-0-	-0-
*08		899 #	810	-0-	-89 B	-522	810 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		870 #	846	-0-	-24 B	-446	846 3			Y	-0-	-0-
*10		899 #	886	-0-	-13 B	-459	886 3			Y	-0-	-0-
*11		840 #	686	-0-	-154 B	-613	686 3			Y	-0-	-0-
*12		868 #	627	-0-	-241 B	-854	627 3			Y	-0-	-0-
*01		899 #	936	-0-	37 B	-817	936 3			Y	-0-	-0-
*02		812 #	624	-0-	-188 B	-1005	624 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -385												
*03		899 #	712	-0-	-187 B	-807	712 3			Y	-0-	-0-
*04		900 #	300	-0-	-600 B	-1407	300 3			Y	-0-	-0-
05		930 #	308	-0-	-622 B	-2029	308 3			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
*06		780 #	40	-0-	-740 B	-1027	40 3			Y	-0-	-0-
*07		806 #	205	-0-	-601 B	-1628	205 3			Y	-0-	-0-
*08		806 #	309	-0-	-497 B	-2125	309 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		480 #	676	-0-	196 B	-1929	676 3			Y	-0-	-0-
*10		496 #	867	-0-	371 B	-1558	867 3			Y	-0-	-0-
*11		300 #	593	-0-	293 B	-1265	593 3			Y	-0-	-0-
*12		496 #	839	-0-	343 B	-922	839 3			Y	-0-	-0-
*01		496 #	779	-0-	283 B	-639	779 3			Y	-0-	-0-
*02		448 #	693	-0-	245 B	-394	693 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -394												
*03		868 #	507	-0-	-361 B	-361	507 3			Y	-0-	-0-
*04		810 #	597	-0-	-213 B	-574	597 3			Y	-0-	-0-
05		837 #	717	-0-	-120 B	-694	717 3			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
*06		690 #	222	-0-	-468 B	-3991	222 3			Y	-0-	-0-
*07		713 #	188	-0-	-525 B	-4516	188 3			Y	-0-	-0-
*08		713 #	909	-0-	196 B	-4320	901 3	8 9		Y	7	0
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		450 #	814	-0-	364 B	-1888	786 3	28 9		Y	25	24 0
*10		279 #	765	-0-	486 B	-1402	752 3	13 9		Y	12	13 0
*11		870 #	629	-0-	-241 B	-1643	616 3	13 9		Y	12	11 0
*12		899 #	886	-0-	-13 B	-1656	863 3	23 9		Y	21	21 0
*01		899 #	1029	-0-	130 B	-1526	1001 3	28 9		Y	25	25 0
*02		756 #	1002	-0-	246 B	-1280	984 3	18 9		Y	16	16 0
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -1026												
*03		995 R	1249	-0-	254 B	-0-	1231 3	18 9		Y	16	16 0
*04		1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1008 3	9 9		Y	8	8 0
05		1116 #	1026	-0-	-90 B	-90	1022 3	4 9		Y	4	5 0

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 -	2878
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	STATUS (CODE)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	1080 #	544	-0-	-536 B	-536	534 3	10 9	Y		9	9 0		-0-
*07	1116 #	640	-0-	-476 B	-1012	640 3		Y		-0-			-0-
*08	1116 #	1298	-0-	182 B	-830	1273 3	25 9	Y		23	22 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1470 #	2229	-0-	759 B	-71	2196 3	33 9	Y		30	29 0		2
*10	1958 R	2029	-0-	71 B	-0-	1975 3	54 9	Y		49	49 0		2
*11	1445 R	1445	-0-	-0- B	-0-	1416 3	29 9	Y		26	26 0		2
*12	1677 R	1677	-0-	-0- B	-0-	1667 3	10 9	Y		9	11 0		-0-
*01	1724 R	1724	-0-	-0- B	-0-	1684 3	40 9	Y		36	34 0		2
*02	1494 R	1494	-0-	-0- B	-0-	1477 3	17 9	Y		15	16 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	2015 #	1603	-0-	-412 B	-412	1573 3	30 9	Y		27	26 0		2
*04	1680 #	1204	-0-	-476 B	-888	1176 3	28 9	Y		25	25 0		2
05	1736 #	1637	-0-	-99 B	-987	1604 3	33 9	Y		30	30 0		2

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	160144	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2633 -	2858
*06	900 #	757	-0-	-143 B	-1797	736 3	21 9	Y		19	19 0		-0-
*07	868 #	621	-0-	-247 B	-2044	595 3	26 9	Y		24	23 0		1
*08	868 #	813	-0-	-55 B	-2099	805 3	8 9	Y		7	8 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	810 #	932	-0-	122 B	-1021	928 3	4 9	Y		4	4 0		-0-
*10	837 #	934	-0-	97 B	-924	928 3	6 9	Y		5	5 0		-0-
*11	780 #	734	-0-	-46 B	-970	689 3	45 9	Y		41	38 0		3
*12	837 #	782	-0-	-55 B	-1025	714 3	68 9	Y		62	62 0		3
*01	837 #	731	-0-	-106 B	-1131	691 3	40 9	Y		36	37 0		2
*02	756 #	615	-0-	-141 B	-1272	585 3	30 9	Y		27	27 0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-348	CANCELLED UNDERAGE ->	-924							
*03	744 #	850	-0-	106 B	-242	778 3	72 9	Y		65	63 0		4
*04	720 #	793	-0-	73 B	-169	726 3	67 9	Y		61	61 0		4
05	744 #	795	-0-	51 B	-118	747 3	48 9	Y		44	45 0		3

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		12	RRCID ->	160315	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2685 -	3035
*06	60 #	1244	-0-	1184 B	-4922	1244 3		Y		-0-			-0-
*07	5 #	-0-	-0-	-5 B	-4927			Y		-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4927			Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1230 #	-0-	-0-	-1230 B	-1787			Y		-0-			-0-
*10	1271 #	1473	-0-	202 B	-1585	1471 3	2 9	Y		2	2 0		-0-
*11	1230 #	1969	-0-	739 B	-846	1956 3	13 9	Y		12	11 0		1
*12	0 #	479	-0-	479 B	-367	479 3		Y		-0-	1 0		-0-
*01	1488 #	108	-0-	-1380 B	-1747	108 3		Y		-0-			-0-
*02	1848 #	1494	-0-	-354 B	-2101	1494 3		Y		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2101									
*03	2046 #	1321	-0-	-725 B	-2826	1321 3		Y		-0-			-0-
*04	1980 #	664	-0-	-1316 B	-4142	664 3		Y		-0-			-0-
05	1643 #	707	-0-	-936 B	-5078	696 3	11 9	Y		10	9 0		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1200 #	907	-0-	-293 B	-1161	907 3		Y	-0-			-0-
*07	1240 #	824	-0-	-416 B	-1577	824 3		Y	-0-			-0-
*08	992 #	1151	-0-	159 B	-1418	1151 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	900 #	793	-0-	-107 B	-1525	793 3		Y	-0-			-0-
*10	930 #	874	-0-	-56 B	-1581	874 3		Y	-0-			-0-
*11	900 #	741	-0-	-159 B	-1740	741 3		Y	-0-			-0-
*12	930 #	605	-0-	-325 B	-2065	605 3		Y	-0-			-0-
*01	930 #	727	-0-	-203 B	-2268	727 3		Y	-0-			-0-
*02	784 #	616	-0-	-168 B	-2436	616 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1018 CANCELLED UNDERAGE -> -1418											
*03	0 #	802	-0-	802 B	-216	802 3		Y	-0-			-0-
*04	690 #	770	-0-	80 B	-136	770 3		Y	-0-			-0-
05	713 #	790	-0-	77 B	-59	790 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

*06	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528 3	24 9	N	22	22 0		1
*07	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-	1 0		-0-
*08	558 #	486	-0-	-72 B	-72	486 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	540 #	388	-0-	-152 B	-224	388 3		N	-0-			-0-
*10	558 #	95	-0-	-463 B	-687	95 3		N	-0-			-0-
*11	540 #	509	-0-	-31 B	-718	509 3		N	-0-			-0-
*12	496 #	354	-0-	-142 B	-860	354 3		N	-0-			-0-
*01	496 #	418	-0-	-78 B	-938	418 3		N	-0-			-0-
*02	476 #	870	-0-	394 B	-544	866 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -544											
*03	527 #	660	-0-	133 B	-411	657 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*04	510 #	341	-0-	-169 B	-580	341 3		N	-0-			-0-
05	806 #	437	-0-	-369 B	-949	437 3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

12	155 #	120	-0-	-35 B	-124	117 3	3 4	N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5 B	-129	150 3		N	-0-			-0-
02	140 #	150	-0-	10 B	-119	150 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -57											
03	124 #	137	-0-	13 B	-49	137 3		N	-0-			-0-
04	150 #	144	-0-	-6 B	-55	128 3	16 4	N	-0-			-0-
05	155 #	141	-0-	-14 B	-69	131 3	10 4	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		775 #	625	-0-	-150 B	-870	625	3	Y	-0-			-0-
01		775 #	783	-0-	8 B	-862	783	3	Y	-0-			-0-
02		700 #	690	-0-	-10 B	-872	690	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-872								
03		465 #	727	-0-	262 B	-610	727	3	Y	-0-			-0-
04		450 #	709	-0-	259 B	-351	709	3	Y	-0-			-0-
05		465 #	650	-0-	185 B	-166	650	3	Y	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
12		2015 #	1757	-0-	-258 B	-1998	1757	3	Y	-0-			-0-
01		2015 #	2134	-0-	119 B	-1879	2134	3	Y	-0-			-0-
02		1820 #	1840	-0-	20 B	-1859	1840	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1859								
03		1550 #	1856	-0-	306 B	-1553	1856	3	Y	-0-			-0-
04		1500 #	1758	-0-	258 B	-1295	1758	3	Y	-0-			-0-
05		1550 #	1608	-0-	58 B	-1237	1608	3	Y	-0-			-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
12		713 #	557	-0-	-156 B	-535	557	3	N	-0-			-0-
01		713 #	541	-0-	-172 B	-707	541	3	N	-0-			-0-
02		644 #	477	-0-	-167 B	-874	477	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-377					
03		496 #	462	-0-	-34 B	-531	462	3	N	-0-			-0-
04		540 #	433	-0-	-107 B	-638	433	3	N	-0-			-0-
05		558 #	393	-0-	-165 B	-803	393	3	N	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
12		589 #	484	-0-	-105 B	-645	484	3	Y	-0-			18
01		589 #	602	-0-	13 B	-632	602	3	Y	-0-			18
02		532 #	537	-0-	5 B	-627	537	3	Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-627								
03		775 #	586	-0-	-189 B	-816	586	3	Y	-0-			18
04		570 #	564	-0-	-6 B	-822	564	3	Y	-0-			18
05		589 #	534	-0-	-55 B	-877	534	3	Y	-0-			18
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114													
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-856			N	-0-			-0-
01		1255 R	2111	-0-	856 B	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
02		1803 R	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		1958 R	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
04		1359 R	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
*05		1611 R	1611	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-	84	4	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A													
12		868 #	846	-0-	-22 B	-207	837	3	Y	8			66
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1075			Y	12			78
02		784 #	757	-0-	-27 B	-1102	757	3	Y	-0-			78
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1102								
03	DLQ	G-10	806	-0-	806 B	-296	804	3	Y	2	9		80
04	DLQ	G-10	732	-0-	732 B	436	726	3	Y	6	9		85
05	DLQ	G-10	704	-0-	704 B	1140	703	3	Y	1	9		86

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		775 #	1024	-0-	249 B	-1622	1021	3	3	9	Y	3	8
01		775 #	-0-	-0-	-775 B	-2397					Y	1	9
02		700 #	893	-0-	193 B	-2204	893	3			Y	-0-	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1617 CANCELLED UNDERAGE -> -587													
03	DLQ	G-10	979	-0-	979 B	-638	979	3			Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	700	-0-	700 B	62	700	3			Y	-0-	9
05	DLQ	G-10	981	-0-	981 B	1043	981	3			Y	-0-	9
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A													
12		1147 #	1078	-0-	-69 B	-374	1078	3			Y	-0-	-0-
01		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1521					Y	-0-	-0-
02		1036 #	960	-0-	-76 B	-1597	960	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1597													
03	DLQ	G-10	1049	-0-	1049 B	-548	1049	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1074	-0-	1074 B	526	1074	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	985	-0-	985 B	1511	985	3			Y	-0-	-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834													
12		868 #	1061	-0-	193 B	-284	1059	3	2	9	Y	2	16
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1152					Y	5	21
02		784 #	926	-0-	142 B	-1010	926	3			Y	-0-	21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010													
03	DLQ	G-10	1015	-0-	1015 B	5	1015	3			Y	-0-	21
04	DLQ	G-10	1084	-0-	1084 B	1089	1084	3			Y	-0-	21
05	DLQ	G-10	1170	-0-	1170 B	2259	1170	3			Y	-0-	21
FURR, ROY ESTATE OF 291595 TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762													
12		589 #	573	-0-	-16 B	-947	573	2			N	-0-	-0-
01		589 #	566	-0-	-23 B	-970	566	2			N	-0-	-0-
02		532 #	514	-0-	-18 B	-988	514	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -622													
03		589 #	561	-0-	-28 B	-394	561	2			N	-0-	-0-
04		540 #	541	-0-	1 B	-393	541	2			N	-0-	-0-
05		558 #	506	-0-	-52 B	-445	506	2			N	-0-	-0-
MILLWEE OIL, INC. 569339 TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		62 #	65	-0-	3 B	-8	65	3			Y	-0-	-0-
01		62 #	66	-0-	4 B	-4	66	3			Y	-0-	-0-
02		56 #	59	-0-	3 B	-1	59	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1													
03		65 R	66	-0-	1 B	-0-	66	3			Y	-0-	-0-
04		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-	-0-
*05		222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-	-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
12		403 #	382	-0-	-21 B	-595	382	3			N	-0-	-0-
01		403 #	378	-0-	-25 B	-620	378	3			N	-0-	-0-
02		364 #	326	-0-	-38 B	-658	326	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -388													
03		403 #	340	-0-	-63 B	-333	340	3			N	-0-	-0-
*04		360 #	331	-0-	-29 B	-362	331	3			N	-0-	-0-
05		372 #	321	-0-	-51 B	-413	321	3			N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339									
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	992 #	917	-0-	-75 B	-618	917	3		N	-0-			-0-
01	992 #	847	-0-	-145 B	-763	847	3		N	-0-			-0-
02	896 #	731	-0-	-165 B	-928	731	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-573	CANCELLED UNDERAGE ->			-355					
03	992 #	894	-0-	-98 B	-671	894	3		N	-0-			-0-
*04	900 #	859	-0-	-41 B	-712	859	3		N	-0-			-0-
05	930 #	847	-0-	-83 B	-795	847	3		N	-0-			-0-
MILLWEE, JOHN F. ATLANTIC-STATE				569342		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	465 #	272	-0-	-193 B	-932	266	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
01	465 #	280	-0-	-185 B	-1117	278	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	420 #	247	-0-	-173 B	-1290	245	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-795	CANCELLED UNDERAGE ->			-495					
03	310 #	231	-0-	-79 B	-874	229	3	2 9	Y	2			2
04	270 #	248	-0-	-22 B	-896	246	3	2 9	Y	2	2 1		2
05	279 #	261	-0-	-18 B	-914	259	3	2 9	Y	2	2 1		2
RAYDEN TUBB, J. B.				695567		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A	
12	713 #	767	-0-	54 B	-587	767	3		N	-0-			19
01	713 #	627	-0-	-86 B	-673	627	3		N	-0-			19
02	644 #	680	-0-	36 B	-637	680	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-235	CANCELLED UNDERAGE ->			-402					
03	775 #	779	-0-	4 B	-231	779	3		N	-0-			19
04	750 #	616	-0-	-134 B	-365	616	3		N	-0-			19
05	775 #	519	-0-	-256 B	-621	519	3		N	-0-			19
VANGUARD PERMIAN, LLC SAND HILLS JUDKINS UNIT				881579		RRCID -> 020740		COMPL. DATE 04/16/1962		TOTAL DEPTH 3457		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A	
12	155 #	32	-0-	-123 B	-139	32	3		Y	-0-			6
01	155 #	95	-0-	-60 B	-199	95	3		Y	-0-			6
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-339				Y	-0-	5 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339									
03	124 #	143	-0-	19 B	-320	143	3		Y	-0-			1
04	90 #	139	-0-	49 B	-271	139	3		Y	-0-	1 1		-0-
05	93 #	81	-0-	-12 B	-283	81	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A	
12	155 #	39	-0-	-116 B	-141	39	3		Y	-0-			1
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-296				Y	-0-			1
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-436				Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-436									
03	155 #	-0-	-0-	-155 B	-591				Y	-0-			1
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-711				Y	-0-			1
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-742				Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579													
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
M O	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
12	434 #	297	-0-	-137 B	-1195	275 3	22 9	Y	20	77 1			55
01	434 #	35	-0-	-399 B	-1594	6 3	29 9	Y	26				81
02	280 #	84	-0-	-196 B	-1790	66 3	18 9	Y	16				97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1156 CANCELLED UNDERAGE -> -634													
03	279 #	48	-0-	-231 B	-1387	27 3	21 9	Y	19				116
04	270 #	101	-0-	-169 B	-1556	77 3	24 9	Y	22	88 1			50
05	279 #	48	-0-	-231 B	-1787	48 3		Y	-0-				50
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970													
12	186 #	44	-0-	-142 B	-393	44 3		Y	-0-				-0-
01	186 #	76	-0-	-110 B	-503	76 3		Y	-0-				-0-
02	140 #	101	-0-	-39 B	-542	101 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -169													
03	155 #	114	-0-	-41 B	-414	114 3		Y	-0-				-0-
04	150 #	113	-0-	-37 B	-451	113 3		Y	-0-				-0-
05	124 #	67	-0-	-57 B	-508	67 3		Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
12	2108 #	183	-0-	-1925 B	-4012	183 3		Y	-0-				1
01	2294 #	618	-0-	-1676 B	-5688	618 3		Y	-0-				1
02	2072 #	864	-0-	-1208 B	-6896	864 3		Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5684 CANCELLED UNDERAGE -> -1212													
03	1643 #	1090	-0-	-553 B	-6237	1090 3		Y	-0-				1
04	1320 #	1285	-0-	-35 B	-6272	1285 3		Y	-0-				1
05	961 #	798	-0-	-163 B	-6435	798 3		Y	-0-				1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922													
12	1829 #	162	-0-	-1667 B	-2597	162 3		Y	-0-				-0-
01	1860 #	562	-0-	-1298 B	-3895	562 3		Y	-0-				-0-
02	1680 #	849	-0-	-831 B	-4726	849 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4726													
03	1860 #	1054	-0-	-806 B	-5532	1054 3		Y	-0-				-0-
04	990 #	1187	-0-	197 B	-5335	1187 3		Y	-0-				-0-
05	930 #	768	-0-	-162 B	-5497	768 3		Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
12	1798 #	340	-0-	-1458 B	-3967	340 3		Y	-0-				-0-
01	1798 #	749	-0-	-1049 B	-5016	749 3		Y	-0-				-0-
02	1372 #	1027	-0-	-345 B	-5361	1027 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4694 CANCELLED UNDERAGE -> -667													
03	1488 #	1141	-0-	-347 B	-5041	1141 3		Y	-0-				-0-
04	1080 #	1272	-0-	192 B	-4849	1272 3		Y	-0-				-0-
05	1147 #	760	-0-	-387 B	-5236	760 3		Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		372 #	91	-0-	-281 B	-400	91 3	Y	-0-			-0-
01		372 #	266	-0-	-106 B	-506	266 3	Y	-0-			-0-
02		336 #	348	-0-	12 B	-494	348 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -20												
03		372 #	400	-0-	28 B	-446	400 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	388	-0-	118 B	-328	388 3	Y	-0-			-0-
05		372 #	226	-0-	-146 B	-474	226 3	Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960												
12		930 #	207	-0-	-723 B	-1353	196 3	11 9 Y	10			23
01		1271 #	235	-0-	-1036 B	-2389	232 3	3 9 Y	3			26
02		1148 #	387	-0-	-761 B	-3150	377 3	10 9 Y	9	21	1	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3150												
03		1085 #	378	-0-	-707 B	-3857	365 3	13 9 Y	12			26
04		480 #	633	-0-	153 B	-3704	615 3	18 9 Y	16	23	1	19
05		434 #	533	-0-	99 B	-3605	520 3	13 9 Y	12			31
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												
12		403 #	266	-0-	-137	-0-	255 3	11 9 Y	10	10	1	-0-
01		341 #	291	-0-	-50	-0-	280 3	11 9 Y	10	10	1	-0-
02		308 #	250	-0-	-58	-0-	241 3	9 9 Y	8	7	1	1
03		310 #	238	-0-	-72	-0-	228 3	10 9 Y	9	9	1	1
04		300 #	192	-0-	-108	-0-	186 3	6 9 Y	5	6	1	-0-
*05		524 R	524	-0-	-0-	-0-	456 3	60 4 Y	7	7	1	-0-
							8 9					
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046												
12		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1364 3	30 9 Y	27	27	1	1
01		1488 #	1423	-0-	-65	-0-	1403 3	20 9 Y	18	18	1	1
02		1344 #	1296	-0-	-48	-0-	1281 3	15 9 Y	14	13	1	2
03		1395 #	1378	-0-	-17	-0-	1367 3	11 9 Y	10	11	1	1
04		1380 #	1287	-0-	-93	-0-	1284 3	3 9 Y	3	4	1	-0-
05		1426 #	1220	-0-	-206	-0-	1217 3	3 9 Y	3	3	1	-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299												
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	146 3	4 9 Y	4	4	1	-0-
01		186 #	162	-0-	-24	-0-	158 3	4 9 Y	4	4	1	-0-
02		168 #	131	-0-	-37	-0-	129 3	2 9 Y	2	2	1	-0-
03		186 #	183	-0-	-3	-0-	180 3	3 9 Y	3	3	1	-0-
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	183 3	4 9 Y	4	4	1	-0-
05		155 #	90	-0-	-65	-0-	87 3	3 9 Y	3	3	1	-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		3494 R	3494	-0-	-0-	-0-	3316 3	178 9 Y	162	161	1	6
01		3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3289 3	380 9 Y	345	336	1	15
02		3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	2942 3	422 9 Y	384	355	1	44
03		3714 R	3714	-0-	-0-	-0-	3178 3	536 9 Y	487	493	1	38
04		3486 R	3486	-0-	-0-	-0-	3150 3	336 9 Y	305	324	1	19
*05		3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	2963 3	332 9 Y	302	304	1	17

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
//CONT.// 80473 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-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												
12	558 #	537	-0-	-21	-0-	493	3	44	9	Y	40	39 1 2
01	589 #	498	-0-	-91	-0-	458	3	40	9	Y	36	36 1 2
02	532 #	372	-0-	-160	-0-	342	3	30	9	Y	27	26 1 3
03	589 #	297	-0-	-292	-0-	260	3	37	9	Y	34	34 1 3
04	540 #	422	-0-	-118	-0-	416	3	6	9	Y	5	8 1 -0-
*05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	500	3	66	4	Y	2	2 1 -0-
						2	9					

TUBB, J B A/C 1												
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-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												
12	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2158	3	293	9	Y	266	265 1 10
01	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2060	3	285	9	Y	259	258 1 11
02	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2056	3	178	9	Y	162	155 1 18
03	2449 #	2201	-0-	-248	-0-	1956	3	245	9	Y	223	223 1 18
04	2370 #	1717	-0-	-653	-0-	1439	3	278	9	Y	253	255 1 16
05	2480 #	2300	-0-	-180	-0-	1788	3	237	4	Y	250	252 1 14
						275	9					

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
109336												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I												
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-	-0-
01	682 #	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-	-0-
02	616 #	592	-0-	-24	-0-	592	2			Y	-0-	-0-
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-	-0-
04	630 #	376	-0-	-254	-0-	376	2			Y	-0-	-0-
05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL												
WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013														

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

12	31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-	-0-
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-	-0-
02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-	-0-
03	496 #	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-	-0-
04	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-	-0-
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
12	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	-0-
01	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	1	-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1	-0-
03	1798 #	1092	-0-	-706	-0-	1092	2			Y	1	-0-
04	1950 #	735	-0-	-1215	-0-	735	2			Y	1	-0-
05	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
01	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
03	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
04	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
05	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-	-0-
01	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-	-0-
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-	-0-
03	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-	-0-
04	870 #	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-	-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120												
12	558 #	447	-0-	-111	-0-	418	2	29	9	Y	26	-0-
01	558 #	520	-0-	-38	-0-	470	2	17	4	Y	30	-0-
						33	9					
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	502	2	24	9	Y	22	-0-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	Y	27	-0-
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	300	2	214	4	Y	29	-0-
						32	9					
*05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	393	2	231	4	Y	17	-0-
						19	9					

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	1
01		496 #	427	-0-	-69	-0-	-0-	404	2	23	9	1
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-	-0-					1
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					1
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					1
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358												
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					-0-
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					-0-
02		532 #	-0-	-0-	-532	-0-	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095												
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013												

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277												
12		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	1
01		2138 R	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	23	9	1
02		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	18	9	1
03		2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2	23	9	1
04		2070 #	282	-0-	-1788	-0-	-0-	276	2	6	9	1
05		2139 #	1883	-0-	-256	-0-	-0-	1883	2			1

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071												
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012												

BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A												
12		1457 #	1220	-0-	-237	-0-	-0-	1153	2	67	9	1
01		1457 #	1136	-0-	-321	-0-	-0-	1077	2	59	9	1
02		1316 #	901	-0-	-415	-0-	-0-	846	2	55	9	1
03		788 R	788	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	68	9	1
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014												

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M	O	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
*09	35 R	-0-	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

*06	630 #	226	-0-	-404	-0-	173	3	53	9	Y	48	48	0				1
*07	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1676	3	64	9	Y	58	56	0				3
*08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0				3
*09	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1823	3	63	9	Y	57	57	0				3
*10	T. A.	2123	-0-	2123	4009	1987	3	136	9	Y	124	123	0				4
*11	T. A.	1458	-0-	1458	5467	1327	3	131	9	Y	119	116	0				7
*12	12957 R	7490	-0-	-5467	-0-	7345	3	145	9	Y	132	133	0				6
*01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	Y	89	91	0				4
*02	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2139	3	84	9	Y	76	75	0				5
*03	7502 #	2384	-0-	-5118	-0-	2361	3	23	9	Y	21	25	0				1
*04	7260 #	2279	-0-	-4981	-0-	2267	3	12	9	Y	11	11	0				1
05	7502 #	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0				2

TUBB, J. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-						-0-
01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-						-0-
02	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-						-0-
03	1023 #	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-						-0-
04	1050 #	937	-0-	-113	-0-	937	3			Y	-0-						-0-
05	1085 #	885	-0-	-200	-0-	885	3			Y	-0-						-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	1020 #	614	-0-	-406	-0-	585	3	29	9	Y	26	26	0		1
*07	1023 #	846	-0-	-177	-0-	821	3	25	9	Y	23	23	0		1
*08	961 #	767	-0-	-194	-0-	767	3			Y	-0-	1	0		-0-
*09	810 #	676	-0-	-134	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
*10	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1243	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
*11	810 #	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-				-0-
*12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
*01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
*02	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*03	1240 #	1236	-0-	-4	-0-	1212	3	24	9	Y	22	21	0		1
*04	1380 #	1200	-0-	-180	-0-	1165	3	35	9	Y	32	31	0		2
05	1426 #	867	-0-	-559	-0-	847	3	20	9	Y	18	19	0		1

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

*06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
*07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-				-0-
*08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-				-0-
*09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-				-0-
*10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
*11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
*01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
*03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
*04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
*05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

12	877 R	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18				71
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	63	1		21
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	13				34
						14	9								
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	14				48
						15	9								
04	390 #	386	-0-	-4	-0-	374	3	12	9	Y	11				59
05	403 #	314	-0-	-89	-0-	302	3	12	9	Y	11				70

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				-0-
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
*05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A												
12		986 R	986	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	7
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					12
02		859 R	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			12
03		DLQ G-10	957	-0-	957	957	957	942	3	15	9	26
04		DLQ G-10	960	-0-	960	1917	960	945	3	15	9	40
05		DLQ G-10	1095	-0-	1095	3012	1095	1094	3	1	9	41

BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853												
12		868 #	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					30
01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					30
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-	-0-					30
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30

BARNESLEY, M. L. "A"												
WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778												
12		1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	3			173
01		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					173
02		1540 #	1449	-0-	-91	-0-	-0-	1449	3			173
03		1767 #	1506	-0-	-261	-0-	-0-	1506	3			173
04		1710 #	1508	-0-	-202	-0-	-0-	1508	3			173
05		1767 #	1410	-0-	-357	-0-	-0-	1410	3			173

LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A												
12		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	254	9	165
01		2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2	332	9	205
02		1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	414	9	210
03		2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	361	9	273
04		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	387	9	200
*05		2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2	364	9	119

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B.												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 486710												
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12	SWR	10	1690	-0-	1690	9475	1577	2	113	9	Y	103
01	SWR	10	1678	-0-	1678	11153	1528	2	150	9	Y	136
02	SWR	10	1851	-0-	1851	13004	1737	2	114	9	Y	104
03	SWR	10	1448	-0-	1448	14452	1310	2	138	9	Y	125
04	SWR	10	1982	-0-	1982	16434	1868	2	114	9	Y	104
05	SWR	10	1523	-0-	1523	17957	1400	2	123	9	Y	112

TUBB, J. B. D ACCT. #2												
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
12	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23
01	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2286	2	33	9	Y	30
02	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2037	2	98	9	Y	89
03	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2398	2	29	9	Y	26
04	2250	#	2220	-0-	-30	-0-	2194	2	26	9	Y	24
05	2356	#	1256	-0-	-1100	-0-	1232	2	24	9	Y	22

MARTIN, JIMMY INC												
LOU LEE												
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-
01	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
03	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-
04	270	#	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-
05	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-

OLSEN ENERGY INC.												
BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
12	744	#	468	-0-	-276	-0-	468	2			Y	-0-
01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-
02	672	#	655	-0-	-17	-0-	655	2			Y	-0-
03	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-
05	682	#	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-

BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
12	558	#	324	-0-	-234	-0-	312	2	12	9	Y	11
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5
02	476	#	439	-0-	-37	-0-	436	2	3	9	Y	3
03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3
04	540	#	451	-0-	-89	-0-	445	2	6	9	Y	5
05	558	#	357	-0-	-201	-0-	354	2	3	9	Y	3

RAYDEN												
DELANGE												
WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
12	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-
01	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-
03	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
BARNESLEY				WELL #: 3	RRCID -> 052852	COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3			23
01	682 #	651	-0-	-31	-0-	651 3			23
02	616 #	598	-0-	-18	-0-	598 3			23
03	713 #	631	-0-	-82	-0-	631 3			23
04	690 #	629	-0-	-61	-0-	629 3			23
05	713 #	583	-0-	-130	-0-	583 3			23

BARNESLEY				WELL #: 4	RRCID -> 053273	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A	
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	392 3			27
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	372 3			27
02	420 #	363	-0-	-57	-0-	363 3			27
03	465 #	383	-0-	-82	-0-	383 3			27
04	390 #	370	-0-	-20	-0-	370 3			27
05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354 3			27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683					
BARNESLEY, M.L.				WELL #: 3	RRCID -> 057082	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
12	496 #	375	-0-	-121	-0-	375 2			26
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	531 2	2 9	Y	28
02	448 #	425	-0-	-23	-0-	425 2		Y	28
03	527 #	484	-0-	-43	-0-	484 2		Y	28
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	28
05	527 #	451	-0-	-76	-0-	448 2	3 9	Y	31

BARNESLEY, M. L.				WELL #: 4	RRCID -> 065960	COMPL. DATE 03/26/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	445 2		Y	62
01	496 #	454	-0-	-42	-0-	446 2	8 9	Y	69
02	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	69
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	69
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	69
05	496 #	447	-0-	-49	-0-	443 2	4 9	Y	73

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579					
LEA, P.J. A/C 2				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018 - 3411	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 31	RRCID -> 055587	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 2974 - 3464	
12	279 #	131	-0-	-148	-0-	131 3		Y	-0-
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-
02	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-
03	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-
05	682 #	409	-0-	-273	-0-	409 3		Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	930 #	35	-0-	-895	-0-		25 3	10 9	Y	9			22
01	930 #	334	-0-	-596	-0-		331 3	3 9	Y	3			25
02	784 #	682	-0-	-102	-0-		672 3	10 9	Y	9	20 1		14
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-		694 3	13 9	Y	12			26
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-		414 3	18 9	Y	16	23 1		19
*05	429 R	429	-0-	-0-	-0-		404 3	25 9	Y	23			42

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 - 3246	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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	
12	527 #	70	-0-	-457	-0-		70 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58	-0-		500 3		Y	-0-			-0-
02	504 #	84	-0-	-420	-0-		84 3		Y	-0-			-0-
03	558 #	184	-0-	-374	-0-		184 3		Y	-0-			-0-
04	480 #	203	-0-	-277	-0-		203 3		Y	-0-			-0-
05	496 #	194	-0-	-302	-0-		194 3		Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A	
12	589 #	230	-0-	-359	-0-		201 3	29 9	Y	26			93
01	589 #	306	-0-	-283	-0-		294 3	12 9	Y	11			104
02	532 #	410	-0-	-122	-0-		378 3	32 9	Y	29	83 1		50
03	558 #	462	-0-	-96	-0-		423 3	39 9	Y	35			85
04	477 R	477	-0-	-0-	-0-		443 3	34 9	Y	31	74 1		42
05	465 #	295	-0-	-170	-0-		282 3	13 9	Y	12			54

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 - 3160	
12	341 #	86	-0-	-255	-0-		75 3	11 9	Y	10			23
01	372 #	212	-0-	-160	-0-		209 3	3 9	Y	3			26
02	336 #	208	-0-	-128	-0-		197 3	11 9	Y	10	21 1		15
03	341 #	319	-0-	-22	-0-		307 3	12 9	Y	11			26
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-		272 3	18 9	Y	16	23 1		19
05	217 #	196	-0-	-21	-0-		183 3	13 9	Y	12			31

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196	
12	1488 #	578	-0-	-910	-0-		567 3	11 9	Y	10			21
01	2170 #	1096	-0-	-1074	-0-		1093 3	3 9	Y	3			24
02	1960 #	1292	-0-	-668	-0-		1282 3	10 9	Y	9	19 1		14
03	2325 #	1642	-0-	-683	-0-		1629 3	13 9	Y	12			26
04	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-		1788 3	17 9	Y	15	22 1		19
05	1426 #	1051	-0-	-375	-0-		1038 3	13 9	Y	12			31

SAND HILLS (RUSTLER) PA PROSPECT LLC SANDHILLS RANCH		80473 400 631641		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
WELL #:		2WS	RRCID ->	103964	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368	-	375	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID ->	110608	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410	-	425
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270								-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270								-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270								-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270								-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270								-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270								-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL		80473 558 109336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
WELL #:		1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542	-	3774	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. A/C 1		80473 620 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
WELL #:		262 U	RRCID ->	099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503	-	3602	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL		109336		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455	-	3592	
12		49 R	49	-0-	-0-	-0-							-0-
01		1369 R	1369	-0-	-0-	-0-							-0-
02		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-							-0-
03		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-							-0-
04		1320 #	231	-0-	-1089	-0-							-0-
05		1364 #	86	-0-	-1278	-0-							-0-

SAND HILLS (TUBB) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. -B-		80473 682 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
WELL #:		15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718	-	4472	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAND HILLS (TUBB)																
APACHE CORPORATION																
TUBB, J. B. "B"																
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
//CONT.// 027200																
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	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																
12		605 R	605	-0-	-0-	-0-		561	3	44	9	Y	40	39	1	2
01		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-		990	3	40	9	Y	36	36	1	2
02		852 R	852	-0-	-0-	-0-		822	3	30	9	Y	27	26	1	3
03		987 R	987	-0-	-0-	-0-		948	3	39	9	Y	35	35	1	3
04		889 R	889	-0-	-0-	-0-		849	3	40	9	Y	36	37	1	2
*05		929 R	929	-0-	-0-	-0-		783	3	104	4	Y	38	38	1	2
								42	9							

TUBB, J. B. C																
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626																
12		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-		26	3			Y	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-		20	3	3	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D"																
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694																
12		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-		938	3	166	9	Y	151	151	1	6
01		809 R	809	-0-	-0-	-0-		711	3	98	9	Y	89	91	1	4
02		700 #	525	-0-	-175	-0-		467	3	58	9	Y	53	51	1	6
03		1178 #	716	-0-	-462	-0-		683	3	33	9	Y	30	34	1	2
04		2113 R	2113	-0-	-0-	-0-		2062	3	51	9	Y	46	45	1	3
*05		2920 R	2920	-0-	-0-	-0-		2467	3	326	4	Y	115	111	1	7
								127	9							

TUBB, J. B. C																
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676																
12		496 #	200	-0-	-296	-0-		168	3	32	9	Y	29	29	1	1
01		613 R	613	-0-	-0-	-0-		579	3	34	9	Y	31	31	1	1
02		817 R	817	-0-	-0-	-0-		787	3	30	9	Y	27	25	1	3
03		724 R	724	-0-	-0-	-0-		685	3	39	9	Y	35	35	1	3
04		600 #	461	-0-	-139	-0-		421	3	40	9	Y	36	37	1	2
05		620 #	541	-0-	-79	-0-		441	3	58	4	Y	38	38	1	2
								42	9							

TUBB, J. B. A/C 1																
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605																
12		285 R	285	-0-	-0-	-0-		285	3			Y	-0-			-0-
01		279 #	258	-0-	-21	-0-		258	3			Y	-0-			-0-
02		367 R	367	-0-	-0-	-0-		367	3			Y	-0-			-0-
03		300 R	300	-0-	-0-	-0-		300	3			Y	-0-			-0-
04		270 #	174	-0-	-96	-0-		174	3			Y	-0-			-0-
05		403 #	240	-0-	-163	-0-		212	3	28	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M	O	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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	24	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	52	R	52	-0-	-0-	-0-	22	3	30	9	Y	27	26	1			3
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	40	9	Y	36	37	1			2
*05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	50	3	7	4	Y	38	38	1			2
							42	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

12	752	R	752	-0-	-0-	-0-	708	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	741	R	741	-0-	-0-	-0-	701	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	677	R	677	-0-	-0-	-0-	648	3	29	9	Y	26	25	1			3
03	731	R	731	-0-	-0-	-0-	709	3	22	9	Y	20	21	1			2
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
*05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

12	T. A.	3504	-0-	3504	36738	3460	3	44	9	Y	40	39	1				2
01	T. A.	3446	-0-	3446	40184	3406	3	40	9	Y	36	36	1				2
02	14931	3965	-0-	-10966	29218	3935	3	30	9	Y	27	26	1				3
03	17143	3658	-0-	-13485	15733	3619	3	39	9	Y	35	35	1				3
04	16590	2584	-0-	-14006	1727	2544	3	40	9	Y	36	37	1				2
*05	4957 R	3230	-0-	-1727	-0-	2816	3	372	4	Y	38	38	1				2
						42	9										

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2				N	-0-			-0-
01	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	2				N	-0-			-0-
02	1932 #	1917	-0-	-15	-0-	-0-	1917	2				N	-0-			-0-
03	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2				N	-0-			-0-
04	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2				N	-0-			-0-
05	2139 #	1998	-0-	-141	-0-	-0-	1998	2				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	80	9		N	73	66	1	7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	1	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2				Y	-0-			-0-
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2				Y	-0-			-0-
02	616 #	615	-0-	-1	-0-	-0-	615	2				Y	-0-			-0-
03	713 #	624	-0-	-89	-0-	-0-	624	2				Y	-0-			-0-
04	690 #	378	-0-	-312	-0-	-0-	378	2				Y	-0-			-0-
05	713 #	344	-0-	-369	-0-	-0-	344	2				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

12	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	Y	23	23	1		-0-
01	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2	40	9	Y	36	36	1		-0-
02	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
03	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	Y	34	34	1		-0-
04	2340 #	893	-0-	-1447	-0-	-0-	852	2	41	9	Y	37	37	1		-0-
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					Y	35	35	1		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

12	1519 #	853	-0-	-666	-0-	-0-	825	2	28	9	Y	25	24	1		3
01	1519 #	991	-0-	-528	-0-	-0-	965	2	26	9	Y	24	24	1		3
02	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	Y	17	18	1		2
03	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	20	9	Y	18	18	1		2
04	960 #	752	-0-	-208	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	9	1		1
05	1178 #	105	-0-	-1073	-0-	-0-	96	2	9	9	Y	8	7	1		2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5561 R	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2	N	-0-			-0-
01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2	N	-0-			-0-
02	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	N	-0-			-0-
03	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2	N	-0-			-0-
*04	4955 R	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2	N	-0-			-0-
05	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

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

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
*01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-			-0-
*05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-			-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2057 2	13 9	N	12	12 1	-0-
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1344 2	23 9	N	21	21 1	-0-
02	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1019 2	24 9	N	22	22 1	-0-
03	2077 #	819	-0-	-1258	-0-	808 2	11 9	N	10	10 1	-0-
04	2010 #	167	-0-	-1843	-0-	143 2	24 9	N	22	22 1	-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-			N	23	23 1	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

12	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1229 2	10 9	N	9	9 1	-0-
01	678 R	678	-0-	-0-	-0-	668 2	10 9	N	9	9 1	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9 1	-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	10	10 1	-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	9	9 1	-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	9	9 1	-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	8416 R	8416	-0-	-0-	-0-	-0-	8416	2			Y	-0-				-0-
01	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-				-0-
02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-				-0-
03	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	8130 #	-0-	-0-	-8130	-0-	-0-					Y	145	144	1		1
05	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-					Y	496	496	1		1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

12	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	23	9	Y	21	21	1		-0-
02	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
03	DLQ G-10	317	-0-	317	-0-	-0-	306	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1		-0-
*05	845 R	528	-0-	-317	-0-	-0-	503	2	25	9	Y	23	23	1		-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	290	9	Y	264	215	1		97
01	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	-0-	1109	2	263	9	Y	239	289	1		47
02	1176 N	10	-0-	-1166	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	47	1		-0-
03	1395 N	145	-0-	-1250	-0-	-0-	39	2	106	9	Y	96	47	1		49
*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	399	9	Y	363	336	1		76
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT				76

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	86	9	Y	78	78	1		3
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	100	9	Y	91	90	1		4
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	64	9	Y	58	55	1		7
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3	108	9	Y	98	97	1		8
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3	194	9	Y	176	173	1		11
*05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	97	4	Y	138	141	1		8
							152	9								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	267	-0-	-1743	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
05	1395 N	230	-0-	-1165	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
03	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
04	2100 N	288	-0-	-1812	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	271	-0-	-1062	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			-0-
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			-0-
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	-0-	614	2			-0-
04		810 N	123	-0-	-687	-0-	-0-	123	2			-0-
05		589 N	113	-0-	-476	-0-	-0-	113	2			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380												
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	32	9	2
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	46	9	3
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	44	9	2
03		1519 N	916	-0-	-603	-0-	-0-	894	2	22	9	1
04		870 N	90	-0-	-780	-0-	-0-	89	2	1	9	-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	-0-	351	2	4	9	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498												
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2			-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			-0-
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			-0-
03		1736 N	792	-0-	-944	-0-	-0-	792	2			-0-
04		660 N	76	-0-	-584	-0-	-0-	76	2			-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435												
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			-0-
03		682 N	439	-0-	-243	-0-	-0-	439	2			-0-
04		630 N	95	-0-	-535	-0-	-0-	95	2			-0-
05		434 N	105	-0-	-329	-0-	-0-	105	2			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395												
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2			-0-
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			-0-
03		1674 N	1177	-0-	-497	-0-	-0-	1177	2			-0-
04		1950 N	241	-0-	-1709	-0-	-0-	241	2			-0-
05		1209 N	161	-0-	-1048	-0-	-0-	161	2			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442												
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
03		837 N	609	-0-	-228	-0-	-0-	609	2			-0-
04		840 N	114	-0-	-726	-0-	-0-	114	2			-0-
05		558 N	93	-0-	-465	-0-	-0-	93	2			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410												
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2			-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			-0-
04		2040 N	283	-0-	-1757	-0-	-0-	283	2			-0-
05		1364 N	211	-0-	-1153	-0-	-0-	211	2			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3656	-0-	556	556	3656 2		N	-0-	-0-
02		2595 N	2039	-0-	-556	-0-	2039 2		N	-0-	-0-
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-	-0-
04		2520 X	376	-0-	-2144	-0-	376 2		N	-0-	-0-
05		2604 X	337	-0-	-2267	-0-	337 2		N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468											
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
04		750 N	135	-0-	-615	-0-	135 2		N	-0-	-0-
05		651 N	86	-0-	-565	-0-	86 2		N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518											
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-	-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
03		1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2		N	-0-	-0-
04		1290 N	182	-0-	-1108	-0-	182 2		N	-0-	-0-
05		899 N	213	-0-	-686	-0-	213 2		N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458											
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	-0-
04		630 N	103	-0-	-527	-0-	103 2		N	-0-	-0-
05		434 N	72	-0-	-362	-0-	72 2		N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624											
12		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		Y	-0-	-0-
01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		Y	-0-	-0-
02		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-	-0-
03		4805 X	1949	-0-	-2856	-0-	1949 2		Y	-0-	-0-
04		4650 X	300	-0-	-4350	-0-	300 2		Y	-0-	-0-
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432											
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-	-0-
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-	-0-
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	-0-
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	-0-
04		2010 N	315	-0-	-1695	-0-	315 2		N	-0-	-0-
05		1364 N	223	-0-	-1141	-0-	223 2		N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404											
12		T. A.	1268	-0-	1268	1268	1268 2		Y	-0-	-0-
01		T. A.	1814	-0-	1814	3082	1814 2		Y	-0-	-0-
02		T. A.	1130	-0-	1130	4212	1130 2		Y	-0-	-0-
03		5453 X	1241	-0-	-4212	-0-	1241 2		Y	-0-	-0-
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-	-0-
05		1240 N	186	-0-	-1054	-0-	186 2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	810 N	142	-0-	-668	-0-	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	65	-0-	-710	-0-	65 2	Y	-0-	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658	
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3658 X	2395	-0-	-1263	-0-	2395 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3990 X	390	-0-	-3600	-0-	390 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4123 X	138	-0-	-3985	-0-	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 2326 - 2424	
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3180 X	436	-0-	-2744	-0-	436 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2325 X	237	-0-	-2088	-0-	237 2	Y	-0-	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2498 - 2596	
12	3100 N	5708	-0-	2608	2608	5708 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3100 N	4639	-0-	1539	4147	4639 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	2892	-0-	92	4239	2892 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6575 X	2336	-0-	-4239	-0-	2336 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1410 X	369	-0-	-1041	-0-	369 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1457 X	819	-0-	-638	-0-	819 2	N	-0-	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2466 - 2584	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	600 N	83	-0-	-517	-0-	83 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	32	-0-	-371	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 2328 - 2456	
12	3100 N	3139	-0-	39	39	3139 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3038 X	1283	-0-	-1755	-0-	1283 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2940 X	511	-0-	-2429	-0-	511 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3038 X	1318	-0-	-1720	-0-	1318 2	N	-0-	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 2500 - 2556	
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1350 N	229	-0-	-1121	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1116 N	200	-0-	-916	-0-	200 2	N	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
01		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
04		2490 N	269	-0-	-2221	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	326	-0-	-1224	-0-	326 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658												
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	3765	-0-	665	665	3765 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2512	-0-	-288	377	2512 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3309	-0-	209	586	3309 2		N	-0-		-0-
04		2880 X	618	-0-	-2262	-0-	618 2		N	-0-		-0-
05		2976 X	363	-0-	-2613	-0-	363 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550												
12		3100 N	4920	-0-	1820	1820	4920 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	2827	-0-	-273	1547	2827 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2877	-0-	77	1624	2877 2		N	-0-		-0-
03		3734 X	2110	-0-	-1624	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
04		2880 X	329	-0-	-2551	-0-	329 2		N	-0-		-0-
05		2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648												
12		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	4905	-0-	1805	1805	4905 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	4103	-0-	1303	3108	4103 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2532	-0-	-568	2540	2532 2		N	-0-		-0-
04		3041 X	501	-0-	-2540	-0-	501 2		N	-0-		-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580												
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		-0-
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
03		1085 N	628	-0-	-457	-0-	628 2		Y	-0-		-0-
04		750 N	189	-0-	-561	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
*05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415												
12		T. A.	2193	-0-	2193	2193	2193 2		Y	-0-		-0-
01		T. A.	2884	-0-	2884	5077	2884 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	1693	-0-	1693	6770	1693 2		Y	-0-		-0-
03		8688 X	1918	-0-	-6770	-0-	1918 2		Y	-0-		-0-
04		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
05		1860 N	209	-0-	-1651	-0-	209 2		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510												
12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-		-0-
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
03		2418 N	708	-0-	-1710	-0-	708 2		N	-0-		-0-
04		1590 N	762	-0-	-828	-0-	762 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	524	-0-	-747	-0-	524 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2		N	-0-			-0-
01		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2		N	-0-			-0-
02		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
03		8525 X	4835	-0-	-3690	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
04		10470 X	683	-0-	-9787	-0-	683	2		N	-0-			-0-
05		8401 X	330	-0-	-8071	-0-	330	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526														
12		3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2		N	-0-			-0-
01		2499 N	2336	-0-	-163	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03		2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
04		2700 X	219	-0-	-2481	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579														
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		1364 N	151	-0-	-1213	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01		1333 N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	739	-0-	-594	-0-	739	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520														
12		217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
05		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P.J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386 - 2521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		248 N	58	-0-	-190	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366 - 2496	
12		248 N	58	-0-	-190	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3		N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575	
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536	
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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	
12		496 N	114	-0-	-382	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01		496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
05		496 N	273	-0-	-223	-0-	273 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602	
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2403 - 2515		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	165	-0-	-195	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF.	2488 - 2574		
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2648 - 2786		
12	775 N	188	-0-	-587	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2854 - 3060		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2536 - 2732		
12	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	2502 - 2728		
12	558 N	116	-0-	-442	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2314 - 2452		
12	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2370 - 2508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2360 - 2490		
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484 - 2610		
12	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730		
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-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		
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID ->	210911	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2372 - 2510		
12	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA, KATIE W.		WELL #:		110	RRCID ->	211925	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2500 - 2616
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		109	RRCID ->	211952	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2398 - 2512
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	64 3		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	93	-0-	93	157	93	93 3		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	117	-0-	117	274	117	117 3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		116	RRCID ->	212061	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2628 - 2741
12	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	-0-	1001 3		N	-0-	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	-0-	-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-	-0-	-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	624	-0-	-616	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		106	RRCID ->	212065	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2452 - 2572
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	64 3		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	300	-0-	300	364	300	300 3		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	193	-0-	193	557	193	193 3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		111	RRCID ->	212067	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2834 - 2950
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2478 - 2594
12	496 N	24	-0-	-472	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-	-0-	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	338	-0-	-375	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2608 - 2730
12	341 N	61	-0-	-280	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	129 3	N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
12	248 N	23	-0-	-225	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
12	961 N	141	-0-	-820	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 3	N	-0-		-0-
02	644 N	534	-0-	-110	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3	N	-0-		-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	434 N	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-				-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-				-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
05	496 N	289	-0-	-207	-0-	289	3			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

12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	14	1		1
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	40	9	Y	36	35	1		2
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	963	3	30	9	Y	27	26	1		3
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	3	39	9	Y	35	35	1		3
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1005	3	40	9	Y	36	37	1		2
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1003	3	133	4	Y	38	38	1		2
						42	9								

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

12	INC G-10	1024	-0-	1024	1833	1021	3	3	9	Y	3				6
01	1833 N	-0-	-0-	-1833	-0-					Y	5				11
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11	9	Y	10				21
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3			Y	-0-				21
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-				21
05	930 N	247	-0-	-683	-0-	226	3	21	9	Y	19				40

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

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	* EOM BALANCE
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3	N	-0-		33
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3	N	-0-		33
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3	N	-0-		33
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3	N	-0-		33
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3	N	-0-		33
*05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3	N	-0-		33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2869	3	21 9 N	19	24 1	2
*07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	3	13 9 N	12	11 1	3
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3147	3	19 9 N	17	17 1	3
*09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2538	3	26 9 N	24	25 1	2
*10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3157	3	34 9 N	31	30 1	3
11	2400 X	1744	-0-	-656	-0-	1718	3	26 9 N	24	23 1	4
*12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	4 1	-0-
*01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3065	3	48 9 N	44	38 1	6
*02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44 9 N	40	41 1	5
*03	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2282	3	44 9 N	40	38 1	7
*04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	3	33 9 N	30	30 1	7
*05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3008	3	23 9 N	21	24 1	4

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*06	1890 N	1655	-0-	-235	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
*07	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3	N	-0-		-0-
*08	2108 N	1741	-0-	-367	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
*09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-		-0-
*10	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1158	-0-	-522	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
*12	1984 N	161	-0-	-1823	-0-	161	3	N	-0-		-0-
*01	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
*02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
*03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-		-0-
05	2201 N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

*06	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3	N	-0-		-0-
*07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-		-0-
*08	2883 X	1506	-0-	-1377	-0-	1506	3	N	-0-		-0-
*09	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3	N	-0-		-0-
*10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3	N	-0-		-0-
11	2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	3	N	-0-		-0-
*12	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	1924	3	N	-0-		-0-
*01	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
*02	1652 N	16	-0-	-1636	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*03	1922 N	14	-0-	-1908	-0-	14	3	N	-0-		-0-
*04	1410 N	10	-0-	-1400	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 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
*07	3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
*08	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	2903 3		N	-0-			-0-
*09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		N	-0-			-0-
*10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 3		N	-0-			-0-
11	3000 X	1654	-0-	-1346	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
*12	3100 X	1769	-0-	-1331	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
*01	3100 X	1657	-0-	-1443	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
*02	2800 X	1613	-0-	-1187	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
*03	3100 X	1791	-0-	-1309	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
*04	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
05	1798 X	18	-0-	-1780	-0-	18 3		N	-0-			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY WELL #: 614609
 TUNSTALL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. WELL #: 630591
 WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			156
01	1643 N	1131	-0-	-512	-0-	1131 2		N	-0-			156
02	1820 N	992	-0-	-828	-0-	992 2		N	-0-			156
03	1798 N	1073	-0-	-725	-0-	1073 2		N	-0-			156
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 2		N	-0-			156
05	1085 N	647	-0-	-438	-0-	647 2		N	-0-			156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115

RAYDEN WELL #: 695567
 TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RAYDEN		//CONT.// 695567								
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 033881		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			-0-
03	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3			-0-
04	1830 N	990	-0-	-840	-0-	990	3			-0-
05	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
ESTES, W. A.		WELL #: 65		RRCID -> 022985		COMPL. DATE 05/28/1963		TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A		
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			-0-
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 57		RRCID -> 031178		COMPL. DATE 07/13/1961		TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WRISTEN BROS.		WELL #: 80		RRCID -> 035605		COMPL. DATE 02/24/1965		TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A		
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			-0-
*05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #: 99		RRCID -> 068060		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3			-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3		N	-0-		-0-
*07	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	3		N	-0-		-0-
*08	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-		-0-
*09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	3		N	-0-		-0-
*10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-		-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	3		N	-0-		-0-
*12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-		-0-
*01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-		-0-
*02	700 N	671	-0-	-29	-0-	671	3		N	-0-		-0-
*03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3		N	-0-		-0-
*04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-		-0-
*05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996				
*06	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	3		Y	-0-		-0-
*07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3		Y	-0-		-0-
*08	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8629	3	2 9	Y	2	1	-0-
*09	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
*10	10199 X	10143	-0-	-56	-0-	10139	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	9870 X	8516	-0-	-1354	-0-	8515	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12	10695 X	8394	-0-	-2301	-0-	8388	3	6 9	Y	5	4 1	1
*01	10695 X	10278	-0-	-417	-0-	10271	3	7 9	Y	6	6 1	1
*02	9228 X	9111	-0-	-117	-0-	9111	3		Y	-0-	1 1	-0-
*03	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3		Y	-0-		-0-
*04	9810 X	9037	-0-	-773	-0-	9036	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	10137 X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6 9	Y	5	4 1	1

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715				
12	SWR 10	1032	-0-	1032	14806	969	2	63 9	N	57	59 1	5
01	SWR 10	1054	-0-	1054	15860	991	2	63 9	N	57	57 1	5
02	SWR 10	594	-0-	594	16454	544	2	50 9	N	45	42 1	8
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454				N	46	50 1	4
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454				N	45	43 1	6
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454				N	54	51 1	9

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1140		RRCID -> 085781	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5582	- 5742							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1926		RRCID -> 228249	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5582	- 5741							
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2		Y	-0-			-0-	
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2		Y	-0-			-0-	
02	10528	X	2915	-0-	-7613	-0-	2915	2		Y	-0-			-0-	
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-				Y	-0-			-0-	
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 357		RRCID -> 228812	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 5610	- 5715							
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1375	2	33	9	Y	30	30	1	3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	Y	28	28	1	3
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	684	2	24	9	Y	22	21	1	4
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	23	25	1	2
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	22	21	1	3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	27	26	1	4

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1929		RRCID -> 232342	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 5712	- 5784							
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1634	2	106	9	Y	96	101	1	9
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
02	1400	N	267	-0-	-1133	-0-	217	2	50	9	Y	45	37	1	8
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	39	43	1	4
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3	7	1	-0-
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5	4	1	1

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES							
JONES ENERGY, LLC		441132													
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16210	PERF. 14268	- 14367							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SEVENGILLS 54-2-7		WELL #: 1H		RRCID -> 259983	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 12308	PERF. 8900	- 12306							
12	6696	X	3559	-0-	-3137	-0-	3292	2	267	9	Y	243	187	1	776
01	6696	X	3653	-0-	-3043	-0-	3564	2	89	9	Y	81	189	1	587
*02	6160	X	1399	-0-	-4761	-0-	1358	2	41	9	Y	37	37	8	587
03	6820	X	2302	-0-	-4518	-0-	1984	2	318	9	Y	289	184	1	605
04	6600	X	362	-0-	-6238	-0-	246	2	116	9	Y	105	37	8	673
05	3658	X	675	-0-	-2983	-0-	589	2	86	9	Y	78	63	8	688

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

M O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

*06	13710 X	11456	-0-	-2254	-0-	11233	2	223	9	N	203	433	1			-0-
*07	14167 X	9446	-0-	-4721	-0-	8285	2	1161	9	N	1055	738	1			317
08	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	13739	2	850	9	N	773	765	1			325
09	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	10994	2	547	9	N	497	532	1	36	8	254
10	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8418	2	564	9	N	513	553	1	21	8	193
11	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	42	2	4	9	N	4	1	8			196
12	2480 X	52	-0-	-2428	-0-	50	2	2	9	N	2					198
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					198
02	10780 X	-0-	-0-	-10780	-0-					N	7	7	8			198
03	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5					203
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			203

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

*12	14322 X	5350	-0-	-8972	-0-	4206	3	1144	9	N	1040	731	1	394	8	490
*01	14322 X	7867	-0-	-6455	-0-	6775	3	1092	9	N	993	940	1	14	5	457
												72	8			
*02	14056 X	4173	-0-	-9883	-0-	2769	3	1404	9	N	1276	745	1	139	8	849
*03	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	903	1315	1	76	8	361
*04	12360 X	5285	-0-	-7075	-0-	4384	3	901	9	N	819	541	1	46	8	593
05	7874 X	142	-0-	-7732	-0-	80	2	62	9	N	56	370	1	5	8	274

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1239	379	1	29	8	976
01	3100 N	3116	-0-	16	16	580	2	2536	9	N	2305	2624	1	38	8	619
02	T. A.	1788	-0-	1788	1804	146	2	1642	9	N	1493	963	1	21	8	1128
03	T. A.	1873	-0-	1873	3677	584	2	1289	9	N	1172	1119	1	10	8	1171
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3677					N	88	570	1	1	8	688
*05	3677 X	-0-	-0-	-3677	-0-					N	607	368	1	16	8	911

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1218	934	1	21	8	684
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1251	1512	1	32	8	391
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1024	922	1	9	8	484
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	68	2	1183	9	N	1075	938	1	10	8	611
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1172	1133	1	2	8	648
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	745	1	3	8	641

SANDBAR (BONE SPRING)																		
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
*06		39210 X	13192	-0-	-26018	-0-		12273	2	919	9	N	835	807	0	545	1	-0-
														12	5			
*07		36766 X	20833	-0-	-15933	-0-		19656	2	1177	9	Y	1070	1006	0	29	1	35
08		35247 X	18808	-0-	-16439	-0-		18002	2	806	9	Y	733	710	0	20	1	38
09		33330 X	25316	-0-	-8014	-0-		23977	2	1339	9	Y	1217	1125	0	85	8	45
10		26536 X	19802	-0-	-6734	-0-		18475	2	1327	9	Y	1206	1205	0	26	8	20
11		20130 X	101	-0-	-20029	-0-		101	2			Y	-0-	20	0			-0-
12		26164 X	157	-0-	-26007	-0-		147	2	10	9	Y	9	5	0	4	8	-0-
01		26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-						Y	-0-					-0-
02		23632 X	133	-0-	-23499	-0-		133	2			Y	-0-					-0-
03		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-						Y	-0-					-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
*05		179 X	179	-0-	-0-	-0-		179	2			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																		
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3141	2	619	9	Y	563	564	0	2	8	8
01		3720 X	293	-0-	-3427	-0-		129	2	164	9	Y	149	152	0	1	8	4
02		7112 X	6782	-0-	-330	-0-		6463	2	319	9	Y	290	289	0	3	8	2
03		7874 X	326	-0-	-7548	-0-		196	2	130	9	Y	118	118	0	1	8	1
04		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-						Y	45	45	0			1
05		7502 X	4475	-0-	-3027	-0-		3684	2	791	9	Y	719	704	0	2	8	14

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	0			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	0			-0-
05		T. A.	-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																		
12		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-		12052	2	944	9	Y	858	845	0	6	8	12
01		13516 X	9299	-0-	-4217	-0-		8602	2	697	9	Y	634	627	0	4	8	15
02		12208 X	10639	-0-	-1569	-0-		9949	2	690	9	Y	627	634	0	4	8	4
03		13516 X	7356	-0-	-6160	-0-		6847	2	509	9	Y	463	460	0	5	8	2
04		12570 X	4117	-0-	-8453	-0-		3753	2	364	9	Y	331	327	0			6
05		12989 X	5129	-0-	-7860	-0-		4613	2	516	9	Y	469	461	0	5	8	9

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274																		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	82	70	0	12	8	1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	175	154	0	18	8	4
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	167	168	0	2	8	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	0			-0-
05		0 N	-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																		
12		8804 X	6191	-0-	-2613	-0-		5263	2	928	9	Y	844	870	0	2	8	12
01		8804 X	5331	-0-	-3473	-0-		4452	2	879	9	Y	799	789	0	3	8	19
02		6860 X	5722	-0-	-1138	-0-		5089	2	633	9	Y	575	589	0	2	8	3
03		7595 X	2388	-0-	-5207	-0-		2128	2	260	9	Y	236	237	0	1	8	1
04		12802 X	12802	-0-	-0-	-0-		11814	2	988	9	Y	898	884	0			15
*05		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-		7935	2	681	9	Y	619	620	0	2	8	12

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145	- 12817
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24831 X	13919	-0-	-10912	-0-	13289 2	630 9	Y	573	581 0	3 8	8	8
01	26474 X	10741	-0-	-15733	-0-	10150 2	591 9	Y	537	529 0	3 8	13	13
02	23912 X	8539	-0-	-15373	-0-	8054 2	485 9	Y	441	449 0	2 8	3	3
03	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-			Y	-0-	3 0			-0-
04	22470 X	4538	-0-	-17932	-0-	4231 2	307 9	Y	279	274 0		5	5
*05	26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	25424 2	999 9	Y	908	889 0	6 8	18	18

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772	- 12248
12	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	4838 2	559 9	Y	508	495 0	13 8	7	7
01	6448 X	3773	-0-	-2675	-0-	3243 2	530 9	Y	482	471 0	7 8	11	11
02	5824 X	1255	-0-	-4569	-0-	1035 2	220 9	Y	200	208 0	2 8	1	1
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			Y	45	46 0			-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	19	19 0			-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763	- 12308
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4307 2	430 9	Y	391	400 0	9 8	5	5
01	7254 X	1406	-0-	-5848	-0-	1217 2	189 9	Y	172	167 0	6 8	4	4
02	13384 X	11	-0-	-13373	-0-	2 2	9 9	Y	8	8 0	4 8	-0-	-0-
03	14818 X	18	-0-	-14800	-0-	3 2	15 9	Y	14	1 0	13 8	-0-	-0-
04	14340 X	4	-0-	-14336	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 0		-0-	-0-
05	4743 X	13	-0-	-4730	-0-	2 2	11 9	Y	10	10 8		-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960	- 13048
12	34968 X	25653	-0-	-9315	-0-	24739 2	914 9	Y	831	838 0	7 8	12	12
01	28830 X	25525	-0-	-3305	-0-	24460 2	1065 9	Y	968	947 0	10 8	23	23
02	23912 X	12331	-0-	-11581	-0-	11866 2	465 9	Y	423	439 0	4 8	3	3
03	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	27108 2	1008 9	Y	916	904 0	11 8	4	4
04	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	26489 2	1190 9	Y	1082	1068 0		18	18
*05	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	26787 2	1676 9	Y	1524	1506 0	6 8	30	30

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9306	- 12460
*06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-				-0-
*07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-				-0-
*08	2201 X	85	-0-	-2116	-0-	85 2		N	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8874	- 12550
12	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21857 2	870 9	Y	791	806 0	5 8	11	11
01	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	26193 2	976 9	Y	887	871 0	6 8	21	21
02	16016 X	6747	-0-	-9269	-0-	6525 2	222 9	Y	202	221 0	1 8	1	1
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
04	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-			Y	-0-				-0-
05	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	34162 X	22672	-0-	-11490	-0-	20859 2	1813 9	Y	1648	1636	0	2 5	23	
01	31744 X	26533	-0-	-5211	-0-	24789 2	1744 9	Y	1585	1562	0	8 8	38	
02	26628 X	8515	-0-	-18113	-0-	8036 2	479 9	Y	435	469	0	1 8	3	
03	29481 X	7907	-0-	-21574	-0-	7243 2	664 9	Y	604	600	0	4 8	3	
04	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-			Y	-0-	3	0		-0-	
05	26536 X	-0-	-0-	-26536	-0-			Y	-0-				-0-	

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1	0	1 8	-0-	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	12	12	0		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	145	60	0	92 8	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	197	143	0	9 5	3	
										43	8			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	3	0		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-				-0-	

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004														
*12	66526 X	31082	-0-	-35444	-0-	29143 3	1939 9	Y	1763	1746	0	37 8	24	
*01	66526 X	32309	-0-	-34217	-0-	30582 3	1727 9	Y	1570	1489	0	21 5	36	
										48	8			
*02	53452 X	24535	-0-	-28917	-0-	23041 3	1494 9	Y	1358	1329	0	57 8	8	
*03	39153 X	18127	-0-	-21026	-0-	16852 3	1275 9	Y	1159	1118	0	44 8	5	
*04	0 W	25295	-0-	25295	25295	24194 3	1101 9	Y	1001	926	0	64 8	16	
*05	56951 X	31656	-0-	-25295	-0-	30656 2	1000 9	Y	909	766	0	144 8	15	

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140														
12	40491 X	40491	-0-	-0-	-0-	38532 2	13 3	Y	1793	1746	0	67 8	24	
						1972 9								
01	35185 X	23324	-0-	-11861	-0-	26622 2	5029 3	Y	1574	1489	0	19 5	36	
						1731 9				54	8			
02	31780 X	20859	-0-	-10921	-0-	23750 2	4394 3	Y	1366	1329	0	65 8	8	
						1503 9								
03	35185 X	15865	-0-	-19320	-0-	23492 2	8909 3	Y	1165	1118	0	50 8	5	
						1282 9								
04	0 W	21684	-0-	21684	21684	26600 2	6026 3	Y	1009	926	0	72 8	16	
						1110 9								
*05	52066 X	30382	-0-	-21684	-0-	29430 2	952 9	Y	865	766	0	100 8	15	

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 54-1-31															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877															
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
12		31434 X	15961	-0-	-15473	-0-	15117	2	844	9	Y	767	760	0	4 8 11
01		17887 X	15412	-0-	-2475	-0-	14635	2	777	9	Y	706	696	0	4 8 17
02		13468 X	9530	-0-	-3938	-0-	9254	2	276	9	Y	251	265	0	1 8 2
03		15965 X	3811	-0-	-12154	-0-	3627	2	184	9	Y	167	167	0	1 8 1
04		15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	2	3	0	-0- 1
05		15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-			-0- 1

SEVENGILLS 54-1-31															
WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994															
12		53320 X	19071	-0-	-34249	-0-	18407	2	664	9	Y	604	611	0	3 8 9
01		27311 X	20300	-0-	-7011	-0-	19477	2	823	9	Y	748	735	0	4 8 18
02		29428 X	15218	-0-	-14210	-0-	14627	2	591	9	Y	537	550	0	2 8 3
03		32581 X	15835	-0-	-16746	-0-	15344	2	491	9	Y	446	445	0	2 8 2
04		31530 X	20783	-0-	-10747	-0-	20263	2	520	9	Y	473	467	0	4 8 8
*05		25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	24410	2	664	9	Y	604	596	0	4 8 12

SEVENGILLS 55-1-37															
WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938															
12		44082 X	39735	-0-	-4347	-0-	37505	2	2230	9	Y	2027	2026	0	10 8 29
01		40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	38226	2	2313	9	Y	2103	2070	0	12 8 50
02		36400 X	26888	-0-	-9512	-0-	25890	2	998	9	Y	907	945	0	7 8 5
03		39742 X	32872	-0-	-6870	-0-	31875	2	997	9	Y	906	896	0	11 8 4
04		39240 X	32098	-0-	-7142	-0-	31013	2	1085	9	Y	986	973	0	17 1
05		40548 X	35036	-0-	-5512	-0-	33404	2	1632	9	Y	1484	1464	0	7 8 30

SEVENGILLS 55-1-37															
WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750															
12		53320 X	38104	-0-	-15216	-0-	36525	2	1579	9	Y	1435	1440	0	9 8 20
01		37727 X	34596	-0-	-3131	-0-	33083	2	1513	9	Y	1375	1352	0	10 8 33
02		34076 X	26437	-0-	-7639	-0-	25346	2	1091	9	Y	992	1013	0	6 8 6
03		38099 X	508	-0-	-37591	-0-	447	2	61	9	Y	55	61	0	-0- 1
04		36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-					Y	54	53	0	-0- 1
05		38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	4	5	0	-0- 1

SEVENGILLS 55-1-37															
WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703															
12		63745 X	63745	-0-	-0-	-0-	60677	2	3068	9	Y	2789	2792	0	14 8 39
01		63803 X	63803	-0-	-0-	-0-	60922	2	2881	9	Y	2619	2578	0	18 8 62
02		52916 X	52916	-0-	-0-	-0-	50853	2	2063	9	Y	1875	1915	0	11 8 11
03		56940 X	56940	-0-	-0-	-0-	54811	2	2129	9	Y	1935	1920	0	17 8 9
04		52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	50310	2	2035	9	Y	1850	1828	0	31 1
*05		52003 X	52003	-0-	-0-	-0-	49912	2	2091	9	Y	1901	1884	0	10 8 38

SEVENGILLS 55-1-37															
WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080															
12		62465 X	-0-	-0-	-62465	-0-					Y	-0-			-0- 1
01		41881 X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-			-0- 1
02		18144 X	-0-	-0-	-18144	-0-					Y	-0-			-0- 1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0- 1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0- 1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0- 1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12		78182 X	58803	-0-	-19379	-0-	55057	3	3746	9	Y	3405	3216	0	231	8	45
*01		78182 X	38044	-0-	-40138	-0-	35541	3	2503	9	Y	2275	2105	0	17	5	50
													148	8			
*02		70616 X	19619	-0-	-50997	-0-	18077	3	1542	9	Y	1402	1374	0	70	8	8
*03		48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	46124	3	2835	9	Y	2577	2391	0	182	8	12
*04		61140 X	34123	-0-	-27017	-0-	31898	3	2225	9	Y	2023	1899	0	103	8	33
05		58807 X	16132	-0-	-42675	-0-	14481	2	1651	9	Y	1501	1435	0	70	8	29

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950																	
12		37635 X	37635	-0-	-0-	-0-	36289	2	616	3	Y	1784	1746	0	58	8	24
							1962	9									
01		30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	31776	2	3509	3	Y	1597	1489	0	42	5	36
							1757	9					54	8			
02		26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	27600	2	2266	3	Y	1363	1329	0	62	8	8
							1499	9									
03		25048 X	18952	-0-	-6096	-0-	27301	2	9628	3	Y	1163	1118	0	48	8	5
							1279	9									
04		24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	30912	2	7425	3	Y	1006	926	0	69	8	16
							1107	9									
*05		30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	29743	2	1013	9	Y	921	766	0	156	8	15

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185																	
12		49259 X	23044	-0-	-26215	-0-	21219	2	114	3	Y	1763	1746	0	37	8	24
							1939	9									
01		49259 X	16700	-0-	-32559	-0-	16718	2	1718	3	Y	1545	1489	0	12	5	36
							1700	9					32	8			
02		44492 X	10571	-0-	-33921	-0-	14914	2	5816	3	Y	1339	1329	0	38	8	8
							1473	9									
03		49259 X	5203	-0-	-44056	-0-	9042	2	5085	3	Y	1133	1118	0	18	8	5
							1246	9									
04		47670 X	2616	-0-	-45054	-0-	2344	2	765	3	Y	943	926	0	6	8	16
							1037	9									
05		23033 X	6963	-0-	-16070	-0-	6068	2	895	9	Y	814	766	0	49	8	15

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065																	
12		45632 X	40408	-0-	-5224	-0-	39118	2	679	3	Y	1790	1746	0	64	8	24
							1969	9									
01		45632 X	24898	-0-	-20734	-0-	26643	2	3471	3	Y	1569	1489	0	21	5	36
							1726	9					47	8			
02		41216 X	20627	-0-	-20589	-0-	23769	2	4636	3	Y	1358	1329	0	57	8	8
							1494	9									
03		45632 X	6339	-0-	-39293	-0-	14410	2	9327	3	Y	1142	1118	0	27	8	5
							1256	9									
04		44160 X	11925	-0-	-32235	-0-	15879	2	5027	3	Y	975	926	0	38	8	16
							1073	9									
05		40393 X	900	-0-	-39493	-0-	58	2	842	9	Y	765	766	0			15

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165														
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62744 X	30395	-0-	-32349	-0-	28644 2	199 3	Y	1773	1746 0	47 8			24
						1950 9								
01	62744 X	30975	-0-	-31769	-0-	30719 2	1482 3	Y	1580	1489 0	18 5			36
						1738 9				61 8				
02	56672 X	27593	-0-	-29079	-0-	27405 2	1323 3	Y	1374	1329 0	73 8			8
						1511 9								
03	62744 X	16290	-0-	-46454	-0-	16614 2	1589 3	Y	1150	1118 0	35 8			5
						1265 9								
04	60720 X	1569	-0-	-59151	-0-	538 2	1 3	Y	938	926 0	1 8			16
						1032 9								
05	30969 X	-0-	-0-	-30969	-0-			Y	765	766 0				15

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950														
12	69750 X	24157	-0-	-45593	-0-	22711 2	491 3	Y	1761	1746 0	35 8			24
						1937 9								
01	69750 X	21070	-0-	-48680	-0-	21933 2	2580 3	Y	1561	1489 0	15 5			36
						1717 9				45 8				
02	63000 X	16224	-0-	-46776	-0-	19567 2	4835 3	Y	1356	1329 0	55 8			8
						1492 9								
03	69750 X	12360	-0-	-57390	-0-	19354 2	8267 3	Y	1157	1118 0	42 8			5
						1273 9								
04	67500 X	15180	-0-	-52320	-0-	21914 2	7832 3	Y	998	926 0	61 8			16
						1098 9								
05	69750 X	19348	-0-	-50402	-0-	18356 2	992 9	Y	902	766 0	137 8			15

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	441	403 0	23 1			15
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1078	976 0	63 1			54
09	0	42587	-0-	42587	42587	33476 3	9111 9	Y	8283	6736 0	1327 8			274
*10	78316 X	35729	-0-	-42587	-0-	30605 3	5124 9	Y	4658	4728 0	129 8			75
11	58110 X	33173	-0-	-24937	-0-	29338 3	3835 9	Y	3486	3395 0	79 8			87
12	60047 X	58615	-0-	-1432	-0-	55401 2	492 3	Y	3369	3216 0	195 8			45
						3706 9								
01	60047 X	44906	-0-	-15141	-0-	45568 2	3265 3	Y	2366	2104 0	43 5			51
						2603 9				213 8				
02	54236 X	38007	-0-	-16229	-0-	37914 2	1566 3	Y	1508	1374 0	177 8			8
						1659 9								
03	60047 X	60000	-0-	-47	-0-	58139 2	1075 3	Y	2669	2391 0	274 8			12
						2936 9								
04	58110 X	45892	-0-	-12218	-0-	46753 2	3128 3	Y	2061	1899 0	141 8			33
						2267 9								
05	60047 X	45626	-0-	-14421	-0-	43843 2	1783 9	Y	1621	1435 0	190 8			29

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 272587	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8825	- 12891					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	6632	-0-	6632	6632	5688	2	944	9	Y	858	403	0	440	15
08	0	20392	-0-	20392	27024	18322	3	2070	9	Y	1882	976	0	867	54
09	0	68106	-0-	68106	95130	58705	3	9401	9	Y	8546	6736	0	1590	274
*10	160143 X	65013	-0-	-95130	-0-	59577	3	5436	9	Y	4942	4728	0	413	75
11	67020 X	54540	-0-	-12480	-0-	50574	3	3966	9	Y	3605	3395	0	198	87
12	69254 X	39430	-0-	-29824	-0-	36263	2	445	3	Y	3284	3216	0	110	45
						3612	9								
01	69254 X	33637	-0-	-35617	-0-	34343	2	3232	3	Y	2296	2105	0	28	50
						2526	9					158	8		
02	62552 X	27634	-0-	-34918	-0-	28816	2	2792	3	Y	1464	1374	0	132	8
						1610	9								
03	69254 X	45937	-0-	-23317	-0-	44665	2	1590	3	Y	2602	2391	0	207	12
						2862	9								
04	67020 X	34356	-0-	-32664	-0-	35288	2	3160	3	Y	2025	1899	0	105	33
						2228	9								
05	69254 X	16563	-0-	-52691	-0-	14909	2	1654	9	Y	1504	1435	0	73	29

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H	RRCID -> 272588	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8840	- 13188					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1206	961	0	191	54
09	0	32318	-0-	32318	32318	23309	3	9009	9	Y	8190	6736	0	1234	274
*10	49311 X	16993	-0-	-32318	-0-	11558	3	5435	9	Y	4941	4728	0	412	75
11	45240 X	39741	-0-	-5499	-0-	35357	3	4384	9	Y	3985	3395	0	578	87
12	46748 X	40276	-0-	-6472	-0-	36856	2	599	3	Y	3654	3216	0	480	45
						4019	9								
01	46748 X	23270	-0-	-23478	-0-	21293	2	725	3	Y	2456	2104	0	1	51
						2702	9					345	8		
02	42224 X	16575	-0-	-25649	-0-	14847	2	1728	9	Y	1571	1374	0	240	8
*03	51311 X	51311	-0-	-0-	-0-	48711	2	453	3	Y	2775	2391	0	380	12
						3053	9								
04	45240 X	44692	-0-	-548	-0-	45480	2	3056	3	Y	2062	1899	0	142	33
						2268	9								
*05	46814 X	46814	-0-	-0-	-0-	45018	2	1796	9	Y	1633	1435	0	202	29

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215	- 12936					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	6772	-0-	6772	6772	5875	2	897	9	Y	815	403	0	397	15
08	0	1827	-0-	1827	8599	664	3	1163	9	Y	1057	976	0	42	54
09	0	53935	-0-	53935	62534	45027	3	8908	9	Y	8098	6736	0	1142	274
10	0	63832	-0-	63832	126366	58037	3	5795	9	Y	5268	4728	0	739	75
*11	189203 X	62837	-0-	-126366	-0-	58429	3	4408	9	Y	4007	3395	0	600	87
12	64263 X	49154	-0-	-15109	-0-	45378	2	3776	9	Y	3433	3216	0	259	45
01	64263 X	36466	-0-	-27797	-0-	34082	2	134	3	Y	2289	2104	0	41	50
						2518	9					139	8		
02	58044 X	29882	-0-	-28162	-0-	28356	2	67	3	Y	1448	1374	0	116	8
						1593	9								
03	64263 X	38221	-0-	-26042	-0-	35465	2	19	3	Y	2523	2391	0	128	12
						2775	9								
04	62190 X	28360	-0-	-33830	-0-	26189	2	2171	9	Y	1974	1899	0	54	33
05	64263 X	24325	-0-	-39938	-0-	22683	2	1642	9	Y	1493	1435	0	62	29

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT				
09		0	16655	-0-	16655	16655	11109	2	5546	9	Y	5042	3510	0	1388	8	144
10		0	98807	-0-	98807	115462	71868	2	26939	9	Y	24490	23622	0	615	8	397
*11		212335 X	96873	-0-	-115462	-0-	80255	2	16618	9	Y	15107	14798	0	327	8	379
12		80011 X	77396	-0-	-2615	-0-	65162	2	12234	9	Y	11122	11202	0	143	8	156
*01		93282 X	93282	-0-	-0-	-0-	82392	2	10890	9	Y	9900	9651	0	1	5	233
													171	8			
02		72268 X	5935	-0-	-66333	-0-	4719	2	1216	9	Y	1105	1319	0	12	8	7
03		80011 X	-0-	-0-	-80011	-0-	-0-				Y	-0-	7	0			-0-
04		77430 X	27104	-0-	-50326	-0-	22069	2	5035	9	Y	4577	4440	0	60	8	77
05		80011 X	43	-0-	-79968	-0-	43	2			Y	-0-	77	0			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420																	
09		0	13222	-0-	13222	13222	8585	2	4637	9	Y	4215	2660	0	1446	8	109
10		0	84323	-0-	84323	97545	59808	2	24515	9	Y	22286	21512	0	521	8	362
*11		189259 X	91714	-0-	-97545	-0-	75747	2	15967	9	Y	14515	14207	0	306	8	364
*12		100641 X	100641	-0-	-0-	-0-	87869	2	12772	9	Y	11611	11641	0	172	8	162
*01		107273 X	107273	-0-	-0-	-0-	98375	2	8898	9	Y	8089	7852	0	1	5	189
													209	8			
02		57932 X	14820	-0-	-43112	-0-	12970	2	1850	9	Y	1682	1830	0	31	8	10
03		64139 X	-0-	-0-	-64139	-0-	-0-				Y	1	10	0	1	8	-0-
04		62070 X	9781	-0-	-52289	-0-	8444	2	1337	9	Y	1215	1180	0	15	8	20
05		64139 X	31364	-0-	-32775	-0-	25923	2	5441	9	Y	4946	4786	0	82	8	98

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161																	
09		0	2573	-0-	2573	2573	1542	2	1031	9	Y	937	156	0	775	8	6
10		0	74157	-0-	74157	76730	55501	2	18656	9	Y	16960	15961	0	735	8	270
*11		153462 X	76732	-0-	-76730	-0-	63698	2	13034	9	Y	11849	11530	0	293	8	296
12		74245 X	14039	-0-	-60206	-0-	11068	2	2971	9	Y	2701	2585	0	379	8	33
*01		83718 X	83718	-0-	-0-	-0-	72344	2	11374	9	Y	10340	9427	0	103	5	230
													613	8			
02		67060 X	15728	-0-	-51332	-0-	12653	2	3075	9	Y	2795	2953	0	55	8	17
03		74245 X	54885	-0-	-19360	-0-	48385	2	6500	9	Y	5909	5732	0	166	8	28
04		71850 X	30953	-0-	-40897	-0-	27696	2	3257	9	Y	2961	2888	0	52	8	49
05		74245 X	19099	-0-	-55146	-0-	17383	2	1716	9	Y	1560	1540	0	38	8	31

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695																	
06		0	6330	-0-	6330	6330	4032	2	2298	9	Y	2089	891	0	1104	1	94
07		0	-0-	-0-	-0-	6330	-0-				Y	19	94	0	19	1	-0-
08		0	11575	-0-	11575	17905	7663	2	3912	9	Y	3556	2765	0	636	1	155
09		0	80936	-0-	80936	98841	69646	2	11290	9	Y	10264	7974	0	2124	8	321
*10		175895 X	77054	-0-	-98841	-0-	67525	2	9529	9	Y	8663	8180	0	671	8	133
11		74520 X	65765	-0-	-8755	-0-	59513	2	6252	9	Y	5684	5301	0	380	8	136
12		77004 X	59870	-0-	-17134	-0-	54314	2	5556	9	Y	5051	4842	0	277	8	68
01		77004 X	48402	-0-	-28602	-0-	44033	2	4369	9	Y	3972	3628	0	62	5	87
													263	8			
02		69552 X	52609	-0-	-16943	-0-	48686	2	3923	9	Y	3566	3366	0	267	8	20
03		77004 X	33971	-0-	-43033	-0-	31943	2	2028	9	Y	1844	1672	0	184	8	8
04		74520 X	-0-	-0-	-74520	-0-	-0-				Y	-0-	8	0			-0-
05		77004 X	3130	-0-	-73874	-0-	2962	2	168	9	Y	153	142	0	8	8	3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	86987 X	86987	-0-	-0-	-0-	283	1	82107	3	Y	4162	4260	1	17 8	225
						19	4	4578	9						
01	72142 X	72142	-0-	-0-	-0-	432	1	68113	3	Y	3270	3300	1	10 8	185
						3597	9								
02	51256 X	51256	-0-	-0-	-0-	246	1	48313	3	Y	2452	2347	1	34 8	256
						2697	9								
03	44516 X	41554	-0-	-2962	-0-	324	1	38170	3	Y	2641	2535	1		362
						155	4	2905	9						
04	43080 X	42375	-0-	-705	-0-	438	1	38882	3	Y	2762	2844	1	13 8	267
						17	4	3038	9						
05	44516 X	38102	-0-	-6414	-0-	141	1	35413	3	Y	2316	2290	1	18 8	275
						2548	9								
EOG RESOURCES, INC.		253162													
VJ RANCH 55-16		WELL #: 1H		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895					
12	33232 X	22636	-0-	-10596	-0-	22267	2	369	9	N	335	198	1		609
01	34768 X	34768	-0-	-0-	-0-	34450	2	318	9	N	289	564	1		334
02	DLQ G-10	25419	-0-	25419	25419	25201	2	218	9	N	198				532
03	DLQ G-10	28537	-0-	28537	53956	28283	2	254	9	N	231	384	1		379
04	DLQ G-10	12200	-0-	12200	66156	840	1	11265	2	N	86				465
						95	9								
05	DLQ G-10	23675	-0-	23675	89831	868	1	22574	2	N	212				677
						233	9								
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329													
SID M. KYLE 26		WELL #: 2H		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648					
08	0	17668	-0-	17668	17668	118	1	245	2	N	6184	5291	1	1 8	892
						10503	4	6802	9						
*09	43952 X	26284	-0-	-17668	-0-	750	1	13542	2	N	6700	6590	1		1002
						4622	4	7370	9						
*10	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	1461	1	14611	2	N	6578	6821	1		759
						8386	4	7236	9						
*11	29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	1928	1	19280	2	N	5036	5324	1		471
						2974	4	5540	9						
*12	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	676	1	6760	2	N	3146	2709	1		908
						11857	4	3461	9						
*01	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	767	1	7664	2	N	3488	3919	1		477
						9996	4	3837	9						
02	19796 X	16048	-0-	-3748	-0-	690	1	5367	2	N	2834	2899	1		412
						6874	4	3117	9						
03	21917 X	17233	-0-	-4684	-0-	730	1	11889	2	N	2709	2679	1		442
						1634	4	2980	9						
04	21210 X	18168	-0-	-3042	-0-	835	1	14392	2	N	2279	2334	1		387
						434	4	2507	9						
*05	22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	1120	1	18596	2	Y	2279	2134	1		532
						61	4	2507	9						
SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710													
SANTA ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 020759		COMPL. DATE 08/07/1962				TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)												
PPC OPERATING COMPANY LLC												
SANTA ROSA STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE			
12		8060 X	6989	-0-	-1071	-0-	6939 2	50 9	N	45		210
01		8277 X	8001	-0-	-276	-0-	7951 2	50 9	N	45	181 1	74
02		7700 X	7492	-0-	-208	-0-	7450 2	42 9	N	38		112
03		8525 X	5536	-0-	-2989	-0-	5494 2	42 9	N	38		150
04		8250 X	7278	-0-	-972	-0-	7231 2	47 9	N	43		193
05		8308 X	7298	-0-	-1010	-0-	7256 2	42 9	N	38	177 1	54

HANSON ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804												
12		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOTT (DELAWARE)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.												
MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT		-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)												
PITTS ENERGY CO.												
SCOTT, F.H. STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665												
12		2139 #	1518	-0-	-621	-0-	1470 2	48 9	N	44		163
01		2201 #	450	-0-	-1751	-0-	426 2	24 9	N	22		185
02		1988 #	1442	-0-	-546	-0-	1402 2	40 9	N	36	170 1	51
03		2201 #	1692	-0-	-509	-0-	1651 2	41 9	N	37		88
04		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1810 2	34 9	N	31		119
05		1612 #	781	-0-	-831	-0-	758 2	23 9	N	21		140

SCOTT, F. H. STATE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408												
12		499 R	499	-0-	-0-	-0-	358 2	141 9	N	128	175 1	204
01		465 #	174	-0-	-291	-0-	111 2	63 9	N	57	169 1	92
02		476 #	300	-0-	-176	-0-	175 2	125 9	N	114	174 1	32
03		527 #	417	-0-	-110	-0-	301 2	116 9	N	105		137
04		620 R	620	-0-	-0-	-0-	504 2	116 9	N	105	168 1	74
05		496 #	355	-0-	-141	-0-	232 2	123 9	N	112		186

SHAFTER LAKE (YATES)												
BIG D ENERGY COMPANY												
UNIVERSITY												
WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344										
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006				
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982				
12	558 N	295	-0-	-263	-0-	295	3	N	-0-			-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	N	-0-			-0-
02	504 N	111	-0-	-393	-0-	111	3	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975				
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	255	3	N	-0-			-0-
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
*05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274				
12	T. A.	151	-0-	151	151	151	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	159	-0-	159	310	159	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	10	-0-	10	320	10	3	N	-0-			-0-
03	680 X	360	-0-	-320	-0-	360	3	N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS												
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344																
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
12	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-			-0-					
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	66	24	3			Y	-0-			-0-					
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	75	9	3			Y	-0-			-0-					
03		130 N	55	-0-	-75	-0-	55	3			Y	-0-			-0-					
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-					
*05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-					
UNIVERSITY 8-14												WELL #:	1	RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980
12	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-			-0-					
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	280	144	3			Y	-0-			-0-					
02	DLQ	G-10	206	-0-	206	486	206	3			Y	-0-			-0-					
03		741 N	255	-0-	-486	-0-	255	3			Y	-0-			-0-					
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-					
*05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-					
UNIVERSITY 9-14 SW												WELL #:	1	RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996
12	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-			-0-					
01	DLQ	G-10	91	-0-	91	160	91	3			Y	-0-			-0-					
02	DLQ	G-10	55	-0-	55	215	55	3			Y	-0-			-0-					
03		324 N	109	-0-	-215	-0-	109	3			Y	-0-			-0-					
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-					
*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-					
UNIVERSITY 9-14 SW												WELL #:	2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-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
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-					
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-					
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-					
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-					
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-					
*05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-					
UNIVERSITY 9-14												WELL #:	3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985
12		713 N	379	-0-	-334	-0-	379	3			Y	-0-			-0-					
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-			-0-					
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			-0-					
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-			-0-					
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			-0-					
*05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			-0-					
UNIVERSITY 10-14												WELL #:	2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-					
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-					
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-					
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-					
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-					
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-					

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2987 - 3034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	77	-0-	-259	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2967 - 3014	
12	1240 N	942	-0-	-298	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	326	-0-	-430	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 2985 - 3030	
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	308 X	4	-0-	-304	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 X	2	-0-	-339	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 X	108	-0-	-222	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2983 - 3036	
12	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	208	-0-	-800	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2900 - 2946	
12	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2942 - 2984	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2962 - 3004	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		3	RRCID ->	167014	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2938
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	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
12	589 X	494	-0-	-95	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
01	589 X	406	-0-	-183	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
*05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID ->	167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919 - 2960
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID ->	167189	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2933 - 2974
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID ->	167618	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2968 - 3011
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	125	-0-	-407	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	3	N	-0-	-0-	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2		N	-0-			-0-
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-
01	558 N	331	-0-	-227	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-

BRAHANEY DRILLING CO. 088380
 UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13

CARRUTH, CHRIS 135963
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963										
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2		N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3		N	-0-		-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-		72 2		N	-0-		-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2		N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-		-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-		108 2		N	-0-		-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A				
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-		-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-		266 2		N	-0-		-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-		239 2		N	-0-		-0-
03	310 N	202	-0-	-108	-0-		202 3		N	-0-		-0-
04	270 N	179	-0-	-91	-0-		179 2		N	-0-		-0-
05	279 N	174	-0-	-105	-0-		174 2		N	-0-		-0-

LANEXCO, INC.		484936		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070				
KELLY		WELL #: 1										
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		66 2	17 9	N	15		155
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		51 2	10 9	N	9		164
02	112 N	34	-0-	-78	-0-		28 2	6 9	N	5		169
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		67 2	13 9	N	12		181
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1										
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230 3		N	-0-		-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1118	-0-	-2	-0-		1118 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-		1231 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-		1198 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1234	-0-	-6	-0-		1234 3		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)										//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
UNIVERSITY "I"										WELL #:	1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 -	3012
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
12	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	760	3	22	9	Y	20	107						
01	DLQ	G-10	786	-0-	786	1568	763	3	23	9	Y	21	128						
02		1700 N	751	-0-	-949	619	729	3	22	9	Y	20	148						
03		1364 N	745	-0-	-619	-0-	704	3	41	9	Y	37	30						
04		750 N	726	-0-	-24	-0-	711	3	15	9	Y	14	44						
05		775 N	472	-0-	-303	-0-	454	3	18	9	Y	16	60						
UNIVERSITY "I"										WELL #:	2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 -	3010
12	DLQ	G-10	538	-0-	538	538	538	3			Y	-0-	7						
01	DLQ	G-10	536	-0-	536	1074	536	3			Y	-0-	7						
02		1581 N	507	-0-	-1074	-0-	507	3			Y	-0-	7						
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	6						
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	495	3	3	9	Y	3	9						
05		558 N	319	-0-	-239	-0-	316	3	3	9	Y	3	12						
UNIVERSITY -142-										WELL #:	1	RRCID ->	263985	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2927 -	3020
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	20						
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	20						
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	20						
03		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-	20						
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-	20						
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	15						
LZB ENERGY, LLC										WELL #:	1	RRCID ->	020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
CREWS, E. R. ESTATE										517668									
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-						
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-						
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-	-0-						
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-						
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-						
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-	-0-						
UNIVERSITY 14-8										WELL #:	1	RRCID ->	020777	COMPL. DATE	08/14/1945	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A	
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-						
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-						
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-						
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-						
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-						
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-						
UNIVERSITY 14-12										WELL #:	1	RRCID ->	020791	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-						
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-						
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-	-0-						
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-						
*04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-						
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-						

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668								
UNIVERSITY 14-10		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-
02	5 N	3	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			N	-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-
*04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2			N	-0-
*04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			N	-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-

PACESETTER ENERGY, LLC		633120		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1								
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2			N	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2			N	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 2			N	-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2			N	-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 2			N	-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964		
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2			N	-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2			N	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2			N	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2			N	-0-
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SWABD, LLC 831527
 STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		589 N	356	-0-	-233	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
02		532 N	420	-0-	-112	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
04		600 N	245	-0-	-355	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
05		465 N	425	-0-	-40	-0-	-0-	425	3	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

12		3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-			-0-
01		3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	1871	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	3861	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
*04		7929	4068	-0-	-3861	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
*05		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2	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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-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

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON)		82868 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
CANON 22		WELL #:		1		RRCID -> 243883		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6575 - 6598
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	349 3	187 9	N	170	179 1		236
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	363 3	194 9	N	176	181 1		231
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	317 3	168 9	N	153	174 1		210
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	469 3	173 9	N	157	178 1		189
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	424 3	154 9	N	140	185 1		144
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	303 3	186 9	N	169	169 1		144

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984										
CANON, CHARLES		WELL #:		3		RRCID -> 272605		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9215 - 12936
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
CANON ALLISON 84		WELL #:		3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			45
01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-			45
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2 3		N	-0-			45
03	17 N	15	-0-	-2	-0-	15 3		N	-0-			45
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			45
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984										
CANON, CHARLES		WELL #:		4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778		PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

SHIPLEY (GLORIETA)		83292 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710										
STEWART, CORDELIA		WELL #:		3A		RRCID -> 219376		COMPL. DATE 06/28/1989		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 4543 - 4562
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHOCKER (QUEEN)		83399 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
ADOBE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148489		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 2184		PERF. 1811		-		1846	

12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	17	9	N	15			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			164
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	18			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			195
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	N	20			215

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
SIERRA MADERA		WELL #: 2		RRCID -> 197548		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 12472		-		12526	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD, RICHARD A.		546696													
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400		PERF. N/A					

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	

12	93 N	17	-0-	-76	-0-	-0-	17	2			N	-0-			42
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			42
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			42
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			42
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2			N	-0-			42
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2			N	-0-			42

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 7420		-		7664	

12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-			68
*01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			N	-0-			68
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			68
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			68
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			68
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
GUTHRIE 93				WELL #:	1	RRCID ->	225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7435 - 7635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
12		372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2	N	-0-			94
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			94
*02		252 N	174	-0-	-78	-0-	174	2	N	-0-			94
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			94
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	N	-0-			94
05		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2	N	-0-			94

GUTHRIE 93				WELL #:	2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7421 - 7610
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7470 - 7569
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			33
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			33
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3	N	-0-			33
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			33
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			33
*05		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	1	N	-0-			33

TEXACO 37				WELL #:	1	RRCID ->	167358	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7467 - 7521
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12													

POWELL 24				WELL #:	1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7325 - 7655
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			154
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			154
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			154
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			154
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			154
*05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			154

POWELL 13				WELL #:	3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7334 - 7610
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4 9	N	4		132
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3 9	N	3		135
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	3	4 9	N	4		139
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1679	3	46 9	N	42		181
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1608	3	36 9	N	33		214
*05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54 9	N	49		263

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1247	3	10	9	N	9		183
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1254	3	12	9	N	11		194
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	1032	3	13	9	N	12		206
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1095	3	11	9	N	10		216
04	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-		216
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1092	3	33	9	N	30		246

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604		
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		186
01	403	N	14	-0-	-389	-0-	3	3	11	9	N	10		196
02	364	N	63	-0-	-301	-0-	55	3	8	9	N	7		203
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	N	10		213
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	15		228
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10		238

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 - 7754		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368 - 7636		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231

TAYLOR TWO ENERGY, LLC		837430												
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7520 - 7614		
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	11	9	N	10		145
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2		147
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1		148
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	N	9		157
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	N	6		163
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	3	4	9	N	4		167

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478												
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683		
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	31	1	491	2	N	-0-		157
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	31	1	497	2	N	3		160
							3	9						
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	3		163
							3	9						
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	4		167
							4	9						
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-		167
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-		167

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31 1	1251 2	N	13			139
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	14 9	1139 2	N	7			146
02	1120 N	865	-0-	-255	-0-	8 9	834 2	N	3			149
03	1302 N	923	-0-	-379	-0-	28 1	885 2	N	6	2 8		153
04	1140 N	885	-0-	-255	-0-	3 9	849 2	N	5	1 8		157
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	31 1	904 2	N	-0-			157

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	7	57
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	8	9	93	1	N	8	65
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	9	9	84	1	N	9	74
03	868 N	698	-0-	-170	-0-	10	9	87	1	N	1	75
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	1	9	90	1	N	12	87
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	13	9	91	1	N	8	95
						9	9					
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841												
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	109	1	166	2	N	13	84
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	9	109	1	N	11	95
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	12	9	7	1	N	-0-	95
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	95
04	240 N	36	-0-	-204	-0-	14	1	22	2	N	-0-	95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	95
POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662												
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-	47
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	N	-0-	47
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-	47
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-	47
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-	47
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	2	N	-0-	47
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702												
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	10	107
01	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	11	9	31	1	N	6	113
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	7	9	28	1	N	9	122
03	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	10	9	31	1	N	10	132
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	11	9	30	1	N	8	140
05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	9	9	30	1	N	8	148
						9	9					

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1303	2	N	122
							11	9				
01		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1278	2	N	132
							11	9				
02		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	56	1	1076	2	N	140
							9	9				
03		1364 N	837	-0-	-527	-0-	62	1	766	2	N	148
							9	9				
04		1320 N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1038	2	N	160
							13	9				
05		1271 N	985	-0-	-286	-0-	62	1	923	2	N	160
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774												
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	2
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	Y	2
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	2
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	2
04		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	2
05		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	31	1	995	2	Y	2
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479												
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	N	100
							14	9				
01		837 N	732	-0-	-105	-0-	90	1	635	2	N	106
							7	9				
02		756 N	495	-0-	-261	-0-	78	1	415	2	N	108
							2	9				
03		837 N	560	-0-	-277	-0-	84	1	475	2	N	109
							1	9				
04		720 N	449	-0-	-271	-0-	90	1	358	2	N	110
							1	9				
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	91	1	439	2	N	110
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458												
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	609	2	N	163
							1	9				
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	600	2	N	173
							11	9				
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	84	1	572	2	N	183
							11	9				
03		713 N	705	-0-	-8	-0-	93	1	610	2	N	185
							2	9				
04		690 N	658	-0-	-32	-0-	90	1	566	2	N	187
							2	9				
05		744 N	599	-0-	-145	-0-	84	1	514	2	N	188
							1	9				

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2			N	-0-			-0-
01		3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	3227	3227 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3264	-0-	3264	6491	3264 2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5825	-0-	5825	12316	5825 2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3735	-0-	3735	16051	3735 2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		16977	16977	-0-	-0-	-0-	16977 2			N	-0-			-0-
01		16854	16854	-0-	-0-	-0-	16854 2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	13603	-0-	13603	13603	13603 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	16713	-0-	16713	30316	16713 2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	15765	-0-	15765	46081	15765 2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	13121	-0-	13121	59202	13121 2			N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P 774719
 JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2263 X	942	-0-	-1321	-0-	942 3			N	-0-			12
01		2170 X	839	-0-	-1331	-0-	839 3			N	-0-			12
02		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3			N	-0-			12
03		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3			N	-0-			12
04		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-			12
05		2604 X	2426	-0-	-178	-0-	2426 3			N	-0-			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		63736 X	63420	-0-	-316	-0-	63420 2			N	-0-			-0-
01		63736 X	63176	-0-	-560	-0-	63176 2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	46283	-0-	46283	46283	46283 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	63055	-0-	63055	109338	63055 2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	61199	-0-	61199	170537	61199 2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	47033	-0-	47033	217570	47033 2			N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1023 X	496	-0-	-527	-0-	496 2			N	-0-			-0-
01		868 X	733	-0-	-135	-0-	733 2			N	-0-			-0-
02		784 X	560	-0-	-224	-0-	560 2			N	-0-			-0-
03		837 X	633	-0-	-204	-0-	633 2			N	-0-			-0-
04		750 X	696	-0-	-54	-0-	696 2			N	-0-			-0-
05		744 X	663	-0-	-81	-0-	663 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN)		83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189887	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	21600 PERF.16954 - 16959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	15376 #	12899	-0-	-2477	-0-	12899 2	N	-0-		-0-
01	15376 #	11811	-0-	-3565	-0-	11811 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9963	-0-	9963	9963	9963 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	11548	-0-	11548	21511	11548 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11217	-0-	11217	32728	11217 2	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	11408	-0-	11408	44136	11408 2	N	-0-		-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)		83993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #:	1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	19050 PERF. 7806 - 8330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	N	4	190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	193
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	2	195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	202

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
RAYDEN CALDWELL		695567								
		WELL #:	1	RRCID ->	172371	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	12975 PERF.10589 - 10624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1209 N	193	-0-	-1016	-0-	193 3		N	-0-	-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-	-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-	-0-
04	1470 N	1119	-0-	-351	-0-	1119 3		N	-0-	-0-
05	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823 3		N	-0-	-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683								
SODA LAKE SWD SYSTEM		WELL #:	1D	RRCID ->	105943	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5154 - 6016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002																	
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A																	

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
HUNT OIL COMPANY 416330																	
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550																	

12		131 R	131	-0-	-0-		-0-	131	1		N	-0-	36	7			254
01		93 #	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-					254
02		84 #	-0-	-0-	-84		-0-				N	-0-					-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-					254
04		90 #	-0-	-0-	-90		-0-				N	-0-					254
05		93 #	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-					254

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352																	
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506																	

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING																	
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703																	
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699																	

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

SAHARA OPERATING COMPANY 743279																	
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734																	

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.//		85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING						
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279										
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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		
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-				-0-
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	3		N	-0-				-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3		N	-0-				-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 - 8420		
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3		N	-0-				-0-
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3		N	-0-				-0-
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	1543	3		N	-0-				-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-				-0-
04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3		N	-0-				-0-
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3		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		
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-				127
01	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	1776	2		N	-0-				127
02	2464 X	1141	-0-	-1323	-0-	1080	2	61	9	N	55			182
03	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2370	2	58	9	N	53			235
04	2640 X	1932	-0-	-708	-0-	1924	2	8	9	N	7			242
05	2635 X	1187	-0-	-1448	-0-	1155	2	32	9	N	29			271

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
KYLE 10		WELL #:		1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF.	5445 - 5800		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		87018 550		ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #:		2	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7196 - 7540		
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	Y	8	6	1	7
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	135	2	9	9	Y	8	10	1	5
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	Y	7	5	1	7
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	Y	9	10	1	6
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	5	1	3
*05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	2	1	4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			9
01		155 #	74	-0-	-81	-0-	73	2	1	9	Y	1		10
02		140 #	64	-0-	-76	-0-	64	2		Y	-0-			10
03		155 #	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1		11
*04		150 #	51	-0-	-99	-0-	51	2		Y	-0-			11
05		155 #	69	-0-	-86	-0-	67	2	2	9	Y	2		13

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2		8
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	8 1	3
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2		5
03		117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1		6
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2		8
05		124 #	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	7 1	3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
12		688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	3		13
01		682 #	636	-0-	-46	-0-	633	2	3	9	Y	3	13 1	3
02		616 #	583	-0-	-33	-0-	581	2	2	9	Y	2		5
03		682 #	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2		7
04		630 #	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	Y	2		9
05		651 #	502	-0-	-149	-0-	501	2	1	9	Y	1	7 1	3

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5		13
01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	7 1	8
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	6 1	4
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4		8
04		300 #	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2	5 1	5
05		279 #	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	Y	5		10

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	Y	5		14
01		155 #	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6	8 1	12
02		140 #	114	-0-	-26	-0-	111	2	3	9	Y	3	8 1	7
03		155 #	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	Y	4		11
04		150 #	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3	7 1	7
05		155 #	129	-0-	-26	-0-	119	2	10	9	Y	9		16

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635														
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1		15
01		124 #	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	1		16
02		112 #	52	-0-	-60	-0-	50	2	2	9	Y	2		18
03		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2		Y	-0-			18
*04		120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2		Y	-0-			18
05		124 #	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2		20

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588															
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
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	124	2	4	9	Y	4				13
01	155 #	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1		8
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	98	2	3	9	Y	3	6	1		5
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	Y	3				8
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	6	1		5
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	109	2	6	9	Y	5				10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A															
12	341 #	250	-0-	-91	-0-	244	2	6	9	Y	5	3	1		2
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1		1
04	300 #	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1		1
05	341 #	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	4	1		4

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3				7
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	6	1		3
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2				5
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1				6
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	Y	2				8
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1		3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609															
12	248 #	194	-0-	-54	-0-	192	2	2	9	Y	2				8
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	184	2	3	9	Y	3	8	1		3
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	190	2	2	9	Y	2				5
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1				6
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2				8
05	217 #	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	7	1		3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772															
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4				11
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1		5
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4				9
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2				11
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	122	2	1	9	Y	1				12
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1		4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5	13	
01		1023 #	912	-0-	-111	-0-	906	2	6	9	Y	5	6	
02		924 #	250	-0-	-674	-0-	247	2	3	9	Y	3	9	
03		1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2	9	Y	2	11	
04		1050 #	966	-0-	-84	-0-	964	2	2	9	Y	2	13	
05		1085 #	858	-0-	-227	-0-	856	2	2	9	Y	2	5	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
12		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5	13	
01		985 R	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	6	
02		955 R	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	9	
03		981 R	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	Y	2	11	
04		1050 #	902	-0-	-148	-0-	900	2	2	9	Y	2	13	
05		1085 #	796	-0-	-289	-0-	794	2	2	9	Y	2	5	

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	Y	3	9	
01		186 #	141	-0-	-45	-0-	139	2	2	9	Y	2	3	
02		168 #	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	2	5	
03		155 #	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	6	
04		150 #	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	Y	2	8	
05		155 #	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
12		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	14	
01		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	6	
02		974 R	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	9	
03		961 #	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2	11	
04		1080 #	865	-0-	-215	-0-	863	2	2	9	Y	2	13	
05		1116 #	722	-0-	-394	-0-	720	2	2	9	Y	2	5	

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	14	
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	108	2	7	9	Y	6	12	
02		112 #	108	-0-	-4	-0-	105	2	3	9	Y	3	7	
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4	11	
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	7	
*05		141 R	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	Y	9	16	

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
12		124 #	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	Y	3	7	
01		124 #	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2	3	
02		115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	5	
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	6	
04		114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	8	
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
12		450 R	144	-0-	-306	-0-	142	2	2	9	Y	2	7	
01		138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	3	
02		140 #	139	-0-	-1	-0-	137	2	2	9	Y	2	5	
03		155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1	6	
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	8	
05		155 #	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	Y	2	3	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

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
12		261 R	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5					14
01		223 R	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	8	1			11
02		112 #	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	2	8	1			5
03		124 #	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4					9
04		240 #	100	-0-	-140	-0-	97	2	3	9	Y	3	6	1			6
05		248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5					11

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

12		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	6					15
01		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5	8	1			12
02		948 R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3	8	1			7
03		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4					11
04		1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1112	2	3	9	Y	3	7	1			7
05		1178 #	1005	-0-	-173	-0-	995	2	10	9	Y	9					16

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

12		589 #	430	-0-	-159	-0-	426	2	4	9	Y	4	3	1			2
01		589 #	482	-0-	-107	-0-	478	2	4	9	Y	4	5	1			1
02		504 #	320	-0-	-184	-0-	317	2	3	9	Y	3	2	1			2
03		496 #	227	-0-	-269	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			1
04		480 #	239	-0-	-241	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			1
05		496 #	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

12		465 #	403	-0-	-62	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1			3
01		465 #	457	-0-	-8	-0-	455	2	2	9	Y	2	4	1			1
02		477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	2	1			2
04		481 R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05		525 R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			2

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	1	1			1
02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			2
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4	3	1			3
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	47	2	4	9	Y	4	4	1			3

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			1
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		56 R	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	Y	13	5	1			9
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	41	2	33	9	Y	30	18	1			21
*05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	22	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.											
PFLUGER "A"											
WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BAILEY -12-											
WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUGG "D"											
WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641											
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	15
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	15
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	56	2	2	9	Y	17
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	17
*04	150 #	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	17
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	19

SUGG "AA"											
WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PFLUGER "A"											
WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758											
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	162	2	9	9	Y	8
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4
03	569 R	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	Y	4
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4
*05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7

SUGG -B-											
WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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											
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	214	2	21	9	Y	20
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	19
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	Y	10
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	248	2	40	9	Y	29
*04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	248	2	87	9	Y	68
*05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	40

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	174	R	174	-0-	-0-	-0-	104	2	70	9	Y	64	71	1			29
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	168	2	62	9	Y	56	66	1			19
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	199	2	50	9	Y	45	41	1			23
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	254	2	57	9	Y	52	62	1			13
*04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	344	2	70	9	Y	64	51	1			26
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	242	2	46	9	Y	42	54	1			14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					7
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	109	2	2	9	Y	2					5
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			3

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	4	1			18
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	231	2	40	9	Y	36	22	1			32
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	224	2	45	9	Y	41	52	1			21
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56	56	1			21
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43	38	1			26
*05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	373	2	43	9	Y	39	39	1			26

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

12	155	#	103	-0-	-52	-0-	93	2	10	9	N	9					13
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	104	2	10	9	N	9	19	1			3
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	127	2	2	9	N	2	3	1			2
03	212	#	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	3	1			1
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					2

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	161	2	87	9	Y	79	63	1			36
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	197	2	90	9	Y	82	90	1			28
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	Y	59	57	1			30
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	300	2	67	9	Y	61	75	1			16
*04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	391	2	75	9	Y	68	56	1			28
*05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	Y	34	51	1			11

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

12	124	#	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	Y	3					7
01	124	#	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	102	2	2	9	Y	2					5
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1					6
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					8
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	7	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

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
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5					10
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	10	1			5
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4					9
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2					11
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

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
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	184	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	248 #	120	-0-	-128	-0-	119	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	196 #	39	-0-	-157	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	125	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	150 #	104	-0-	-46	-0-	91	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	155 #	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1			1

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

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
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					11
01	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					11
02	112 #	38	-0-	-74	-0-	37	2	1	9	Y	1					12
03	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					12
*04	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					12
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	45	2	2	9	Y	2					14

RANGE PRODUCTION COMPANY COUNCIL 691703 WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

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
12	744 #	553	-0-	-191	-0-	540	2	13	9	Y	12	6	1			12
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	13	1			4
02	560 #	512	-0-	-48	-0-	508	2	4	9	Y	4					8
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	6	1			9
04	720 #	555	-0-	-165	-0-	548	2	7	9	Y	6	7	1			8
05	744 #	670	-0-	-74	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1			8

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703												
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
12	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
05	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON B		WELL #: 318		RRCID -> 131292		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7558 - 7593				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
12	527 #	149	-0-	-378	-0-	148	2	1	9	Y	1			16
01	527 #	388	-0-	-139	-0-	375	2	13	9	Y	12	15	1	13
02	476 #	220	-0-	-256	-0-	213	2	7	9	Y	6			19
03	341 #	240	-0-	-101	-0-	232	2	8	9	Y	7			26
04	390 #	346	-0-	-44	-0-	332	2	14	9	Y	13	19	1	20
*05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18			38

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
04	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
05	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
12	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
*05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703												
MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
02		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
03		279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2	Y	-0-		-0-
04		300 #	194	-0-	-106	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
05		310 #	210	-0-	-100	-0-	210	2	Y	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414												
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
01		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
04		120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
05		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-		-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520												
12		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
01		310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
02		280 #	234	-0-	-46	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
03		310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
04		300 #	235	-0-	-65	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
05		310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2	Y	-0-		-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474												
12		279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
01		217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
02		168 #	91	-0-	-77	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
04		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-
*05		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703												
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		186 #	70	-0-	-116	-0-		70 2		Y	-0-	-0-
01		155 #	107	-0-	-48	-0-		107 2		Y	-0-	-0-
02		112 #	110	-0-	-2	-0-		110 2		Y	-0-	-0-
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127 2		Y	-0-	-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102 2		Y	-0-	-0-
*05		125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 2		Y	-0-	-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
12		155 #	119	-0-	-36	-0-		119 2		N	-0-	52
01		217 #	99	-0-	-118	-0-		99 2		N	-0-	52
02		196 #	60	-0-	-136	-0-		60 2		N	-0-	52
03		217 #	75	-0-	-142	-0-		75 2		N	-0-	52
04		180 #	58	-0-	-122	-0-		58 2		N	-0-	52
05		124 #	91	-0-	-33	-0-		91 2		N	-0-	52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
BARNHART CO. 052210												
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A												
12		878 R	878	-0-	-0-	-0-		878 2		Y	-0-	-0-
01		715 R	715	-0-	-0-	-0-		715 2		Y	-0-	-0-
*02		559 R	559	-0-	-0-	-0-		559 2		Y	-0-	-0-
*03		777 R	777	-0-	-0-	-0-		777 2		Y	-0-	-0-
*04		755 R	755	-0-	-0-	-0-		755 2		Y	-0-	-0-
*05		879 R	879	-0-	-0-	-0-		879 2		Y	-0-	-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A												
12		3113 R	3113	-0-	-0-	-0-		3113 2		Y	-0-	-0-
01		2533 R	2533	-0-	-0-	-0-		2533 2		Y	-0-	-0-
*02		1981 R	1981	-0-	-0-	-0-		1981 2		Y	-0-	-0-
*03		2757 R	2757	-0-	-0-	-0-		2757 2		Y	-0-	-0-
*04		2679 R	2679	-0-	-0-	-0-		2679 2		Y	-0-	-0-
*05		3117 R	3117	-0-	-0-	-0-		3117 2		Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A												
12		2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-	108
01		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	108
02		952 #	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-	108
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	108
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108

SWEETIE PECK (DEVONIAN)													87599 142 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION													027200									
SANDERS, JUNE TRACT "A"													WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11882		PERF.12091 - 16602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
12		3689 X	2030	-0-	-1659	-0-	1955 3	75 9	Y	68	70 1		16									
01		3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3337 3	59 9	Y	54	63 1		7									
02		2828 X	1678	-0-	-1150	-0-	1580 3	98 9	Y	89	67 1		29									
03		3131 X	1661	-0-	-1470	-0-	1603 3	58 9	Y	53	75 1		7									
04		3300 X	2094	-0-	-1206	-0-	2022 3	72 9	Y	65	54 1		18									
05		3410 X	1292	-0-	-2118	-0-	1257 3	29 3	Y	29	39 1		8									
							32 9															

SANDERS, JUNE TRACT -A-													WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023	
12		1457 N	1163	-0-	-294	-0-	1130 3	33 9	Y	30	34 1		7									
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1147 3	42 9	Y	38	40 1		5									
02		1008 N	748	-0-	-260	-0-	694 3	54 9	Y	49	38 1		16									
03		1178 N	632	-0-	-546	-0-	610 3	22 9	Y	20	33 1		3									
04		1140 N	964	-0-	-176	-0-	928 3	36 9	Y	33	27 1		9									
05		837 N	668	-0-	-169	-0-	652 3	7 4	Y	8	15 1		2									
							9 9															

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.													126758									
PECK, JOSIE FAYE													WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			208									
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2375 3	54 9	N	49	168 1		89									
02		2072 N	2065	-0-	-7	-0-	2046 3	19 9	N	17			106									
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2397 3	17 9	N	15			121									
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2334 3	54 9	N	49			170									
*05		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2110 3	194 9	N	176	173 1		173									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726									
LYNCH "17"													WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521	
12		2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1306 3	116 9	N	105	142 1	1 8	180									
01		2015 X	1007	-0-	-1008	-0-	992 3	15 9	N	14	1 8		193									
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1389 3	67 9	N	61	4 8		250									
03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2113 3	46 9	N	42	1 8		291									
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2338 3	54 9	N	49			340									
*05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2527 3	3 9	N	3	3 8		340									

HANNIFIN "20"													WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209	
12		3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2280 3	61 9	N	55	2 8		188									
01		3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2612 3	76 9	N	69	1 8		256									
02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2747 3	67 9	N	61	9 8		308									
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3051 3	83 9	N	75	1 8		382									
04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2953 3	68 9	N	62	382 1		62									
05		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2956 3	59 9	N	54	3 8		113									

LEGACY RESERVES OPERATING LP													495445									
LYNCH, JUNE													WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866	
12		9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	8106 3	73 9	Y	66	65 1		57									
01		9269 X	8476	-0-	-793	-0-	8404 3	72 9	Y	65	71 1		51									
02		8260 X	7632	-0-	-628	-0-	7574 3	58 9	Y	53	72 1		32									
03		8246 X	8004	-0-	-242	-0-	7931 3	73 9	Y	66	73 1		25									
04		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8168 3	62 9	Y	56	36 1		45									
05		8463 X	6740	-0-	-1723	-0-	6673 3	67 9	Y	61	71 1		35									

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
SM ENERGY COMPANY				788997											
TXL "W" 33				WELL #:	1LT	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	41	3	3	4	Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. A. S. (WICHITA-ALBANY)				87838 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.				895060										
O'NEIL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	206512	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4716 - 4861	
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-		27
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-		27
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-		27
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-		27
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-		27
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-		27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.				157283										
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144	
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	3	3	9	N	3		125
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	3	2	9	N	2		127
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	3	6	9	N	5		132
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	3	7	9	N	6		138
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	N	2		140
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	N	1		141

G P II ENERGY, INC.				292232						CNTY: PECOS				
MAUER, B. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SPACE PRODUCTION INC.				807147										
STATE NEELY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-			157
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	91	1	-0-

SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A	
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-			-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-		620	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624		624	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	684	-0-	684	1308		684	3		N	-0-			-0-
*04	1000 N	440	-0-	-560	748		440	3		N	-0-			-0-
*05	1247 N	499	-0-	-748	-0-		499	3		N	-0-			-0-

SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250	
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-			-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-		620	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	623	-0-	623	623		623	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1306		683	3		N	-0-			-0-
*04	1000 N	440	-0-	-560	746		440	3		N	-0-			-0-
*05	1245 N	499	-0-	-746	-0-		499	3		N	-0-			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
MONCRIEF				WELL #:	5	RRCID ->	116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1215 - 1500	
12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-		85	1	1010	2	N	-0-		-0-
01	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-		85	1	1007	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976		85	1	891	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2137		85	1	1076	2	N	-0-		-0-
04	1431	730	-0-	-701	1436		85	1	645	2	N	-0-		-0-
*05	2393 R	957	-0-	-1436	-0-		85	1	872	2	N	-0-		-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

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
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	76	1	244	2	Y	5	21	1			7
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	6	9	238	2	Y	6					13
02	DLQ G-10	352	-0-	352	352	76	1	269	2	Y	6					19
03	DLQ G-10	348	-0-	348	700	76	1	265	2	Y	6					25
04	926 R	226	-0-	-700	-0-	76	1	147	2	Y	3	21	1			7
*05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	3	9	155	2	Y	6					13
						7	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

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

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3	N	-0-		-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3	N	-0-		-0-
05	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-		-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		453
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3	N	-0-		453
02	1176 N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3	N	-0-		453
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3	N	-0-	152 1	301
04	1230 N	809	-0-	-421	-0-	801	3	8 9 N	7		308
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1041	3	24 9 N	22		330

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
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	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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 #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 -	8010
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	17946	2		Y	-0-			-0-
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2		Y	-0-			-0-
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2		Y	-0-			-0-
03	17887 X	17799	-0-	-88	-0-	17799	2		Y	-0-			-0-
04	17310 X	7881	-0-	-9429	-0-	7881	2		Y	-0-			-0-
*05	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	19884	2	212 9	Y	193	160 0		33

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
12	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
02	2128 X	1415	-0-	-713	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	446	-0-	-2282	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	449	-0-	-2191	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
*05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	556	2	930 9	Y	845	714 0		131

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
TXL "E"		WELL #:		11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7647 - 9825
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-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
12	1711	1244	-0-	-467	B	-21759	1244	2	Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	-1	B	-21758	1	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21758												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758			Y	-0-		-0-
05	T. A.	1	-0-	1	B	-21757	1	2	Y	-0-		-0-

TALBOT (CANYON)				88200 075	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD			
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731								
DILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 - 8678
12	1705 #	-0-	-0-	-1705		-0-			N	263	192 1	229
01	1705 #	1571	-0-	-134		-0-	1305	2	N	242	188 1	283
02	1540 #	1428	-0-	-112		-0-	1256	2	N	156	192 1	247
03	1674 #	1352	-0-	-322		-0-	1278	2	N	67		314
04	1560 #	1035	-0-	-525		-0-	1011	2	N	22		336
05	1581 #	1201	-0-	-380		-0-	1128	2	N	66	187 1	215

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
9406 JV-P TAURUS		WELL #:		1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13690 - 13880
12	3699 X	3699	-0-	-0-		-0-	60	1	N	-0-		160
01	3565 X	3556	-0-	-9		-0-	60	1	N	-0-		160
02	3277 X	3277	-0-	-0-		-0-	60	1	N	-0-		160
03	3689 X	3689	-0-	-0-		-0-	60	1	N	-0-		160
04	3604 X	3604	-0-	-0-		-0-	60	1	N	-0-		160
05	3689 X	3620	-0-	-69		-0-	60	1	N	-0-		160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.	13977 - 13589
12	947 X	947	-0-	-0-		-0-	947	3	N	-0-		138
01	930 X	930	-0-	-0-		-0-	930	3	N	-0-		138
02	1541 X	1541	-0-	-0-		-0-	1414	3	N	115	190 1	63
03	2189 X	2189	-0-	-0-		-0-	2113	3	N	69		132
04	2464 X	2464	-0-	-0-		-0-	2416	3	N	44		176
*05	2927 X	2927	-0-	-0-		-0-	2875	3	N	47		223

XTO ENERGY INC.				945936								
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 18881
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13

TAURUS (ELLENBURGER)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HNG FEE 57														
88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
003125														
WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF. 16883 - 17215														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		13454 #	12996	-0-	-458	-0-	286 1	12585 3		N	114	90 8		48
							125 9							
01		13454 #	11780	-0-	-1674	-0-	297 1	11284 3		N	181	160 8		69
							199 9							
02		8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	308 1	7830 3		N	327	326 8		70
							360 9							
03		12989 #	12526	-0-	-463	-0-	341 1	11943 3		N	220	202 8		88
							242 9							
04		12570 #	10306	-0-	-2264	-0-	308 1	9943 3		N	50	40 8		98
							55 9							
05		12989 #	12364	-0-	-625	-0-	297 1	11885 3		N	165	149 8		114
							182 9							

TENACITY (GLORIETA)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
UNIVERSITY ANDREWS														
88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
172232														
WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338														
12		2294 X	78	-0-	-2216	-0-	78 3			N	-0-			-0-
01		2294 X	10	-0-	-2284	-0-	10 3			N	-0-			-0-
02		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-			-0-
03		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-			-0-
04		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3			N	-0-			-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
VERMEJO														
89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING														
775854														
WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN)														
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC														
THIGPIN E														
89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
008551														
WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEACH EXPLORATION, INC.														
HUCKABY 26														
058915														
WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925														
12		2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2614 3	70 9		N	64	172 1		29
01		2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2722 3	41 9		N	37			66
02		DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	2284 3	52 9		N	47			113
03		DLQ G-10	2865	-0-	2865	5201	2812 3	53 9		N	48			161
04		8019 X	2818	-0-	-5201	-0-	2754 3	64 9		N	58	178 1		41
*05		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1664 3	25 9		N	23			64

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011											
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740					
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	79 9	Y	72			231
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	74 9	Y	67	164 1		134
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	1 2	61 9	Y	55			189
03	DLQ G-10	76	-0-	76	138	138	2 2	74 9	Y	67	156 1		100
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138	138			Y	70			170
*05	138 N	-0-	-0-	-138	-0-	-0-			Y	67			237

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843										
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843										
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	1	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030		
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	3	N	-0-			-0-
03	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	131	-0-	-1459	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990		
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2851 - 3030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	422	-0-	422	-0-	422	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	422		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	403	-0-	403	-0-	825	403	3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900		
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
PARKER, J. E.		WELL #: 88		RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946		
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
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933		
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-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		
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CARRUTH, CHRIS				135963						
UNIVERSITY 11-5				WELL #: 1	RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	PERF. N/A		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		90 N	90	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
02		84 N	70	-0-	-14	70 2		N	-0-	-0-
03		93 N	89	-0-	-4	89 3		N	-0-	-0-
04		90 N	46	-0-	-44	46 2		N	-0-	-0-
*05		99 N	99	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977				CNTY: PECOS		
LOCKHART				WELL #: 18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879 -	2954	
12		1447 N	1447	-0-	-0-	1447 2		N	-0-	-0-
01		1302 N	1237	-0-	-65	1237 2		N	-0-	-0-
02		1176 N	988	-0-	-188	988 2		N	-0-	-0-
03		1457 N	1042	-0-	-415	1042 2		N	-0-	-0-
04		1200 N	798	-0-	-402	798 2		N	-0-	-0-
05		1085 N	929	-0-	-156	929 2		N	-0-	-0-

THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MLC OPERATING, LP				571987						
HARRAL-COLLINS				WELL #: 159	RRCID -> 257691	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 9445 -	9474	
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81

TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
STEWART ENERGY, LLC				819608						
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13006 -	15405	
12		2046 #	1815	-0-	-231	1815 2		N	-0-	-0-
01		2046 #	1810	-0-	-236	1810 2		N	-0-	-0-
02		2296 #	1465	-0-	-831	1465 2		N	-0-	-0-
03		2542 #	1355	-0-	-1187	1355 2		N	-0-	-0-
04		2430 #	1499	-0-	-931	1499 2		N	-0-	-0-
05		2511 #	NO RPT	-0-	-2511			N	NO RPT	-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		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 163026	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 21100	PERF.17340 -	17360	
12		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
04		90 N	83	-0-	-7	83 2		N	-0-	-0-
05		93 N	68	-0-	-25	68 2		N	-0-	-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
CHAPPARAL				WELL #:	1	RRCID ->	252929	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.17722 - 17874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1519 X	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
01	1457 X	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
02	1288 X	1158	-0-	-130	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
03	1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1100	3	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1380 X	1053	-0-	-327	-0-	1052	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	1362	3	3	9	N	3	3	8	-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: REEVES					
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REEVES-AW-FEE				WELL #:	1	RRCID ->	255545	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	21200	PERF.17075 - 17332		
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-			-0-

KOG OPERATING LLC				945921		CAPACITY			CNTY: REEVES					
HARDIN-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF. N/A		
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5490	3	4	9	N	4	4	8	-0-
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-			-0-
02	3640 X	2150	-0-	-1490	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
03	4030 X	3014	-0-	-1016	-0-	3005	3	9	9	N	8	8	8	-0-
*04	3900 X	1817	-0-	-2083	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	8	-0-

TORO (ELLENBURGER)				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		
12	43152 X	41587	-0-	-1565	-0-	41587	2			N	-0-			-0-
01	44578 X	37799	-0-	-6779	-0-	37799	2			N	-0-			-0-
02	36680 X	35511	-0-	-1169	-0-	35511	2			N	-0-			-0-
03	44925 X	44925	-0-	-0-	-0-	44925	2			N	-0-			-0-
04	41896 X	41896	-0-	-0-	-0-	41896	2			N	-0-			-0-
05	40610 X	35475	-0-	-5135	-0-	35475	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	21475	PERF.20658 - 20953		
12	7161 X	4859	-0-	-2302	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
01	7161 X	4900	-0-	-2261	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
02	5908 X	3007	-0-	-2901	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
03	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
04	6030 X	4210	-0-	-1820	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
*05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	57981 X	57981	-0-	-0-	-0-	57981 2	N	-0-		-0-
01	57629 X	55951	-0-	-1678	-0-	55951 2	N	-0-		-0-
02	51436 X	41710	-0-	-9726	-0-	41710 2	N	-0-		-0-
03	57970 X	54054	-0-	-3916	-0-	54054 2	N	-0-		-0-
04	56100 X	52966	-0-	-3134	-0-	52966 2	N	-0-		-0-
05	57970 X	39477	-0-	-18493	-0-	39477 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
12	5270 X	4645	-0-	-625	-0-	4645 2	N	-0-		-0-
01	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785 2	N	-0-		-0-
02	4424 X	4139	-0-	-285	-0-	4139 2	N	-0-		-0-
03	4836 X	4825	-0-	-11	-0-	4825 2	N	-0-		-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2	N	-0-		-0-
05	4774 X	4026	-0-	-748	-0-	4026 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 2	N	-0-		-0-
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2	N	-0-		-0-
02	5600 X	5065	-0-	-535	-0-	5065 2	N	-0-		-0-
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2	N	-0-		-0-
04	6000 X	5537	-0-	-463	-0-	5537 2	N	-0-		-0-
05	6200 X	4417	-0-	-1783	-0-	4417 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
12	2108 N	1725	-0-	-383	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-		-0-
02	2072 N	1918	-0-	-154	-0-	1918 2	N	-0-		-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1644	-0-	-495	-0-	1644 2	N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2	N	-0-		-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2	N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2	N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	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

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	461	1	4875	2	N	-0-					-0-
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	116	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	146	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	46	1	6617	2	N	-0-					-0-
*05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	120	1	4646	2	N	-0-					-0-

TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

12	403 N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	2	N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
03	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508								
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	254563	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5800 - 6253	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	1189	-0-	1189	1189	1189 1	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	1101	-0-	1101	2290	1101 1	N	-0-		-0-	
02		3109 X	819	-0-	-2290	-0-	819 1	N	-0-		-0-	
*03		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-		-0-	
*04		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-	
05		1178 X	493	-0-	-685	-0-	493 2	N	-0-		-0-	

JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908	
12	14B2	EXT	1222	-0-	1222	1222	1222 1	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	1177	-0-	1177	2399	1177 1	N	-0-		-0-	
02		4624 X	2225	-0-	-2399	-0-	2225 1	N	-0-		-0-	
*03		25491 X	25491	-0-	-0-	-0-	25491 2	N	-0-		-0-	
*04		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290 2	N	-0-		-0-	
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-		-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775	
HARRISON STATE		2302										
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52 1	1184 3	N	-0-	-0-	
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1	1053 3	N	-0-	-0-	
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39 1	879 3	N	-0-	-0-	
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22 1	494 3	N	-0-	-0-	
04	1050	N	743	-0-	-307	-0-	31 1	712 3	N	-0-	-0-	
05	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561 3		N	-0-	-0-	

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13675	PERF.15640 - 17270	
WELTNER TRUST 32-55		1H										
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-	
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820	
JOBE STATE		16										
12	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	13370	2405 3		N	-0-	-0-	
01		15985 X	2615	-0-	-13370	-0-	2615 3		N	-0-	-0-	
02		2688 X	2352	-0-	-336	-0-	2352 3		N	-0-	-0-	
03		2852 X	2647	-0-	-205	-0-	2647 3		N	-0-	-0-	
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-	-0-	
05		2604 X	2595	-0-	-9	-0-	2595 3		N	-0-	-0-	

BLOCK 59 STATE 35		WELL #:		1H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670	
12	T. A.		3908	-0-	3908	19279	3908 3		N	-0-	-0-	
01	T. A.		5371	-0-	5371	24650	5371 3		N	-0-	-0-	
02		28455 X	3805	-0-	-24650	-0-	3805 3		N	-0-	-0-	
03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 3		N	-0-	-0-	
04		5190 X	3365	-0-	-1825	-0-	3365 3		N	-0-	-0-	
05		5363 X	683	-0-	-4680	-0-	683 3		N	-0-	-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 224042		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226									
M	O	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
BLOCK 58 STATE 32										WELL #: 1		RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
JOHNSON STATE										WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
HARRISON STATE 56-38										WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150	
12	DLQ G-10	9944	-0-	9944	50066	9944	3			N	-0-					-0-	
01	58313 X	8247	-0-	-50066	-0-	8247	3			N	-0-					-0-	
02	9884 X	6225	-0-	-3659	-0-	6225	3			N	-0-					-0-	
03	10943 X	8380	-0-	-2563	-0-	8380	3			N	-0-					-0-	
04	9630 X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	3			N	-0-					-0-	
05	9951 X	1338	-0-	-8613	-0-	1338	3			N	-0-					-0-	
PELICAN RANCH STATE										WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702	
12	DLQ G-10	6305	-0-	6305	46892	6305	3			N	-0-					37	
01	58063 X	11171	-0-	-46892	-0-	11171	3			N	-0-					37	
02	9464 X	9235	-0-	-229	-0-	9235	3			N	-0-					37	
03	10478 X	10062	-0-	-416	-0-	10062	3			N	-0-					37	
04	10140 X	9520	-0-	-620	-0-	9520	3			N	-0-					37	
05	10478 X	9697	-0-	-781	-0-	9697	3			N	-0-					37	
BLOCK 72 STATE 36										WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BLOCK 59 STATE 27-11										WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200			
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-

JOBIE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212			
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3	N	-0-		-0-
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4139	-0-	4139	-0-	4139	3	N	-0-		-0-
03	8533 X	4394	-0-	-4139	-0-	4394	3	N	-0-		-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3	N	-0-		-0-
*05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3	N	-0-		-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6821			N	-0-		-0-
01	6828 X	7	-0-	-6821	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
05	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988			
12	DLQ G-10	6619	-0-	6619	31704	6619	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6613	-0-	6613	38317	6613	3	N	-0-		-0-
02	44404 X	6087	-0-	-38317	-0-	6087	3	N	-0-		-0-
03	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	6805	3	N	3		3
04	6720 X	6488	-0-	-232	-0-	6488	3	N	-0-		3
05	6727 X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3	N	-0-		3

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084	- 16376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	17723	-0-	17723	78439	17723	3		N	-0-		-0-
01	94451 X	16012	-0-	-78439	-0-	16012	3		N	-0-		-0-
02	17640 X	14248	-0-	-3392	-0-	14248	3		N	-0-		-0-
03	19530 X	15733	-0-	-3797	-0-	15733	3		N	-0-		-0-
04	18900 X	17937	-0-	-963	-0-	17937	3		N	-0-		-0-
*05	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	241997	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11050	- 14227
12	DLQ G-10	239	-0-	239	57600	239	3		N	-0-		-0-
01	71928 X	14328	-0-	-57600	-0-	14328	3		N	-0-		-0-
02	17724 X	15958	-0-	-1766	-0-	15958	3		N	-0-		-0-
03	19623 X	12260	-0-	-7363	-0-	12260	3		N	-0-		-0-
04	13860 X	11549	-0-	-2311	-0-	11549	3		N	-0-		-0-
05	17670 X	8021	-0-	-9649	-0-	8021	3		N	-0-		-0-

WRIGHT STATE 70-5		WELL #:		1RE	RRCID ->	242235	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11416	- 12652
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	5382	-0-	2282	2282	5382	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	6561	-0-	3561	5843	6561	3		N	-0-		-0-
*05	3100 N	5307	-0-	2207	8050	5307	3		N	-0-		-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201	- 16469
12	DLQ G-10	14	-0-	14	105	14	3		N	-0-		-0-
01	T. A.	7345	-0-	7345	7450	7345	3		N	-0-		-0-
02	T. A.	10162	-0-	10162	17612	10162	3		N	-0-		-0-
03	27289 X	9677	-0-	-17612	-0-	9677	3		N	-0-		-0-
04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3		N	-0-		-0-
*05	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3		N	-0-		-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.15538	- 12795
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3		N	-0-		-0-
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3		N	-0-		-0-
*05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	3	68 9	N	62		62

JOBTE STATE 70-22		WELL #:		2H	RRCID ->	243362	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12135	PERF.12550	- 14802
12	DLQ G-10	10110	-0-	10110	48450	10110	3		N	-0-		-0-
01	58450 X	10000	-0-	-48450	-0-	10000	3		N	-0-		-0-
02	8988 X	8314	-0-	-674	-0-	8314	3		N	-0-		-0-
03	10106 X	8922	-0-	-1184	-0-	8922	3		N	-0-		-0-
04	9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	3		N	-0-		-0-
05	10106 X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3		N	-0-		-0-

JOBTE STATE C 17-18		WELL #:		1	RRCID ->	244001	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11668	- 12660
12	DLQ G-10	866	-0-	866	18575	866	3		N	-0-		-0-
01	18578 X	3	-0-	-18575	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	8260 X	15	-0-	-8245	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	7192 X	8	-0-	-7184	-0-	8	3		N	-0-		-0-
04	6960 X	4	-0-	-6956	-0-	4	3		N	-0-		-0-
05	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	3		N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BLOCK 58 STATE 42		WELL #:		1H	RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11947	- 16152
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	1946	-0-	1946	24594	1946	3	N	-0-			-0-
01	33654 X	9060	-0-	-24594	-0-	9060	3	N	-0-			-0-
02	5460 X	2780	-0-	-2680	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
03	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	5905	3	N	-0-			-0-
04	8760 X	4553	-0-	-4207	-0-	4553	3	N	-0-			-0-
05	9052 X	75	-0-	-8977	-0-	21	3	N	49	54	9	49

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #:		1H	RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12730	- 16323
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			39

GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850	- 16511
12	DLQ G-10	11570	-0-	11570	57809	11570	3	N	-0-			-0-
01	70770 X	12961	-0-	-57809	-0-	12961	3	N	-0-			-0-
02	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3	N	-0-			-0-
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	3	N	-0-			-0-
04	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	3	N	-0-			-0-
05	14167 X	13907	-0-	-260	-0-	13907	3	N	-0-			-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632	- 15030
12	DLQ G-10	15238	-0-	15238	80129	15238	3	N	-0-			-0-
01	97365 X	17236	-0-	-80129	-0-	17236	3	N	-0-			-0-
02	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	3	N	-0-			-0-
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	3	N	-0-			-0-
04	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3	N	-0-			-0-
*05	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	3	N	-0-			-0-

NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552	- 16141
12	DLQ G-10	22242	-0-	22242	41627	22242	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	30960	-0-	30960	72587	30960	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	23994	-0-	23994	96581	23991	3	N	3	3	9	3
03	105482 X	8901	-0-	-96581	-0-	8901	3	N	-0-			3
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			3
05	22041 X	17464	-0-	-4577	-0-	17464	3	N	-0-			3

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230	- 14286
12	8370 X	5670	-0-	-2700	-0-	5670	3	N	-0-			-0-
01	8370 X	4468	-0-	-3902	-0-	4468	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	3	N	-0-			-0-
03	3515 X	2217	-0-	-1298	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3	N	-0-			-0-
05	4991 X	1651	-0-	-3340	-0-	1650	3	N	1	1	9	1

YADA STATE 70-29		WELL #:		1H	RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820	- 15087
12	DLQ G-10	13031	-0-	13031	70582	13031	3	N	-0-			-0-
01	81890 X	11308	-0-	-70582	-0-	11308	3	N	-0-			-0-
02	15232 X	10931	-0-	-4301	-0-	10931	3	N	-0-			-0-
03	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	3	N	-0-			-0-
04	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	3	N	-0-			-0-
*05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	3	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	3429	-0-	3429	21515	3416	3	13	9	N	12	174
01	27022 X	5507	-0-	-21515	-0-	5497	3	10	9	N	9	183
02	5572 X	4594	-0-	-978	-0-	4588	3	6	9	N	5	188
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6871	3	11	9	N	10	198
04	5340 X	5092	-0-	-248	-0-	5085	3	7	9	N	6	204
*05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-	204

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454				
12	DLQ G-10	2046	-0-	2046	20036	2046	3			N	-0-	-0-
01	INC G-10	3349	-0-	3349	23385	3349	3			N	-0-	-0-
02	25122 X	1737	-0-	-23385	-0-	1737	3			N	-0-	-0-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-	-0-
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-	-0-
05	3348 X	836	-0-	-2512	-0-	836	3			N	-0-	-0-

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602				
12	DLQ G-10	12267	-0-	12267	64714	12267	3			N	-0-	-0-
01	76868 X	12154	-0-	-64714	-0-	12154	3			N	-0-	-0-
02	12236 X	11326	-0-	-910	-0-	11326	3			N	-0-	-0-
03	13392 X	12441	-0-	-951	-0-	12441	3			N	-0-	-0-
04	12690 X	12050	-0-	-640	-0-	12050	3			N	-0-	-0-
05	12555 X	12362	-0-	-193	-0-	12362	3			N	-0-	-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID -> 246601		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOBE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690				
12	DLQ G-10	12038	-0-	12038	70980	12038	3			N	-0-	-0-
01	84635 X	13655	-0-	-70980	-0-	13655	3			N	-0-	-0-
02	13832 X	10997	-0-	-2835	-0-	10997	3			N	-0-	-0-
03	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			N	-0-	-0-
04	13920 X	13325	-0-	-595	-0-	13325	3			N	-0-	-0-
05	13640 X	13370	-0-	-270	-0-	13370	3			N	-0-	-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #: 1H		RRCID -> 247954		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951				
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
01	2852 X	12	-0-	-2840	-0-	12	3			N	-0-	-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-	-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-	-0-
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-	-0-
*05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
HARRISON STATE 56-37		WELL #: 1		RRCID -> 248871		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223				
12	DLQ	G-10	8208	-0-	8208	33803	8208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41270	X	7467	-0-	-33803	-0-	7467 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7924	X	4479	-0-	-3445	-0-	4479 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8742	X	3127	-0-	-5615	-0-	3127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304				
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3273	-0-	173	-0-	3273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2934	N	2761	-0-	-173	-0-	2761 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735				
12	DLQ	G-10	14224	-0-	14224	76158	14224 3	N	-0-	-0-	-0-	33
01	90929	X	14771	-0-	-76158	-0-	14771 3	N	-0-	-0-	-0-	33
02	14364	X	13367	-0-	-997	-0-	13367 3	N	-0-	-0-	-0-	33
03	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751 3	N	-0-	-0-	-0-	33
04	15210	X	14220	-0-	-990	-0-	14220 3	N	-0-	-0-	-0-	33
*05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850 3	N	-0-	-0-	-0-	33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
FRASER TXL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 198321		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TYLER STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	6	52	1		13
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	9	124	2	N	7				20
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	7				27
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	9	107	2	N	7				34
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	48	2	8	9	N	7				41
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6				47

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

12	434 N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	2	N	-0-				1
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-				1
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-				1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-				1
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-				1
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-				1

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

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

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

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

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535												
JOHNSON, W. D. JR.		WELL #:		30	RRCID ->	216284	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4671 - 4680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	11 1	149 2	N	-0-			2			
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	N	-0-			2			
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-			2			
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	201 2	N	-0-			2			
*04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			2			
*05		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			2			

TUNSTILL, JACK STATE		WELL #:		5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4478 - 4502				
12		3503 X	2238	-0-	-1265	-0-	149 1	2089 2	N	-0-			190			
01		3472 X	2702	-0-	-770	-0-	146 1	2556 2	N	-0-			190			
02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	126 1	2418 2	N	-0-			190			
03		3348 X	1203	-0-	-2145	-0-	37 1	1166 2	N	-0-			190			
04		3060 X	2752	-0-	-308	-0-	2752 2		N	-0-			190			
05		2821 X	1386	-0-	-1435	-0-	1386 2		N	-0-			190			

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				
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	370 2	72 9	N	65			274			
01		465 #	452	-0-	-13	-0-	364 2	88 9	N	80	169 1		185			
02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	403 2	70 9	N	64			249			
03		465 #	447	-0-	-18	-0-	364 2	83 9	N	75			324			
04		450 #	438	-0-	-12	-0-	361 2	77 9	N	70	165 1		229			
05		527 #	344	-0-	-183	-0-	287 2	57 9	N	52	166 1		115			

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563														
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720				
12		5425 X	4959	-0-	-466	-0-	4893 3	66 9	N	60	86 1	10 8	15			
01		5425 X	4861	-0-	-564	-0-	4858 3	3 9	N	3	3 8		15			
02		4704 X	4594	-0-	-110	-0-	4530 3	64 9	N	58	31 8		42			
03		5146 X	4985	-0-	-161	-0-	4949 3	36 9	N	33	12 8		63			
04		4980 X	4843	-0-	-137	-0-	4834 3	9 9	N	8	8 8		63			
05		5084 X	4942	-0-	-142	-0-	4894 3	48 9	N	44	2 8		105			

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355				
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	78 3	56 9	N	51	86 1		16			
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	108 3	9 9	N	8	8 8		16			
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	113 3	64 9	N	58	30 8		44			
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	114 3	32 9	N	29	8 8		65			
04		120 N	70	-0-	-50	-0-	69 3	1 9	N	1	1 8		65			
05		186 N	117	-0-	-69	-0-	69 3	48 9	N	44	2 8		107			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RAINBOW STATE		WELL #:		4	RRCID ->	204729	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4560 - 4578
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572												
M	ALLOW CODE	GAS 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002												
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004												
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	150	1	331	2	N	-0-	-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	199	1	408	2	N	-0-	-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	128	1	282	2	N	-0-	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	402	2	131	4	N	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	166	1	435	2	N	-0-	-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	181	1	310	2	N	-0-	-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175												
12	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	2184	1	7637	2	N	-0-	-0-
01	8897 X	8864	-0-	-33	-0-	2808	1	6056	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6609	-0-	6609	6609	1896	1	4713	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9205	-0-	9205	15814	7196	2	2009	4	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8586	-0-	8586	24400	1864	1	6722	2	N	-0-	-0-
*05	DLQ G-10	19705	-0-	19705	44105	6945	1	12760	2	N	-0-	-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190												
12	67413 X	67413	-0-	-0-	-0-	16500	1	50913	2	N	-0-	-0-
01	83959 X	83959	-0-	-0-	-0-	38382	1	45577	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	52877	-0-	52877	52877	14856	1	38021	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	66869	-0-	66869	119746	52564	2	14305	4	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	62088	-0-	62088	181834	13960	1	48128	2	N	-0-	-0-
*05	DLQ G-10	46607	-0-	46607	228441	15698	1	30909	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109												
12	61907 X	47076	-0-	-14831	-0-	47076	2			N	-0-	-0-
01	61907 X	41507	-0-	-20400	-0-	41507	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	49851	-0-	49851	49851	49851	2			N	-0-	-0-
03	51674 X	1823	-0-	-49851	-0-	1823	2			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-	-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)			93584 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854											
BROOK-STATE			WELL #: 1			RRCID -> 059221			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 065900			COMPL. DATE 04/03/1976			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-			1
01	13113 X	10744	-0-	-2369	-0-	10744	2			N	-0-			1
02	11844 X	10778	-0-	-1066	-0-	10778	2			N	-0-			1
03	13113 X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2			N	-0-			1
04	12690 X	9408	-0-	-3282	-0-	9408	2			N	-0-			1
05	12307 X	7546	-0-	-4761	-0-	7546	2			N	-0-			1

CATFISH UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 224121			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292		
12	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-			53
01	24707 X	24291	-0-	-416	-0-	24291	2			N	-0-			53
02	22456 X	20242	-0-	-2214	-0-	20242	2			N	-0-			53
03	25172 X	23496	-0-	-1676	-0-	23496	2			N	-0-			53
04	24360 X	23311	-0-	-1049	-0-	23311	2			N	-0-			53
05	25172 X	16531	-0-	-8641	-0-	16531	2			N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624						CAPACITY			CNTY: WARD		
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 095495			COMPL. DATE 04/24/1981			TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)			93586 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
EAST VERMEJO			WELL #: 1			RRCID -> 096337			COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806		
12	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
01	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
03	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-			-0-
04	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13805	2		1 9	N	1	1 8		-0-
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN			WELL #: 1			RRCID -> 170869			COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12	14074 X	13173	-0-	-901	-0-	13173	2		Y	-0-		-0-
01	14074 X	12255	-0-	-1819	-0-	12255	2		Y	-0-		-0-
02	12600 X	11755	-0-	-845	-0-	11755	2		Y	-0-		-0-
03	13175 X	11851	-0-	-1324	-0-	11851	2		Y	-0-		-0-
04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2		Y	-0-		-0-
05	13175 X	10326	-0-	-2849	-0-	10326	2		Y	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028												
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240												

RW OPERATING CORP. 739826												
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249												
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3 9	N	3		145
01	1612 #	1449	-0-	-163	-0-	1446	2	3 9	N	3		148
02	1400 #	1041	-0-	-359	-0-	1037	2	4 9	N	4		152
03	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6 9	N	5		157
04	1440 #	1361	-0-	-79	-0-	1355	2	6 9	N	5		162
05	1457 #	1236	-0-	-221	-0-	1225	2	11 9	N	10		172

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563												
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262												
12	868 #	846	-0-	-22	-0-	846	2		N	-0-		53
01	868 #	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-		53
02	784 #	747	-0-	-37	-0-	747	2		N	-0-		53
03	868 #	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-		53
04	810 #	799	-0-	-11	-0-	799	2		N	-0-		53
05	837 #	694	-0-	-143	-0-	694	2		N	-0-		53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212												
12	1395 #	857	-0-	-538	-0-	857	2		Y	-0-		22
01	1395 #	1021	-0-	-374	-0-	1021	2		Y	-0-		22
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		22
03	930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2		Y	-0-		22
04	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	986	2	41 9	Y	37	29 1	30
*05	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-		30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283												
12	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-		20
01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-		20
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		20
03	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-		20
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-		20
05	775 #	448	-0-	-327	-0-	448	2		Y	-0-		20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236												
12	310 #	165	-0-	-145	-0-	134	2	31 9	Y	28	28 1	30
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33 9	Y	30	29 1	31
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	117	2	32 9	Y	29	42 1	18
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23 9	Y	21	28 1	11
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	163	2	41 9	Y	37	29 1	19
*05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	155	2	20 9	Y	18		37

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.//		775563											
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	759 2	63 9	Y	57	56	1		32
01	973 R	973	-0-	-0-	-0-	907 2	66 9	Y	60	58	1		34
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	627 2	64 9	Y	58	84	1		8
03	835 R	835	-0-	-0-	-0-	768 2	67 9	Y	61	56	1		13
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	877 2	85 9	Y	77	86	1		4
*05	923 R	923	-0-	-0-	-0-	865 2	58 9	Y	53				57

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300	
12	961 #	772	-0-	-189	-0-	743 2	29 9	Y	26	26	1		58
01	806 #	449	-0-	-357	-0-	434 2	15 9	Y	14	13	1		59
02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	653 2	32 9	Y	29	42	1		46
03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	800 2	44 9	Y	40	26	1		60
04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	913 2	63 9	Y	57	57	1		60
*05	934 R	934	-0-	-0-	-0-	895 2	39 9	Y	35				95

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287	
12	1023 #	937	-0-	-86	-0-	841 2	96 9	Y	87	85	1		88
01	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1004 2	99 9	Y	90	87	1		91
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	696 2	95 9	Y	86	125	1		52
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	853 2	89 9	Y	81	83	1		50
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	974 2	108 9	Y	98	114	1		34
*05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	955 2	77 9	Y	70				104

UNIVERSITY "4"		WELL #:		5	RRCID ->	183365	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6208 - 6285	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	56	1		87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	58	1		90
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	84	1		64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	56	1		69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	86	1		60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53				113

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325	
12	992 #	764	-0-	-228	-0-	733 2	31 9	Y	28	28	1		57
01	906 R	906	-0-	-0-	-0-	873 2	33 9	Y	30	29	1		58
02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	606 2	32 9	Y	29	42	1		45
03	787 R	787	-0-	-0-	-0-	742 2	45 9	Y	41	28	1		58
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	847 2	63 9	Y	57	57	1		58
*05	874 R	874	-0-	-0-	-0-	835 2	39 9	Y	35				93

TELESIS OPERATING CO., INC.		841394											
UNIVERSITY 5		WELL #:		2	RRCID ->	157746	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2014 - P/A 01-01-2014													

UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	160327	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6257	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - P/A 01/03/2014													

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584					
M	O	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673					
12	1364 #	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
01	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-				-0-
02	1232 #	1044	-0-	-188	-0-	1044	3			N	-0-				-0-
03	1364 #	917	-0-	-447	-0-	917	3			N	-0-				-0-
04	1410 #	861	-0-	-549	-0-	861	3			N	-0-				-0-
05	1457 #	873	-0-	-584	-0-	873	2			N	-0-				-0-

TERRY 17		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

F. GONGER 19		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A					
12	1147 #	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-				150
01	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-				150
02	1008 #	924	-0-	-84	-0-	924	3			N	-0-				150
03	1116 #	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-				150
04	1050 #	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-				150
*05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				150

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363					
12	T. A.	705	-0-	705	-0-	1282	704	3	1	9	Y	1			48
01	T. A.	747	-0-	747	-0-	2029	733	3	14	9	Y	13	54	1	7
02	2693	664	-0-	-2029	-0-	663	3		1	9	Y	1			8
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3		1	9	Y	1			9
04	720 N	604	-0-	-116	-0-	601	3		3	9	Y	3			12
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	649	2		3	9	Y	3			15

CONGER, F. 7		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218					
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) RANGE PRODUCTION COMPANY CONGER, F. "6"		//CONT.// 94183 750 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING					
WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	911	3	20	9	N	18	2	1	71
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	839	3	24	9	N	22			93
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	786	3	68	9	N	62			155
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	816	3	37	9	N	34			189
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	799	3	28	9	N	25	169	1	45
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	828	2	11	9	N	10			55
W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) RAYDEN FOSTER		94187 200 695567		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20		779259		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517						
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			89
01	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-			89
02	308 #	47	-0-	-261	-0-	47	3			N	-0-			89
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-			89
04	150 #	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-			89
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			89
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FOSTER, E.R.		817555		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628						
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
01	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
03	899 #	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-			-0-
04	870 #	279	-0-	-591	-0-	279	3			N	-0-			-0-
*05	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
WADDELL BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W.N.		94482 001 109336		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
WELL #: 217		RRCID -> 251116		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3059 - 3172						
12	2523 N	2288	-0-	-235	-0-	2254	2	34	9	N	31	35	1	3
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1874	2	41	9	N	37	34	1	6
02	1960	1541	-0-	-419	-0-	1512	2	29	9	N	26	28	1	4
03	2170	1681	-0-	-489	-0-	1645	2	36	9	N	33	33	1	4
04	2100	948	-0-	-1152	-0-	901	2	47	9	N	43	39	1	8
05	2170	1779	-0-	-391	-0-	1712	2	67	9	N	61	62	1	7
WADDELL (GRAYBURG) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W.N.		94482 375 109336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 08/17/1992		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110						
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	Y	16	16	1	4
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20	18	1	6
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1011	2	19	9	Y	17	17	1	6
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2168	1112	2	26	9	Y	24	26	1	4
04	DLQ G-10	631	-0-	631	2799	619	2	12	9	Y	11	12	1	3
*05	1200 N	1133	-0-	-67	2732	1118	2	15	9	Y	14	14	1	3

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954			TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	732 2	28 9	Y	25	25 1	25	25 1		5
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	668 2	25 9	Y	23	24 1	23	24 1		4
02	DLQ G-10	586	-0-	586	586	561 2	25 9	Y	23	22 1	23	22 1		5
03	DLQ G-10	641	-0-	641	1227	612 2	29 9	Y	26	28 1	26	28 1		3
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1586	340 2	19 9	Y	17	17 1	17	17 1		3
*05	1700 N	674	-0-	-1026	560	652 2	22 9	Y	20	20 1	20	20 1		3

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964			TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A					
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	2 1	1	2 1		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76 2	6 9	Y	5	4 1	5	4 1		1
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	72 2	3 9	Y	3	3 1	3	3 1		1
03	DLQ G-10	78	-0-	78	153	71 2	7 9	Y	6	6 1	6	6 1		1
04	DLQ G-10	45	-0-	45	198	41 2	4 9	Y	4	4 1	4	4 1		1
*05	329 N	131	-0-	-198	-0-	127 2	4 9	Y	4	4 1	4	4 1		1

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124					
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1569 2	30 9	Y	27	28 1	27	28 1		2
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1720 2	41 9	Y	37	33 1	37	33 1		6
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	1637 2	29 9	Y	26	28 1	26	28 1		4
03	DLQ G-10	1776	-0-	1776	3442	1740 2	36 9	Y	33	33 1	33	33 1		4
04	DLQ G-10	987	-0-	987	4429	970 2	17 9	Y	15	16 1	15	16 1		3
*05	1200 N	1643	-0-	443	4872	1618 2	25 9	Y	23	23 1	23	23 1		3

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A					
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	137 2	4 4	Y	31	35 1	31	35 1		3
						34 9								
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138 2	1 4	Y	37	34 1	37	34 1		6
						41 9								
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	123 2	54 9	Y	49	47 1	49	47 1		8
03	DLQ G-10	177	-0-	177	354	134 2	43 9	Y	39	42 1	39	42 1		5
04	DLQ G-10	213	-0-	213	567	101 2	59 4	Y	48	44 1	48	44 1		9
						53 9								
*05	821 N	254	-0-	-567	-0-	183 2	36 4	Y	32	37 1	32	37 1		4
						35 9								

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300					
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140 2	30 9	Y	27	28 1	27	28 1		2
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1033 2	41 9	Y	37	33 1	37	33 1		6
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	823 2	29 9	Y	26	28 1	26	28 1		4
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1802	914 2	36 9	Y	33	33 1	33	33 1		4
04	DLQ G-10	510	-0-	510	2312	493 2	17 9	Y	15	16 1	15	16 1		3
*05	1200 N	904	-0-	-296	2016	879 2	25 9	Y	23	23 1	23	23 1		3

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044 - 3168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	983 2	61 9	Y	55	56 1	5
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	974 2	21 9	Y	19	21 1	3
02	DLQ G-10	877	-0-	877	877	820 2	57 9	Y	52	46 1	9
03	DLQ G-10	932	-0-	932	1809	889 2	43 9	Y	39	43 1	5
04	DLQ G-10	523	-0-	523	2332	494 2	29 9	Y	26	26 1	5
*05	1700 N	824	-0-	-876	1456	798 2	26 9	Y	24	26 1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3076 - 3174	
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1576 2	40 9	Y	36	40 1	3
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1374 2	41 9	Y	37	34 1	6
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1123 2	29 9	Y	26	28 1	4
03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2303	1115 2	36 9	Y	33	33 1	4
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2995	675 2	17 9	Y	15	16 1	3
*05	1200 N	1394	-0-	194	3189	1369 2	25 9	Y	23	23 1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 3019 - 3142	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3067 - 3148	
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1086 2	19 9	Y	17	17 1	4
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1009 2	22 9	Y	20	18 1	6
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	839 2	19 9	Y	17	17 1	6
03	DLQ G-10	935	-0-	935	1793	909 2	26 9	Y	24	26 1	4
04	DLQ G-10	521	-0-	521	2314	509 2	12 9	Y	11	12 1	3
*05	1700 N	970	-0-	-730	1584	955 2	15 9	Y	14	14 1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3082 - 3187	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3120 - 3176	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3062 - 3100	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	268 2	36 9	Y	33	34 1	3
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220 2	116 9	Y	105	91 1	17
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	144 2	86 9	Y	78	82 1	13
03	DLQ G-10	186	-0-	186	416	141 2	45 9	Y	41	49 1	5
04	DLQ G-10	134	-0-	134	550	81 2	53 9	Y	48	44 1	9
*05	750 N	200	-0-	-550	-0-	133 2	67 9	Y	61	63 1	7

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336											
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134				
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	EOM BALANCE	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	241	2	2	4	Y	30	27 1	7
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	9	2	4	Y	24	24 1	7
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	26	9	20	9	Y	18	19 1	6
03	DLQ G-10	473	-0-	473	855	447	2	26	9	Y	24	26 1	4
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1274	244	2	155	4	Y	18	17 1	5
*05	1689 N	415	-0-	-1274	-0-	20	9	85	4	Y	19	20 1	4
						309	2						
						21	9						
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	174	2	40	9	Y	36	32 1	4
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	80	4	Y	18	17 1	5
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	9	31	4	Y	19	20 1	4
						161	2						
						21	9						
WADDELL, W. N.		WELL #: 821		RRCID -> 201846		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136				
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	341	2	9	4	Y	34	34 1	8
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	37	9	2	4	Y	24	25 1	7
02	DLQ G-10	354	-0-	354	354	338	2	35	9	Y	32	28 1	11
03	DLQ G-10	269	-0-	269	623	26	9	28	9	Y	25	32 1	4
04	DLQ G-10	277	-0-	277	900	241	2	85	4	Y	35	29 1	10
*05	1186 N	286	-0-	-900	-0-	153	2	52	4	Y	21	27 1	4
						39	9						
						211	2						
						23	9						
WADDELL, W. N.		WELL #: 99		RRCID -> 226204		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097				
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1331	2	34	9	N	31	35 1	3
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1268	2	41	9	N	37	34 1	6
02	1624 N	1049	-0-	-575	-0-	1020	2	29	9	N	26	28 1	4
03	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1207	2	36	9	N	33	33 1	4
04	1260 N	730	-0-	-530	-0-	702	2	28	9	N	25	24 1	5
*05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1299	2	33	9	N	30	32 1	3

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
EDWARDS, W. P.		WELL #:		12	RRCID ->	167030	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	3123	-	3180
M	O	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
12		465 N	346	-0-	-119	-0-	272 3	74 9	Y	67	59 1			31
01		620 N	353	-0-	-267	-0-	277 3	76 9	Y	69	72 0			28
02		DLQ G-10	421	-0-	421	421	360 3	61 9	Y	55	56 1			27
03		DLQ G-10	617	-0-	617	1038	533 3	84 9	Y	76	74 1			29
04		DLQ G-10	595	-0-	595	1633	372 3	147 4	Y	69	65 1			33
05		DLQ G-10	599	-0-	599	2232	76 9	388 3	76 9	69	69 1			33

EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060	-	3153
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
12		341 N	210	-0-	-131	-0-	179 3	31 9	Y	28	29 1			3
01		341 N	81	-0-	-260	-0-	77 3	4 9	Y	4	7 1			-0-
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	135 3	21 9	Y	19	17 1			2
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	195 3	34 9	Y	31	31 1			2
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	148 3	29 9	Y	26	24 1			4
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	141 3	23 9	Y	21	21 1			4

HENDERSON, M. F.		WELL #:		128	RRCID ->	146749	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3058	-	3179
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183	-	3024
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 3	1 9	Y	1	19 1			-0-
01		837 N	806	-0-	-31	-0-	805 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 3	2 9	Y	2				2
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	809 3	1 9	Y	1	2 1			1
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 3	2 9	Y	2	1 1			2
05		806 N	770	-0-	-36	-0-	769 3	1 9	Y	1	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	1876	-0-	-1565	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	1790	-0-	-1651	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
03	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217 3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
EO RESOURCES, LLC		253363										
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364											
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G P II ENERGY, INC.		292232											
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880					
12	T. A.	566	-0-	566	769	532 2	34 9	Y	31	30	1	4	
01	T. A.	360	-0-	360	1129	328 2	32 9	Y	29	30	1	3	
02	1291 X	162	-0-	-1129	-0-	140 2	22 9	Y	20	18	1	5	
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	347 2	29 9	Y	26	24	1	7	
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	252 2	26 9	Y	24	27	1	4	
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	119 2	34 9	Y	31	31	1	4	

ICE BROTHERS, INC.		421790											
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A					
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	N	2			55	
01	403 N	282	-0-	-121	-0-	280 3	2 9	N	2			57	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	N	1			58	
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	262 3	1 9	N	1			59	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	N	3			62	
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 3	1 9	N	1			63	

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4671 3	59 9 Y	54	54	161 1	27
01	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3845 3	43 9 Y	39	39		66
02	4452 X	3879	-0-	-573	-0-	3840 3	39 9 Y	35	35		101
03	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	4160 3	37 9 Y	34	34	131 1	4
04	4770 X	3958	-0-	-812	-0-	3896 3	62 9 Y	56	56		60
05	4743 X	3822	-0-	-921	-0-	3770 3	52 9 Y	47	47		107

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9 Y	1	1	3 1	17
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	59 3	1 9 Y	1	1		18
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9 Y	1	1		19
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	54 3	1 9 Y	1	1	10 1	10
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	22 3	1 9 Y	1	1		11
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9 Y	1	1		12

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9 Y	3	3	8 1	14
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 3	2 9 Y	2	2		16
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	95 3	1 9 Y	1	1		17
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	162 3	1 9 Y	1	1	10 1	8
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398 3	7 9 Y	6	6		14
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581 3	8 9 Y	7	7		21

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

12	806 N	764	-0-	-42	-0-	755 3	9 9 Y	8	8		71
01	868 N	760	-0-	-108	-0-	754 3	6 9 Y	5	5		76
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	615 3	11 9 Y	10	10		86
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	676 3	7 9 Y	6	6		92
04	750 N	661	-0-	-89	-0-	652 3	9 9 Y	8	8		100
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	611 3	9 9 Y	8	8		108

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 3	4 9 Y	4	4		32
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	234 3	2 9 Y	2	2		34
02	280 N	156	-0-	-124	-0-	153 3	3 9 Y	3	3		37
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 3	3 9 Y	3	3		40
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 3	3 9 Y	3	3		43
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334 3	6 9 Y	5	5		48

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	762 2	Y	-0-	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
 TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-			69
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			69
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			69
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-			69
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1 9	Y	1			70
05	1023 N	933	-0-	-90	-0-	932	2	1 9	Y	1			71

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1691	3	224 9	Y	204			318
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	1948	3	339 9	Y	308			626
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1386	3	275 9	Y	250			876
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			876
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			876
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			876

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
 HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			190
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			190
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			190
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		N	-0-			190
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			190
05	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2		N	-0-			190

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

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

WAHA (DELAWARE) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		//CONT.// 94648 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 9		RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964		TOTAL DEPTH 5250 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 8		RRCID -> 033618		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 18		RRCID -> 133265		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 19		RRCID -> 133450		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 20		RRCID -> 133615		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 21		RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 6		RRCID -> 168021		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		774719									
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776			
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	* EOM BALANCE
12	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			Y	-0-		3
01	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	11962	-0-	11962	11962	11527	3	Y	395	228 1	170
03	23478 X	11516	-0-	-11962	-0-	11516	3	Y	-0-		170
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
05	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT		170

XTO ENERGY INC.		945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A			
12	32240 X	26419	-0-	-5821	-0-	26419	3	Y	-0-		32
01	32240 X	24152	-0-	-8088	-0-	24152	3	Y	-0-		32
02	28420 X	16062	-0-	-12358	-0-	16062	3	Y	-0-		32
03	29915 X	12502	-0-	-17413	-0-	12501	3	Y	1	1 9	33
04	25560 X	12139	-0-	-13421	-0-	12138	3	Y	1	1 9	34
05	26412 X	21558	-0-	-4854	-0-	21558	3	Y	-0-		34

HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		027200									
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A			
12	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2848	3	Y	23		37
01	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2492	3	Y	8	18 1	27
02	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2799	3	Y	12		39
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2883 N	2241	-0-	-642 B	-0-	2235	3	Y	5		44
04	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2869	3	Y	5		49
05	3100 N	3013	-0-	-87 B	-0-	3007	3	Y	5		54

CHISOS OPERATING, INC.		149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A			
12	25815 N	25815	-0-	-0- B	-0-	25815	2	N	-0-		-0-
01	24647 N	24647	-0-	-0- B	-0-	24647	2	N	-0-		-0-
02	23800 N	20654	-0-	-3146 B	-0-	20654	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	25823 N	22404	-0-	-3419 B	-0-	22404	2	N	-0-		-0-
04	24189 N	24189	-0-	-0- B	-0-	24189	2	N	-0-		-0-
*05	24204 N	24204	-0-	-0- B	-0-	24204	2	N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P				774719							
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	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		
12	2511 N	2454	-0-	-57 B	-0-	2454 3	Y	-0-		6	
01	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-	2527 3	Y	-0-		6	
02	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3	Y	-0-		6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2449 N	2293	-0-	-156 B	-0-	2293 3	Y	-0-		6	
04	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2731 3	Y	1	1 9	7	
05	2480 N	2237	-0-	-243 B	-0-	2237 3	Y	-0-		7	
HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A		
12	30690	30146	-0-	-544 B	-5846	30146 3	N	-0-		-0-	
01	30424	30694	-0-	270 B	-5576	30694 3	N	-0-		-0-	
02	27944	27512	-0-	-432 B	-6008	27512 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1919		CANCELLED UNDERAGE ->	-4089						
03	30938	24312	-0-	-6626 B	-8545	24311 3	N	1	1 8	-0-	
04	28750	29839	-0-	1089 B	-7456	29839 3	N	-0-		-0-	
05	30690	26465	-0-	-4225 B	-11681	26465 3	N	-0-		-0-	
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		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	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		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES													
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364													
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	

12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		GAS STRG	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													
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		GAS STRG	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													
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125													
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258													
12	15971	R	15971	-0-	-0-	-0-	15923	3	48	9	N	44	251
01	15875	R	15875	-0-	-0-	-0-	15825	3	50	9	N	45	98
02	14358	R	14358	-0-	-0-	-0-	14352	3	6	9	N	5	103
03	17112		15512	-0-	-1600	-0-	15489	3	23	9	N	21	124
04	16560		14346	-0-	-2214	-0-	14324	3	22	9	N	20	144
05	15965	#	14827	-0-	-1138	-0-	14826	3	1	9	N	1	145

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
APACHE CORPORATION 027200													
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050													
12	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4630	3	29	9	Y	26	47
01	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12	9	Y	11	35
02	4900	X	4002	-0-	-898	-0-	3988	3	14	9	Y	13	48
03	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4893	3	8	9	Y	7	53
04	5250	X	4198	-0-	-1052	-0-	4191	3	7	9	Y	6	59
05	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	4200	3	4	9	Y	4	63

CHISOS OPERATING, INC. 149441													
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314													
12	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9430	2	34	9	N	31	179
01	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8675	2	63	9	N	57	57
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7850	2	21	9	N	19	76
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9676	2	30	9	N	27	103
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9411	2	32	9	N	29	132
*05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9283	2	18	9	N	16	148

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	O	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
12		11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3		Y	-0-				148
01		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	3		Y	-0-				148
02		11256 X	10306	-0-	-950	-0-	10263	3	43	9	Y	39			187
03		12462 X	9454	-0-	-3008	-0-	9446	3	8	9	Y	7			194
04		12060 X	11305	-0-	-755	-0-	11287	3	18	9	Y	16			210
05		12462 X	9763	-0-	-2699	-0-	9763	3		Y	-0-				210

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9844 - 10110			
12		53413 X	35556	-0-	-17857	-0-	35499	3	57	9	Y	52			274
01		53413 X	43950	-0-	-9463	-0-	43851	3	99	9	Y	90	196	1	168
02		48244 X	39976	-0-	-8268	-0-	39886	3	90	9	Y	82			250
03		44082 X	33133	-0-	-10949	-0-	33082	3	51	9	Y	46			296
04		44727 X	44727	-0-	-0-	-0-	44677	3	50	9	Y	45	105	1	236
05		44268 X	39187	-0-	-5081	-0-	39176	3	11	9	Y	10			246

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WAHA (MONTROYA)				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			
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
RAPE 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13898 - 17621			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A			
12		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10318	3	78	9	Y	71			264
01		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9909	3	58	9	Y	53	176	1	133
02		8904 X	8889	-0-	-15	-0-	8842	3	47	9	Y	43		8	176
03		10385 X	9396	-0-	-989	-0-	9364	3	32	9	Y	29			205
04		10050 X	9173	-0-	-877	-0-	9141	3	32	9	Y	29	72	1	162
05		10385 X	9057	-0-	-1328	-0-	9050	3	7	9	Y	6			168

WAHA (MONTROYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003			TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	44485 X	41987	-0-	-2498	-0-	41896 3	91 9	91 9	N	83	178 1		123
01	44051 X	43661	-0-	-390	-0-	43543 3	118 9	118 9	N	107			230
02	39676 X	33731	-0-	-5945	-0-	33665 3	66 9	66 9	N	60	187 1		103
03	43927 X	31023	-0-	-12904	-0-	30978 3	45 9	45 9	N	41			144
04	42801 X	42801	-0-	-0-	-0-	42729 3	72 9	72 9	N	65			209
05	43648 X	32306	-0-	-11342	-0-	32242 3	64 9	64 9	N	58			267

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740				
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			Y	-0-			39
01	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1796 3	8 9	8 9	Y	7			46
02	1624 N	1593	-0-	-31	-0-	1592 3	1 9	1 9	Y	1			47
03	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790 3			Y	-0-			47
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1683 3			Y	-0-			47
*05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 3	2 9	2 9	Y	2			49

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200											
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476				
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10686 3	57 9	57 9	Y	52			93
01	8587 X	8284	-0-	-303	-0-	8261 3	23 9	23 9	Y	21	45 1		69
02	7980 X	7275	-0-	-705	-0-	7246 3	29 9	29 9	Y	26			95
03	9641 X	8225	-0-	-1416	-0-	8217 3	8 9	8 9	Y	7			102
04	9330 X	8012	-0-	-1318	-0-	8000 3	12 9	12 9	Y	11			113
05	9641 X	8227	-0-	-1414	-0-	8216 3	11 9	11 9	Y	10			123

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876				
12	4371 X	4364	-0-	-7	-0-	4339 3	25 9	25 9	Y	23			41
01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4800 3	11 9	11 9	Y	10	20 1		31
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4108 3	12 9	12 9	Y	11			42
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4634 3	6 9	6 9	Y	5			47
04	4650 X	4104	-0-	-546	-0-	4097 3	7 9	7 9	Y	6			53
05	4805 X	4548	-0-	-257	-0-	4538 3	10 9	10 9	Y	9			62

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554											
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602				
12	55583 X	49716	-0-	-5867	-0-	49318 2	398 9	398 9	N	362	365 0		112
01	55583 X	39616	-0-	-15967	-0-	39616 2			N	-0-			112
02	DLQ G-10	39997	-0-	39997	39997	39791 2	206 9	206 9	N	187	187 0		112
03	DLQ G-10	52002	-0-	52002	91999	52002 2			N	-0-			112
04	DLQ G-10	53006	-0-	53006	145005	53006 2			N	-0-			112
*05	198024 X	53019	-0-	-145005	-0-	53019 2			N	-0-			112

SHELL WESTERN E&P		774719											
HODGE, J.H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624				
12	6603 X	5898	-0-	-705	-0-	5898 3			N	-0-			151
01	5921 X	5416	-0-	-505	-0-	5343 3	73 9	73 9	N	66	201 1		16
02	4844 X	4201	-0-	-643	-0-	4019 3	182 9	182 9	N	165	142 1		39
03	5890 X	3491	-0-	-2399	-0-	3491 3			N	-0-			39
04	5700 X	2417	-0-	-3283	-0-	2089 3	328 9	328 9	N	298	328 1		9
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			9

WAHA (MONTTOYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		21421 X	20143	-0-	-1278	-0-	20143 3			Y	-0-			30
01		21111 X	20153	-0-	-958	-0-	20153 3			Y	-0-			30
02		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18117 3			Y	-0-			30
03		19003 X	18080	-0-	-923	-0-	18079 3		1 9	Y	1			31
04		18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	18456 3		1 9	Y	1			32
05		19003 X	18482	-0-	-521	-0-	18482 3			Y	-0-			32

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348		
12		11253 X	10811	-0-	-442	-0-	10787 3		24 9	N	22			93
01		11005 X	10980	-0-	-25	-0-	10955 3		25 9	N	23			116
02		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9755 3		21 9	N	19			135
03		10664 X	10534	-0-	-130	-0-	10515 3		19 9	N	17			152
04		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10547 3		17 9	N	15			167
*05		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10817 3		2 9	N	2			169

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900		
12		23622 X	21599	-0-	-2023	-0-	21529 3		70 9	N	64	182 1		71
01		23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	22937 3		80 9	N	73			144
02		20552 X	20018	-0-	-534	-0-	19946 3		72 9	N	65			209
03		22754 X	16489	-0-	-6265	-0-	16431 3		58 9	N	53			262
04		22260 X	21929	-0-	-331	-0-	21859 3		70 9	N	64	172 1		154
05		23002 X	1969	-0-	-21033	-0-	1949 3		20 9	N	18			172

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970		
12		35402 X	29794	-0-	-5608	-0-	29650 2		144 9	N	131	184 1		195
01		36580 X	32821	-0-	-3759	-0-	32648 2		173 9	N	157	185 1		167
02		33040 X	27768	-0-	-5272	-0-	27624 2		144 9	N	131	185 1		113
03		36580 X	27559	-0-	-9021	-0-	27420 2		139 9	N	126			239
04		34470 X	27451	-0-	-7019	-0-	27382 2		69 9	N	63	173 1		129
*05		34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	33880 2		141 9	N	128			257

WAHA (MONTTOYA FB-3)				94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
MOORE, WAYNE				WELL #:	14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321		
12		10044 #	8318	-0-	-1726	-0-	8281 3		37 9	N	34			97
01		10044 #	8409	-0-	-1635	-0-	8361 3		48 9	N	44			141
02		9072 #	7426	-0-	-1646	-0-	7397 3		29 9	N	26			167
03		8525 #	5605	-0-	-2920	-0-	5582 3		23 9	N	21	28 1		160
04		8250 #	7849	-0-	-401	-0-	7809 3		40 9	N	36	176 1		20
05		8401 #	6450	-0-	-1951	-0-	6415 3		35 9	N	32			52

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)				94656 086	ASSOCIATED		49B			CNTY: REEVES				
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329										
BODKINS, J.D.				WELL #:	3	RRCID ->	154679	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5496 - 5540		
12		558 #	440	-0-	-118	-0-	428 2		12 9	Y	11	7 1		6
01		527 #	524	-0-	-3	-0-	509 2		15 9	Y	14	14 1		6
02		436 R	436	-0-	-0-	-0-	421 2		15 9	Y	14	10 1		10
03		459 R	459	-0-	-0-	-0-	445 2		14 9	Y	13	20 1		3
04		539 R	539	-0-	-0-	-0-	514 2		25 9	Y	23	17 1		9
05		527 #	415	-0-	-112	-0-	392 2		23 9	Y	21	28 1		2

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.//		94656 086		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
BODKIN, J. D.		WELL #: 5		RRCID -> 168245		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 5953 - 5980				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	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
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			22
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			22
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			22
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			22
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-			22
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			22

FROST, J.		WELL #: 14		RRCID -> 150836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6445		PERF. 4918 - 4923				
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
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
04	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	803	-0-	-468	-0-	803	2			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				
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	13200 X	13183	-0-	-17	-0-	13183	2			N	-0-			165
*07	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-			165
*08	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-			165
*09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			165
*10	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2	2	9	N	2	142	1	25
*11	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-			25
*12	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-			25
*01	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-			25
*02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-			25
*03	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-			25
*04	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-			25
*05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-			25

RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID -> 209083		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14043		PERF.13351 - 17315				
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
12	2046 X	531	-0-	-1515	-0-	531	2			N	-0-			-0-
01	1891 X	486	-0-	-1405	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	1428 X	948	-0-	-480	-0-	948	2			N	-0-			-0-
03	1581 X	694	-0-	-887	-0-	694	2			N	-0-			-0-
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 213334		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13241 - 17262				
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
12	6913 X	6580	-0-	-333	-0-	6580	2			N	-0-			48
01	6913 X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2			N	-0-			48
02	5992 X	5949	-0-	-43	-0-	5949	2			N	-0-			48
03	6634 X	6510	-0-	-124	-0-	6510	2			N	-0-			48
04	6420 X	5806	-0-	-614	-0-	5806	2			N	-0-			48
05	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	6392	2			N	-0-			48

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940	- 15286
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*06	5430 X	5219	-0-	-211	-0-	5219	2	N	-0-			188
*07	5549 X	5345	-0-	-204	-0-	5345	2	N	-0-			188
*08	5456 X	5315	-0-	-141	-0-	5315	2	N	-0-			188
*09	5280 X	2557	-0-	-2723	-0-	2557	2	N	-0-			188
*10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	-0-			188
*11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2	N	-0-			188
*12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2	N	-0-			188
*01	5797 X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2	N	-0-			188
*02	5236 X	4781	-0-	-455	-0-	4781	2	N	-0-			188
*03	5797 X	5213	-0-	-584	-0-	5213	2	N	-0-			188
*04	5610 X	5038	-0-	-572	-0-	5038	2	N	-0-			188
05	5487 X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2	N	-0-			188

BARBER, W. T.		WELL #:		8	RRCID ->	176618	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.12546	- 12802
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2	N	-0-			-0-
02	756 N	642	-0-	-114	-0-	642	2	N	-0-			-0-
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2	N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216	- 15498
*07	12834 X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2	N	-0-			48
*08	12338 X	10782	-0-	-1556	-0-	10782	2	N	-0-			48
*09	11940 X	9915	-0-	-2025	-0-	9915	2	N	-0-			48
*10	12338 X	11766	-0-	-572	-0-	11766	2	N	-0-			48
*11	11250 X	9857	-0-	-1393	-0-	9857	2	N	-0-			48
*12	11625 X	7342	-0-	-4283	-0-	7342	2	N	-0-			48
*01	11780 X	6535	-0-	-5245	-0-	6535	2	N	-0-			48
*02	10640 X	9332	-0-	-1308	-0-	9332	2	N	-0-			48
*03	11780 X	463	-0-	-11317	-0-	463	2	N	-0-			48
*04	9870 X	4341	-0-	-5529	-0-	4341	2	N	-0-			48
*05	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2	N	-0-			48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012	- 16014
MOORE-GILMORE				1								
12	2201 X	1841	-0-	-360	-0-	1840	3	1 9	N	1	1 8	126
01	2139 X	1874	-0-	-265	-0-	1873	3	1 9	N	1	1 8	126
02	1932 X	1663	-0-	-269	-0-	1663	3		N	-0-		126
03	1829 X	1818	-0-	-11	-0-	1818	3		N	-0-		126
04	1800 X	1732	-0-	-68	-0-	1732	3		N	-0-		126
05	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	1686	3		N	-0-		126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633	- 12860
RAPE 14				1HU								
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-		-0-
01	3906 X	2775	-0-	-1131	-0-	2775	2		N	-0-		-0-
02	T. A.	3358	-0-	3358	3358	3358	2		N	-0-		-0-
03	T. A.	3358	-0-	3358	6716	3358	2		N	-0-		-0-
04	T. A.	3325	-0-	3325	10041	3325	2		N	-0-		-0-
*05	13282 X	3241	-0-	-10041	-0-	3241	2		N	-0-		-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

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	* EOM BALANCE
12	3596 X	120	-0-	-3476	-0-	120	2	N	-0-		20
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-		20
02	392 X	208	-0-	-184	-0-	208	2	N	-0-		20
03	434 X	208	-0-	-226	-0-	208	2	N	-0-		20
04	420 X	2	-0-	-418	-0-	2	2	N	-0-		20
05	434 X	77	-0-	-357	-0-	77	2	N	-0-		20

XTO ENERGY INC. 945936
 LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

12	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3	Y	-0-		13
01	3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3718	3	Y	7	8 9	20
02	3472 X	3104	-0-	-368	-0-	3090	3	Y	13	14 9	33
03	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	3686	3	Y	-0-		33
04	3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3	Y	-0-		33
05	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3	Y	-0-		33

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

12	6634 X	6454	-0-	-180	-0-	6454	3	Y	-0-		50
01	6572 X	6451	-0-	-121	-0-	6451	3	Y	-0-		50
02	5936 X	5914	-0-	-22	-0-	5908	3	Y	5	6 9	55
03	6572 X	6379	-0-	-193	-0-	6379	3	Y	-0-		55
04	6270 X	6258	-0-	-12	-0-	6258	3	Y	-0-		55
05	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6437	3	Y	1	1 9	56

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

12	29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	29300	2	N	-0-		-0-
01	29202 X	28946	-0-	-256	-0-	28946	2	N	-0-		-0-
02	26852 X	24231	-0-	-2621	-0-	24231	2	N	-0-		-0-
03	29729 X	27631	-0-	-2098	-0-	27631	2	N	-0-		-0-
04	28770 X	28455	-0-	-315	-0-	28455	2	N	-0-		-0-
*05	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P&A 07/01/2013

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

12	5890 X	5757	-0-	-133	-0-	5757	2	N	-0-		-0-
01	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2	N	-0-		-0-
02	5348 X	4936	-0-	-412	-0-	4936	2	N	-0-		-0-
03	5921 X	5692	-0-	-229	-0-	5692	2	N	-0-		-0-
04	5730 X	5533	-0-	-197	-0-	5533	2	N	-0-		-0-
05	5766 X	5610	-0-	-156	-0-	5610	2	N	-0-		-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
RAPE				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		20181 X	9001	-0-	-11180	-0-	9001 2			N	-0-		71
01		20181 X	13175	-0-	-7006	-0-	13175 2			N	-0-		71
02		33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	33106 2			N	-0-		71
03		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901 2			N	-0-		71
04		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246 2			N	-0-		71
*05		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321 2			N	-0-		71

RAPE 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	82
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-	82
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-	82
03		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2			N	-0-	82
04		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2			N	-0-	82
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2			N	-0-	82

BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A
12		19530 X	7367	-0-	-12163	-0-	7367 2			N	-0-	213
01		19530 X	7467	-0-	-12063	-0-	7467 2			N	-0-	213
02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2			N	-0-	213
03		30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	30115 2			N	-0-	213
04		19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	19358 2			N	-0-	213
*05		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17876 2			N	-0-	213

WALKER (PENN DETRITAL)				94747 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC				048381								
WHITE & BAKER STATE				WELL #:		RRCID ->	267216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8960 - 13048
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361					CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 18-19 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178883	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 5040 - 5054
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
 UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 R K PETROLEUM CORP. 687130
 UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
12	44702 X	36831	-0-	-7871	-0-	36831	2			N	-0-					-0-
01	45229 X	36814	-0-	-8415	-0-	36814	2			N	-0-					-0-
02	39816 X	28708	-0-	-11108	-0-	28708	2			N	-0-					-0-
03	44082 X	36296	-0-	-7786	-0-	36296	2			N	-0-					-0-
04	36900 X	32195	-0-	-4705	-0-	32195	2			N	-0-					-0-
05	36828 X	27543	-0-	-9285	-0-	27543	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SIANA OIL & GAS 779259
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

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
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					141
01	372 #	240	-0-	-132	-0-			240	3	N	-0-					141
02	336 #	157	-0-	-179	-0-			157	3	N	-0-					141
03	248 #	182	-0-	-66	-0-			170	3	N	11					152
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-			260	3	N	-0-					152
05	248 #	205	-0-	-43	-0-			205	3	N	-0-					152

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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLOAN		WELL #: 3		RRCID -> 098307		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2100 - 2230				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLOAN		WELL #: 2		RRCID -> 099733		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 2574		PERF. 2072 - 2172				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710												
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 7700 - 7766				
12	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-					-0-
01	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-					-0-
02	1148 #	869	-0-	-279	-0-	869	3	N	-0-					-0-
03	1333 #	745	-0-	-588	-0-	745	3	N	-0-					-0-
04	1320 #	374	-0-	-946	-0-	374	3	N	-0-					-0-
05	1364 #	789	-0-	-575	-0-	789	3	N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO.		683200												
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 7		RRCID -> 043803		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478												
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7660 - 7680				
12	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-					-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-					-0-
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	223	2	N	-0-					-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-					-0-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-					-0-
05	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HARKEY ENERGY INC. 357094
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3	N	-0-			-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3	N	-0-			-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	648	3	N	-0-			-0-
03	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3	N	-0-			-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3	N	-0-			-0-
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-			1
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	3	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	252	-0-	252	481	252	3	Y	-0-			1
04	774 N	293	-0-	-481	-0-	241	3	Y	47			48
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			48

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3181	-0-	81	81	3181	3	N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2	N	-0-			-0-
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2	N	-0-			-0-
05	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2	N	-0-			-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-			125
01	3038 X	2697	-0-	-341	-0-	2697	2	N	-0-			125
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			125
03	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2	N	-0-			125
04	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2	N	-0-			125
05	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2	N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
 ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1061 2	29 9	N	26	135 1		28
01	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	988 2	30 9	N	27			55
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	807 2	22 9	N	20			75
03	1085 N	981	-0-	-104	-0-	953 2	28 9	N	25			100
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1076 2	33 9	N	30			130
*05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	913 2	30 9	N	27			157

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

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301		RRCID ->		180877		COMPL. DATE		10/03/2000		TOTAL DEPTH		11630
												PERF.		11208		- 11218

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

HALLEY, S.		WELL #:		12		RRCID ->		183084		COMPL. DATE		02/16/2001		TOTAL DEPTH		11428
												PERF.		10824		- 11177

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

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

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

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
BEACH OIL & GAS, INC.				058921												
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U		RRCID ->		021052		COMPL. DATE		09/03/1943		TOTAL DEPTH		N/A
												PERF.		N/A		

12		DELO PR		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
01		DELO PR		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
02		DELO PR		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		DELO PR		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
03		DELO PR		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
05		DELO PR		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5		RRCID ->		021053		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A
												PERF.		N/A		

12		DELO PR		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
03		T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-
05		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-

WENTZ (SAN ANDRES) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ET AL			96373 575 621750 WELL #: 3932		NON-ASSOCIATED RRCID -> 168034		CAPACITY COMPL. DATE 03/24/1998			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579		
M	O	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		303 X	303	-0-	-0-		303	2	Y	-0-		-0-
04		435 N	435	-0-	-0-		435	2	Y	-0-		-0-
*05		676 N	676	-0-	-0-		676	2	Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ			WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626		
12		930 X	397	-0-	-533		371	2	26	9	N	68
01		930 X	886	-0-	-44		831	2	55	9	N	118
02		728 X	674	-0-	-54		628	2	46	9	N	160
03		862 X	862	-0-	-0-		797	2	65	9	N	219
04		870 X	326	-0-	-544		304	2	22	9	N	54
05		899 X	759	-0-	-140		711	2	48	9	N	98

GIESECKE			WELL #: 5		RRCID -> 271553		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765		
12		13702 X	9363	-0-	-4339		9363	2		N	-0-	-0-
01		13702 X	9472	-0-	-4230		9472	2		N	-0-	-0-
02		12376 X	8084	-0-	-4292		8084	2		N	-0-	-0-
03		13702 X	7218	-0-	-6484		7218	2		N	-0-	-0-
04		5961 X	5961	-0-	-0-		5961	2		N	-0-	-0-
05		9486 X	6300	-0-	-3186		6300	2		N	-0-	-0-

GIRVIN 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 272642		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633		
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		16275 X	15159	-0-	-1116		15159	2		N	-0-	-0-
*11		18752 X	18752	-0-	-0-		18752	2		N	-0-	-0-
*12		21734 X	21734	-0-	-0-		21734	2		N	-0-	-0-
01		16275 X	16168	-0-	-107		16168	2		N	-0-	-0-
02		14700 X	11456	-0-	-3244		11456	2		N	-0-	-0-
03		16275 X	6765	-0-	-9510		6765	2		N	-0-	-0-
04		15750 X	NO RPT	-0-	-15750					N	NO RPT	-0-
05		16275 X	6093	-0-	-10182		6093	2		N	-0-	-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. MCDONALD 46			687166 WELL #: 7		RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569		
12		1364 X	1248	-0-	-116		1248	2		N	-0-	-0-
01		1408 X	1408	-0-	-0-		1408	2		N	-0-	-0-
02		1148 X	843	-0-	-305		843	2		N	-0-	-0-
03		1541 X	1541	-0-	-0-		1541	2		N	-0-	-0-
04		1350 X	804	-0-	-546		804	2		N	-0-	-0-
05		1395 X	911	-0-	-484		911	2		N	-0-	-0-

MCDONALD 46			WELL #: 6		RRCID -> 168831		COMPL. DATE 07/05/1997			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632		
12		837 N	832	-0-	-5		832	2		N	-0-	-0-
01		939 N	939	-0-	-0-		939	2		N	-0-	-0-
02		562 N	562	-0-	-0-		562	2		N	-0-	-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-		1027	2		N	-0-	-0-
04		900 N	536	-0-	-364		536	2		N	-0-	-0-
05		620 N	608	-0-	-12		608	2		N	-0-	-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	Y	-0-			-0-
01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	2581	2581	2	Y	-0-			-0-
03	2100	N	1916	-0-	-184	2397	1916	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1635	-0-	-1365	1032	1635	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	2280	-0-	-820	212	2280	2	Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY			WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.			WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484			
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-			-0-
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2	N	-0-			-0-
04	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2	N	-0-			-0-
*05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2	N	-0-			-0-

WOODWARD "33"			WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4168	2	39	9	N	35	228
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4483	2	47	9	N	43	93
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3910	2	41	9	N	37	130
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27	157
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3206	2	56	9	N	51	208
*05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3508	2	46	9	N	42	68

MILLAR, L. H. ETAL			WELL #: 20		RRCID -> 136706		COMPL. DATE 10/26/1990			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	2	Y	-0-			-0-
03	46	N	23	-0-	-23	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ETAL			WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266			
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182	2	Y	-0-			-0-
03	230	N	48	-0-	-182	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2	Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD, F. 40		WELL #: 4		RRCID -> 157461		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-	-0-	
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	3131	2		N	-0-	-0-	
03	6652 X	3521	-0-	-3131	-0-	3521	2		N	-0-	-0-	
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-	-0-	
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2		N	-0-	-0-	

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-	-0-	
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4143	-0-	4143	4143	4143	2		N	-0-	-0-	
03	8875 X	4732	-0-	-4143	-0-	4732	2		N	-0-	-0-	
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-	-0-	
05	4588 X	3763	-0-	-825	-0-	3763	2		N	-0-	-0-	

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337				
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	4943	2	95 9	Y	86	87 1	12
01	5115 X	3269	-0-	-1846	-0-	3181	2	88 9	Y	80	83 1	9
02	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	4253	2	47 9	Y	43	47 1	5
03	10582 X	6282	-0-	-4300	-0-	6169	2	113 9	Y	103	95 1	13
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5094	2	79 9	Y	72	75 1	10
*05	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5801	2	106 9	Y	96	91 1	15

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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				
12	3565 X	2775	-0-	-790	-0-	2775	2		Y	-0-	-0-	
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3542	-0-	3542	3542	3542	2		Y	-0-	-0-	
03	7373 X	3831	-0-	-3542	-0-	3831	2		Y	-0-	-0-	
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		Y	-0-	-0-	
05	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2		Y	-0-	-0-	

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259				
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-	-0-	
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	2867	2		N	-0-	-0-	
03	6224 X	3357	-0-	-2867	-0-	3357	2		N	-0-	-0-	
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-	-0-	
05	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2		N	-0-	-0-	

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161				
12	3224 X	2739	-0-	-485	-0-	2739	2		Y	-0-	-0-	
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3184	-0-	3184	3184	3184	2		Y	-0-	-0-	
03	6602 X	3418	-0-	-3184	-0-	3418	2		Y	-0-	-0-	
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-	-0-	
05	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904	2		Y	-0-	-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2		Y	-0-			-0-
03	2100 N	1915	-0-	-185	1837	1915	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1836	-0-	-1164	673	1836	2		Y	-0-			-0-
*05	2667 N	1994	-0-	-673	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		WELL #:		748011									
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412	
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	4	1	781	2	N	-0-		-0-
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-		-0-
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	3	1	667	2	N	-0-		-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	3	1	733	2	N	-0-		-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	2	1	686	2	N	-0-		-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	2	N	-0-		-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 - 4584	
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	2	1	414	2	Y	-0-	63	
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	1	1	400	2	Y	4	67	
						4	9						
02	DLQ G-10	328	-0-	328	328	1	1	319	2	Y	7	52 1	22
						8	9						
03	DLQ G-10	415	-0-	415	743	2	1	410	2	Y	3		25
						3	9						
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1084	1	1	340	2	Y	-0-		25
*05	1293 N	209	-0-	-1084	-0-	1	1	206	2	Y	2		27
						2	9						

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
ENERGYQUEST II, LLC		WELL #:		252020									
TXL G		WELL #:		1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	8247 - 8313	
12	6565 R	6565	-0-	-0-	-0-	5684	2	881	9	Y	801	982 1	208
01	8980 R	8980	-0-	-0-	-0-	2094	1	5928	2	Y	871	873 1	206
						958	9						
02	5944 R	5944	-0-	-0-	-0-	63	1	5351	2	Y	482	574 1	114
						530	9						
03	6448 #	4957	-0-	-1491	-0-	4221	2	736	9	Y	669	507 1	276
04	6240 #	3794	-0-	-2446	-0-	3211	2	583	9	Y	530	642 1	164
05	8494 #	5012	-0-	-3482	-0-	4440	2	572	9	Y	520	638 1	46

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			20
01	775 N	90	-0-	-685	-0-	90	2	N	-0-			20
02	700 X	25	-0-	-675	-0-	25	2	N	-0-			20
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			20
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			20
*05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			20

GOBLIN 56-2-35		WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL		112687										
WHITE & BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 121279		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE & BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 131718		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438										
WHITE & BAKER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 034497		COMPL. DATE 11/03/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750				
12	310 X	199	-0-	-111	-0-	199	2	N	-0-			158
01	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-			158
02	280 X	239	-0-	-41	-0-	239	2	N	-0-			158
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			158
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			158
*05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			158

WHITE & BAKER -F-		WELL #: 2		RRCID -> 055711		COMPL. DATE 00/00/1944		TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A				
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516				
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	56 X	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	62 X	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	60 X	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	62 X	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790				
12	1767 X	1136	-0-	-631	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
01	1767 X	944	-0-	-823	-0-	944 2		N	-0-			-0-
02	1596 X	1083	-0-	-513	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
03	1705 X	909	-0-	-796	-0-	909 2		N	-0-			-0-
04	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
*05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1436 2	18 9	N	16	16 8		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705				
12	1612 X	666	-0-	-946	-0-	666 2		N	-0-			-0-
01	1612 X	928	-0-	-684	-0-	928 2		N	-0-			-0-
02	1456 X	1421	-0-	-35	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
03	1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
04	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1536	-0-	-45	-0-	1511 2	25 9	N	23	23 8		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908				
12	217 X	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01	217 X	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	196 X	166	-0-	-30	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703				
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			89
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			89
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			89
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			89
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			89
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			89

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739				
12	2480 X	1482	-0-	-998	-0-	1482 2		N	-0-			35
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			35
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			35
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-			35
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2		N	-0-			35
*05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-			35

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
WHITE & BAKER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 205640		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759			
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	* EOM BALANCE
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		84
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		84
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		84
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		84
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		84
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208848		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578			
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8	-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 10		RRCID -> 210221		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873			
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 8		RRCID -> 210222		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840			
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780			
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 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														
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SHELL WESTERN E&P 774719														
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785														
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490														
12		20026 X	19289	-0-	-737	-0-	19289	3		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	18162	-0-	18162	18162	18162	3		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	15885	-0-	15885	34047	15885	3		N	-0-			-0-
03		49880 X	15833	-0-	-34047	-0-	15833	3		N	-0-			-0-
04		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3		N	-0-			-0-
05		17763 X	4080	-0-	-13683	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517														
12		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	7439	3		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	9234	-0-	9234	16673	2654	3	6580	9	5982			5982
03		26801 X	10128	-0-	-16673	-0-	10128	3		N	-0-			5982
04		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3		N	-0-			5982
05		10664 X	7617	-0-	-3047	-0-	7556	3	61	9	55			6037
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632														
12		17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	20338	-0-	20338	20338	20338	3		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	18194	-0-	18194	38532	18194	3		N	-0-			-0-
03		55960 X	17428	-0-	-38532	-0-	17428	3		N	-0-			-0-
04		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
05		20336 X	18644	-0-	-1692	-0-	18457	3	187	9	170			170
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3100 N	13869	-0-	10769	10769	13869	3		N	-0-			-0-
01	23072 X	12303	-0-	-10769	-0-	12303	3		N	-0-			-0-
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1326	3	8877 9	N	8070			8070
03	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3		N	-0-			8070
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3		N	-0-			8070
*05	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3		N	-0-			8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

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

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	1		N	-0-			-0-
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	1		N	-0-			-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			207
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			207
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			207
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			207
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			207
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			207

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		//CONT.//		97638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC		//CONT.//		927900									
WILSON RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	262795	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2001 PERF.	1844 - 1867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			186
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			186
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			186
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			186
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			186
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			186

WILLIE B. (QUEEN)				97638 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC				927900									
WILSON RANCH -21-		WELL #:		1	RRCID ->	270018	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	1642 PERF.	1621 - 1642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	82	-0-	82	2118	82	2		N	-0-			-0-
01	0 W	83	-0-	83	2201	83	2		N	-0-			-0-
02	0 W	98	-0-	98	2299	98	2		N	-0-			-0-
03	0 W	33	-0-	33	2332	33	2		N	-0-			-0-
04	0 W	34	-0-	34	2366	34	2		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2366				N	NO RPT			-0-

WINK, S. (ATOKA)				98028 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
01	3100 #	2907	-0-	-193	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
02	2800 #	2454	-0-	-346	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
03	3100 #	2771	-0-	-329	-0-	2771	2		Y	-0-			-0-
04	2970 #	2765	-0-	-205	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
05	3069 #	2691	-0-	-378	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-

WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
SEALY 90		WELL #:		1H	RRCID ->	195191	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	15610 - 15690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)				98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		2	RRCID ->	049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392 PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	5301 X	4198	-0-	-1103	-0-	308	1	3866	2	Y	22	24	0	54
						24	9							
01	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	308	1	4253	2	Y	35	49	0	40
						39	9							
02	4452 X	3550	-0-	-902	-0-	308	1	3214	2	Y	25			65
						28	9							
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	308	1	5938	2	Y	25	24	0	66
						28	9							
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	308	1	5302	2	Y	21	48	0	39
						23	9							
05	4588 X	1147	-0-	-3441	-0-	308	1	820	2	Y	17	23	0	44
						19	9							

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	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
12	8959 X	6869	-0-	-2090	-0-	308	1	6397	2	Y	149	163	0	245	
						164	9								
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	308	1	8185	2	Y	237	329	0	153	
						261	9								
02	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	308	1	8210	2	Y	167			320	
						184	9								
03	9207 X	8253	-0-	-954	-0-	308	1	7757	2	Y	171	164	0	327	
						188	9								
04	8910 X	7950	-0-	-960	-0-	308	1	7482	2	Y	145	326	0	146	
						160	9								
*05	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	308	1	9394	2	Y	115	156	0	180	
						127	9								

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

12	6634 X	2580	-0-	-4054	-0-	2232	2	348	9	Y	316	378	1	243
01	6634 X	3451	-0-	-3183	-0-	3093	2	358	9	Y	325	389	1	179
02	3780 X	3382	-0-	-398	-0-	3096	2	286	9	Y	260	196	1	243
03	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3269	2	309	9	Y	281	195	1	329
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3440	2	308	9	Y	280	386	1	223
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3027	2	282	9	Y	256	189	1	290

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	9	N	11			241
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3828	3	47	9	N	43			284
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-			284
03	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-	149	1	135
04	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-			135
05	3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-			135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN)																	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																	
DUNCAN //CONT.// 490300																	
WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A																	
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBOONE (TREND AREA)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
OATMAN C19-4 068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276																	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34																	
WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A																	

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900				N	-0-	181	1			227
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900				N	-0-					227
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900				N	-0-					227
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900				N	-0-					227
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900				N	-0-					227
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900				N	-0-					227

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16																	
WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A																	

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796				N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796				N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796				N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796				N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796				N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796				N	-0-					-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45																	
WELL #: 1V RRCID -> 271799 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9439 - 10185																	

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967				N	-0-					76
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967				N	-0-					76
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967				N	-0-					76
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967				N	-0-					76
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967				N	-0-					76
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967				N	-0-					76

OATMAN C18-27																	
WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A																	

09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					5
10	SHUT	IN	429	-0-	-0-	B	429	359	4	70	9	N	64				69
11	SHUT	IN	140	-0-	-0-	B	569	106	4	34	9	N	31				100
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	63	163	1		-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-				-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-				-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-				-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-				-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-				-0-

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF.12216	- 12366			
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
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF.11764	- 11950			
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			154
01	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	123 2		N	-0-			154
02	196 N	106	-0-	-90 B	-0-	106 2		N	-0-			154
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			154
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			154
*05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
DIAMOND BACK				WELL #: 1	RRCID -> 261392	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 8782	- 11340			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	60			254
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	59	179 1		134
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	46			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	66			246
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	58	176 1	3 8	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	51	6 8		170

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		49B						
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5753	- 5890			
*07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
*10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
*03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
*04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.				98817 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
				147862		49B						
				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895			
*07	713 #	654	-0-	-59	-0-	654 2		Y	-0-			-0-
08	682 #	657	-0-	-25	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
09	660 #	594	-0-	-66	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
10	682 #	597	-0-	-85	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
11	660 #	570	-0-	-90	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
12	651 #	602	-0-	-49	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
01	651 #	601	-0-	-50	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
02	560 #	528	-0-	-32	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
*03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
*04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
05	589 #	547	-0-	-42	-0-	547 2		Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

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
*07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12		993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*03		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*04		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

*07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

*07		2170 #	651	-0-	-1519	-0-	619	2	32	9	Y	29	51	1			54
*08		2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		35	1		19
*09		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

*07		558 #	152	-0-	-406	-0-	18	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08		558 #	224	-0-	-334	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
09		390 #	182	-0-	-208	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
*10		310 #	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11		210 #	104	-0-	-106	-0-	23	1	81	2	Y	-0-					-0-
12		217 #	45	-0-	-172	-0-	32	1	13	2	Y	-0-					-0-
01		217 #	69	-0-	-148	-0-	27	1	42	2	Y	-0-					-0-
02		168 #	95	-0-	-73	-0-	23	1	72	2	Y	-0-					-0-
*03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
05		93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
08	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
*03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

*06	4440 #	4038	-0-	-402	-0-	3941	2	97	9	Y	88	76	1	82
*07	4402 #	3975	-0-	-427	-0-	3906	2	69	9	Y	63	68	1	77
*08	4565 R	4565	-0-	-0-	-0-	4481	2	84	9	Y	76	99	1	54
*09	4260 #	3963	-0-	-297	-0-	3895	2	68	9	Y	62	40	1	76
*10	4185 #	4101	-0-	-84	-0-	4014	2	87	9	Y	79	88	1	67
*11	4260 #	2472	-0-	-1788	-0-	2411	2	61	9	Y	55	55	1	67
*12	4712 R	4712	-0-	-0-	-0-	4612	2	100	9	Y	91	48	1	110
*01	6165 R	6165	-0-	-0-	-0-	6043	2	122	9	Y	111	133	1	88
*02	4662 R	4662	-0-	-0-	-0-	4578	2	84	9	Y	76	75	1	89
*03	5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	5206	2	121	9	Y	110	72	1	127
*04	4980 #	4863	-0-	-117	-0-	4728	2	135	9	Y	123	68	1	182
05	5146 #	3900	-0-	-1246	-0-	3791	2	109	9	Y	99	83	1	198

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

*06	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	988	2	45	9	Y	41	30	1	38
*07	1054 #	947	-0-	-107	-0-	910	2	37	9	Y	34	31	1	41
*08	992 #	963	-0-	-29	-0-	921	2	42	9	Y	38	52	1	27
*09	1020 #	480	-0-	-540	-0-	456	2	24	9	Y	22	20	1	29
*10	1054 #	472	-0-	-582	-0-	427	2	45	9	Y	41	35	1	35
*11	1020 #	581	-0-	-439	-0-	530	2	51	9	Y	46	28	1	53
*12	961 #	595	-0-	-366	-0-	547	2	48	9	Y	44	38	1	59
*01	806 #	736	-0-	-70	-0-	675	2	61	9	Y	55	70	1	44
*02	670 R	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	Y	47	37	1	54
*03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	682	2	91	9	Y	83	44	1	93
*04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	654	2	85	9	Y	77	50	1	120
*05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	688	2	81	9	Y	74	55	1	139

PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

12	1054 #	454	-0-	-600	-0-	399	2	55	9	Y	50	35	1	74
01	1457 #	863	-0-	-594	-0-	751	2	112	9	Y	102	138	1	38
02	1316 #	1145	-0-	-171	-0-	1050	2	95	9	Y	86	68	1	56
03	1457 #	1053	-0-	-404	-0-	961	2	92	9	Y	84	69	1	71
04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1284	2	114	9	Y	104	103	1	72
*05	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1372	2	149	9	Y	135	138	1	69

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
SAMS		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443					
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
12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2402	2	138	9	Y	125	87	1		163
01	3007 #	1925	-0-	-1082	-0-	1643	2	282	9	Y	256	345	1		74
02	2716 #	2323	-0-	-393	-0-	2088	2	235	9	Y	214	170	1		118
03	3007 #	2144	-0-	-863	-0-	1912	2	232	9	Y	211	172	1		157
04	2640 #	2256	-0-	-384	-0-	1971	2	285	9	Y	259	258	1		158
05	2573 #	2507	-0-	-66	-0-	2136	2	371	9	Y	337	344	1		151

SAMS		WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P HORD, R.W.		774719		WELL #: 3		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WORSHAM (DELAWARE) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.		98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
		147862		WELL #: 2D		RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4891 - 4960			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021104		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 4994		PERF. N/A					
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		197416		WELL #: 1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940			
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	78	1	3952	2	N	-0-				-0-
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	24	1	3731	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	42	1	3250	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3536	-0-	3536	3536	19	1	3517	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3412	-0-	3412	10240	47	1	3365	2	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	3394	-0-	3394	13634	54	1	3340	2	N	-0-				-0-

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
BOZEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	241694	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4922 - 4985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PITTS ENERGY CO.				666430									
ANTHONY, H. F.				WELL #:	1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912 - 4935	
12	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2		N	-0-		207
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2		N	-0-		207
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	14	167	54
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	27		81
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2498	2	29	9	26		107
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2498	2	28	9	25		132

CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	021076	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	4990	PERF. N/A	
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	13		59
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	9	10	53	16
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	623	2	55	9	50	52	14
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-		14
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		Y	-0-		14
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2332	2	112	9	102	102	14

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-				WELL #:	1	RRCID ->	021086	COMPL. DATE	05/06/1957	TOTAL DEPTH	4970	PERF. N/A	
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3022	2	133	9	121	173	47
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2950	2	131	9	119	88	78
02	2268	N	2194	-0-	-74	-0-	2092	2	102	9	93	87	84
03	2511	X	546	-0-	-1965	-0-	534	2	12	9	11		95
04	2430	X	1503	-0-	-927	-0-	1398	2	105	9	95	86	104
05	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	1398	2	118	9	107	135	76

ZEEK, L. W., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4930 - 4950	
12	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2060	2	21	9	19		41
01	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2098	2	20	9	18		59
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	16		75
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	17	86	6
04	2040	N	1441	-0-	-599	-0-	1437	2	4	9	4		10
05	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	1437	2	15	9	14		24

BARCLAY-DEAN				WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	PERF. N/A	
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	15		363
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	8		371
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	8		379
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1345	2	9	9	8		387
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1345	2	9	9	8		395
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	6		401

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	144 2	190 9	190 9	N	173	173 1		65
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	190 2	20 9	20 9	N	18			83
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	367 2	15 9	15 9	N	14			97
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572 2	6 9	6 9	N	5			102
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	596 2	9 9	9 9	N	8			110
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587 2	6 9	6 9	N	5			115

STEWART ENERGY, LLC 819608
 WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	817 2	57 9	57 9	Y	52	101 1		69
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	824 2	52 9	52 9	Y	47			116
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651 2	3 9	3 9	Y	3			119
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1017 2	79 9	79 9	Y	72	103 1		88
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1002 2	84 9	84 9	Y	76			164
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1002 2	34 9	34 9	Y	31	104 1		91

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1853 2	37 9	37 9	Y	34	68 1		17
01	1240 N	854	-0-	-386	-0-	820 2	34 9	34 9	Y	31			48
02	784 N	239	-0-	-545	-0-	237 2	2 9	2 9	Y	2			50
03	1023 N	765	-0-	-258	-0-	712 2	53 9	53 9	Y	48	69 1		29
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1092 2	56 9	56 9	Y	51			80
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1092 2	22 9	22 9	Y	20	69 1		31

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF. 15419 - 16752

*06	420 N	17	-0-	-403	-0-	17 2			N	-0-			-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
10	341 N	8	-0-	-333	-0-	8 2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
*03	403 N	3	-0-	-400	-0-	3 2			N	-0-			-0-
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)		//CONT.//		98819 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WORSHAM				WELL #: 1019 U	RRCID -> 057945	COMPL. DATE 11/22/1973	TOTAL DEPTH 17608	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WORSHAM				WELL #: 1019 L	RRCID -> 057946	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 17608	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEEKER "45"				WELL #:	1	RRCID -> 129846	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 20250	PERF.16588 - 16708			
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-	-0-
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2			N	-0-	-0-
02		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615 2			N	-0-	-0-
03		1891 N	1729	-0-	-162	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
04		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632 2			N	-0-	-0-
05		1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715 2			N	-0-	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				WELL #:	1048 L	RRCID -> 059951	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 17740	PERF. N/A			
WORSHAM, JOE A.				328780								
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	3 1	2000 2		N	-0-	-0-
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			N	-0-	-0-
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	3 1	1907 2		N	-0-	-0-
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	4 1	2398 2		N	-0-	-0-
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	4 1	2218 2		N	-0-	-0-
*05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	4 1	2225 2		N	-0-	-0-

WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID -> 231294	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 17050	PERF.16763 - 16790			
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1 1	1075 2		N	-0-	-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-	-0-
02		1008 N	861	-0-	-147	-0-	1 1	860 2		N	-0-	-0-
03		1085 N	905	-0-	-180	-0-	905 2			N	-0-	-0-
04		960 N	839	-0-	-121	-0-	1 1	838 2		N	-0-	-0-
*05		961 N	823	-0-	-138	-0-	823 2			N	-0-	-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	1028	RRCID -> 060597	COMPL. DATE 01/18/1975	TOTAL DEPTH 17860	PERF. N/A			
ARCO-STATE				432283								
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2			N	-0-	-0-
01		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2			N	-0-	-0-
02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2			N	-0-	-0-
03		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-	-0-
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
05		2356 X	2252	-0-	-104	-0-	2252 2			N	-0-	-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		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																

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957																

*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		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																

12		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
01		31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02		28 X	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-				-0-
03		31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
04		30 X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	5550 X	5271	-0-	-279	-0-	5153 3	118 9	N	107			169
*07	5735 X	5135	-0-	-600	-0-	5034 3	101 9	N	92	177 1		84
*08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5802 3	154 9	N	140			224
*09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6679 3	133 9	N	121	172 1		173
*10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6634 3	161 9	N	146	168 1		151
*11	5760 X	5559	-0-	-201	-0-	1 1	5430 3	N	116	179 1		88
						128 9						
*12	6324 X	5714	-0-	-610	-0-	1 1	5610 3	N	94			182
						103 9						
*01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	3 1	6683 3	N	95	157 1		120
						105 9						
*02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1 1	5778 3	N	84			204
						92 9						
*03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1 1	6487 3	N	96	165 1		135
						106 9						
*04	6120 X	6021	-0-	-99	-0-	5898 3	123 9	N	112	161 1		86
05	6324 X	5564	-0-	-760	-0-	5463 3	101 9	N	92			178

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445	PERF. N/A		
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850	PERF.12617 - 12662		
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3								
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-			152
01	1488 N	758	-0-	-730	-0-	758 2		Y	-0-			152
02	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545 2		Y	-0-			152
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1060	515 2		Y	-0-			152
04	1520 N	460	-0-	-1060	-0-	460 2		Y	-0-			152
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			152

PITTS ENERGY CO.				666430	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154	PERF.12450 - 12470		
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U								
12	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		N	-0-			-0-
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692 2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3913	-0-	-24	-0-	3913 2		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719	RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867	PERF.13234 - 13472		
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1								
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			154
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 3		N	-0-			154
02	3136 X	2330	-0-	-806	-0-	2271 3	59 9	N	54			208
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			208
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT			208

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
THOMPSON, J. CLEO				855610								
LYDA, G. "4"				WELL #: 1	RRCID -> 201229	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 19532	PERF.13107	- 13282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.				WELL #: 12 H	RRCID -> 214633	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 14200	PERF.14054	- 17200			
*06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
*07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
*08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
*10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
*03	434 N	318	-0-	-116	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
*04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-

BEEFMASTER				WELL #: 1H	RRCID -> 197056	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14741	- 16792			
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			44
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			44
*08	1860 N	1320	-0-	-540	-0-	1320 2		N	-0-			44
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			44
*10	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1523 2		N	-0-			44
*11	1290 N	831	-0-	-459	-0-	831 2		N	-0-			44
*12	1178 N	13	-0-	-1165	-0-	13 2		N	-0-			44
*01	1519 N	791	-0-	-728	-0-	791 2		N	-0-			44
02	784 N	67	-0-	-717	-0-	67 2		N	-0-			44
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			44
*04	780 N	321	-0-	-459	-0-	321 2		N	-0-			44
*05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			44

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

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
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
*05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

12	15190 X	14270	-0-	-920	-0-	14260 2	10 9	N	9			108
01	15066 X	14135	-0-	-931	-0-	14122 2	13 9	N	12			120
02	13608 X	13397	-0-	-211	-0-	13368 2	29 9	N	26	5 8		141
03	14911 X	14245	-0-	-666	-0-	14238 2	7 9	N	6			147
04	14430 X	14372	-0-	-58	-0-	14363 2	9 9	N	8			155
05	14818 X	13460	-0-	-1358	-0-	13418 2	42 9	N	38			193

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

12	1023 N	654	-0-	-369	-0-	654 3		N	-0-			55
01	1302 N	626	-0-	-676	-0-	626 3		N	-0-			55
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321 3	1 9	N	1	1 8		55
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-		N	15			70
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			70
05	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414 3		N	-0-			70

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

12	45043 X	42869	-0-	-2174	-0-	42865 3	4 9	N	4	1 8		171
01	45043 X	41052	-0-	-3991	-0-	41052 3		N	-0-			171
02	38752 X	37016	-0-	-1736	-0-	37016 3		N	-0-			171
03	42904 X	41042	-0-	-1862	-0-	41039 3	3 9	N	3	1 8		173
04	41520 X	33632	-0-	-7888	-0-	33628 3	4 9	N	4	4 8		173
05	42873 X	42620	-0-	-253	-0-	42620 3		N	-0-			173

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

12	33790 X	30944	-0-	-2846	-0-	30944 2		Y	-0-			-0-
01	38967 X	34865	-0-	-4102	-0-	34865 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36213	-0-	36213	36213	36213 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38939	-0-	38939	75152	38939 2		Y	-0-			-0-
04	111777 X	36625	-0-	-75152	-0-	36625 2		Y	-0-			-0-
*05	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359 2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1569 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720	- 14200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	-0-		
01	2387 N	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-	-0-		
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	-0-		
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-	-0-		
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	-0-		
05	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-	-0-		

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630	- 16500		
12	11625 X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-	276		
01	11625 X	9845	-0-	-1780	-0-	9845	2			N	-0-	276		
02	DLQ G-10	10634	-0-	10634	10634	10634	2			N	-0-	276		
03	DLQ G-10	11752	-0-	11752	22386	11752	2			N	-0-	276		
04	32260 X	9874	-0-	-22386	-0-	9874	2			N	-0-	276		
*05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-	276		

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750	- 16054		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-		

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120	- 17581		
12	3813 X	2219	-0-	-1594	-0-	2219	2			N	-0-	187		
01	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3376	2			N	-0-	187		
02	DLQ G-10	3083	-0-	3083	3083	3083	2			N	-0-	187		
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6650	3567	2			N	-0-	187		
04	10077 X	3427	-0-	-6650	-0-	3427	2			N	-0-	187		
*05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-	187		

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	1		RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484	- 14556
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	-0-		
01	1643 N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-	-0-		
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-	-0-		
03	1426 N	987	-0-	-439	-0-	987	3			N	-0-	-0-		
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-	-0-		
05	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643	3			N	-0-	-0-		

MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		546696	1		RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011	- 14088
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14		

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2		N	-0-			-0-
03	5828 X	4049	-0-	-1779	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			-0-
05	6262 X	2837	-0-	-3425	-0-	2837 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 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

*07	13082 X	12977	-0-	-105	-0-	12977 2		N	-0-			-0-
08	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296 2		N	-0-			-0-
09	12540 X	12131	-0-	-409	-0-	12131 2		N	-0-			-0-
10	12989 X	11811	-0-	-1178	-0-	11811 2		N	-0-			-0-
11	12870 X	10677	-0-	-2193	-0-	10677 2		N	-0-			-0-
12	13299 X	11839	-0-	-1460	-0-	11839 2		N	-0-			-0-
01	13299 X	9891	-0-	-3408	-0-	9891 2		N	-0-			-0-
02	11312 X	8452	-0-	-2860	-0-	8452 2		N	-0-			-0-
*03	11842 X	11471	-0-	-371	-0-	11471 2		N	-0-			-0-
*04	11460 X	8738	-0-	-2722	-0-	8738 2		N	-0-			-0-
05	11842 X	8341	-0-	-3501	-0-	8341 2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
*05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

12	9331 X	6885	-0-	-2446	-0-	6885 2		N	-0-			-0-
01	8773 X	4427	-0-	-4346	-0-	4427 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5754	-0-	5754	5754	5754 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6415	-0-	6415	12169	6415 2		N	-0-			-0-
04	18299 X	6130	-0-	-12169	-0-	6130 2		N	-0-			-0-
*05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	5495	-0-	2395	2395	5495 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	15551	-0-	12751	15146	15551 1		N	-0-			-0-
03	3100 N	3149	-0-	49	15195	3149 2		N	-0-			-0-
04	15380 X	185	-0-	-15195	-0-	185 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	53	-0-	-2954	-0-	53 2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

12	3100 N	30778	-0-	27678	27678	30778 2		Y	-0-			187
01	53360 X	25682	-0-	-27678	-0-	25682 2		Y	-0-			187
02	2520 X	248	-0-	-2272	-0-	248 2		Y	-0-			187
03	2790 X	60	-0-	-2730	-0-	60 2		Y	-0-			187
04	2700 X	453	-0-	-2247	-0-	453 2		Y	-0-			187
*05	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695 2		Y	-0-			187

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2201 X	2043	-0-	-158	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01		2728 X	1880	-0-	-848	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	1879	1879	1879	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	4022	2143	2143	2			N	-0-					-0-
04		2400 N	2128	-0-	-272	3750	2128	2128	2			N	-0-					-0-
*05		3100 N	1981	-0-	-1119	2631	1981	1981	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

12		10943 X	10186	-0-	-757	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01		10943 X	8298	-0-	-2645	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	9450	-0-	9450	9450	9450	9450	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	11778	-0-	11778	21228	11778	11778	2			N	-0-					-0-
04		32651 X	11423	-0-	-21228	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*05		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-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

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

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

*07		1054 N	633	-0-	-421	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	736	-0-	-318	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09		990 N	544	-0-	-446	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
01		2511 N	2076	-0-	-435	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02		2268 N	1590	-0-	-678	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*03		2232 N	1821	-0-	-411	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*04		2010 N	1793	-0-	-217	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05		1767 N	1635	-0-	-132	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
*07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
*12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
*01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
*03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
*04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

*06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6729	3	116 9	Y	105	84 1		115
*07	6944 X	6224	-0-	-720	-0-	6114	3	110 9	Y	100	101 1		114
*08	7037 X	5563	-0-	-1474	-0-	5487	3	76 9	Y	69	105 1		78
*09	6810 X	6452	-0-	-358	-0-	6343	3	109 9	Y	99	108 1		69
*10	7037 X	7033	-0-	-4	-0-	6933	3	100 9	Y	91			160
*11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1 1	7226	3	Y	90	115 1		135
						99 9							
*12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	1 1	7912	3	Y	108	125 1		118
						119 9							
*01	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1 1	7825	3	Y	82	131 1		69
						90 9							
*02	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1 1	7876	3	Y	35			104
						39 9							
*03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1 1	8503	3	Y	102	77 1		129
						112 9							
*04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8199	3	102 9	Y	93	111 1		111
05	8773 X	7626	-0-	-1147	-0-	7527	3	99 9	Y	90			201

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

*06	4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3374	3	17 9	Y	15			96
*07	4247 X	3544	-0-	-703	-0-	3505	3	39 9	Y	35			131
*08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3767	3	74 9	Y	67	144 1		54
*09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5055	3	36 9	Y	33			87
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4374	3	10 9	Y	9			96
*11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958	3	61 9	Y	55			151
*12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4323	3	70 9	Y	64	151 1		64
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3834	3	3 9	Y	3			67
02	4760 X	3710	-0-	-1050	-0-	3706	3	4 9	Y	4			71
*03	4402 X	4382	-0-	-20	-0-	4379	3	3 9	Y	3			74
*04	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	3682	3	2 9	Y	2			76
05	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3741	3	33 9	Y	30			106

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.// 98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720		PERF.12778 - 13024				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	STATUS	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06	6210 X	6204	-0-	-6	-0-	6137 3	67 9	Y	61	72 1	70			
*07	6417 X	5684	-0-	-733	-0-	5614 3	70 9	Y	64	62 1	72			
*08	6293 X	5251	-0-	-1042	-0-	5196 3	55 9	Y	50	66 1	56			
*09	6150 X	5842	-0-	-308	-0-	5774 3	68 9	Y	62	75 1	43			
*10	6355 X	5898	-0-	-457	-0-	5841 3	57 9	Y	52		95			
*11	6150 X	4932	-0-	-1218	-0-	4897 3	35 9	Y	32	68 1	59			
*12	6045 X	5533	-0-	-512	-0-	1 1	5487 3	Y	41	55 1	45			
						45 9								
*01	6045 X	5850	-0-	-195	-0-	5792 3	58 9	Y	53	53 1	45			
*02	5404 X	5134	-0-	-270	-0-	5024 3	110 9	Y	100		145			
*03	5890 X	5688	-0-	-202	-0-	5651 3	37 9	Y	34	108 1	71			
*04	5670 X	5398	-0-	-272	-0-	5358 3	40 9	Y	36	61 1	46			
05	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5045 3	44 9	Y	40		86			

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CRANE				
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035		PERF.12654 - 12680				
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	703 2	N	-0-		104			
01	1023 N	541	-0-	-482	-0-	4 1	537 2	N	-0-		104			
02	DLQ G-10	519	-0-	519	519	7 1	512 2	N	-0-		104			
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1035	3 1	513 2	N	-0-		104			
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1445	6 1	401 2	N	3	3 8	104			
						3 9								
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1790	6 1	339 2	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				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-			
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-			
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-		-0-			
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-			
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-			

TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3223 - 4114				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CRANE				
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4042 - 4064				
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		40			
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-		40			
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399 3		N	-0-		40			
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-		40			
04	450 #	281	-0-	-169	-0-	281 3		N	-0-		40			
05	465 #	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-		40			

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22103 X	21038	-0-	-1065	-0-	21038	3	N	-0-
01	22103 X	21156	-0-	-947	-0-	21156	3	N	-0-
02	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	3	N	-0-
03	21917 X	20559	-0-	-1358	-0-	20559	3	N	-0-
04	21210 X	20865	-0-	-345	-0-	20865	3	N	-0-
*05	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	26084	3	N	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 51B38		RRCID -> 163451		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152	
12	46024 X	46024	-0-	-0-	-0-	46024	3	N	-0-
01	45735 X	45735	-0-	-0-	-0-	45735	3	N	-0-
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3	N	-0-
03	46035 X	44426	-0-	-1609	-0-	44426	3	N	-0-
04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3	N	-0-
05	46035 X	44572	-0-	-1463	-0-	44572	3	N	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131	
12	34410 X	27565	-0-	-6845	-0-	27565	3	N	-0-
01	45186 X	45186	-0-	-0-	-0-	45186	3	N	-0-
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3	N	-0-
03	44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	44426	3	N	-0-
04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3	N	-0-
05	45198 X	35390	-0-	-9808	-0-	35390	3	N	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110	
12	35464 X	30199	-0-	-5265	-0-	30199	3	N	-0-
01	35464 X	19071	-0-	-16393	-0-	19071	3	N	-0-
02	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	3	N	-0-
03	35123 X	18212	-0-	-16911	-0-	18212	3	N	-0-
04	33990 X	18483	-0-	-15507	-0-	18483	3	N	-0-
05	30194 X	26906	-0-	-3288	-0-	26906	3	N	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000	
12	54126 X	49808	-0-	-4318	-0-	49808	3	N	-0-
01	54126 X	40509	-0-	-13617	-0-	40509	3	N	-0-
02	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3	N	-0-
03	53630 X	39082	-0-	-14548	-0-	39082	3	N	-0-
04	51900 X	39663	-0-	-12237	-0-	39663	3	N	-0-
05	49817 X	47979	-0-	-1838	-0-	47979	3	N	-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
YATES "M"				WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1561 2		8 9	N	7		138
01	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1869 2		9 9	N	8		146
02	1820 N	1444	-0-	-376	-0-	1434 2		10 9	N	9		155
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2199 2		9 9	N	8		163
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2393 2		9 9	N	8		171
*05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2434 2		8 9	N	7		178

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-		-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3			N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-		-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254 3			N	-0-		-0-
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
TXL				WELL #:	1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF. 3777 - 3790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL "19"				WELL #:	4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 3598 - 3720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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								
NOELKE A				WELL #:	2602	RRCID ->	203327	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10272 - 10292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁												

WHITE, RUTH "4"				WELL #:	1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10325 - 10340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2		3 9	N	3		129
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-	82 1	47
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-		47
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-		47
04	1860 N	368	-0-	-1492	-0-	368 2			N	-0-		47
05	1302 N	928	-0-	-374	-0-	928 2			N	-0-		47

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5430 X	5430	-0-	-0-	5415	2	15	9	N	14	196
01		5446 X	5446	-0-	-0-	5424	2	22	9	N	20	216
02		4624 X	4624	-0-	-0-	4610	2	14	9	N	13	229
03		5378 X	5378	-0-	-0-	5376	2	2	9	N	2	45
04		4766 X	4766	-0-	-0-	4760	2	6	9	N	5	50
05		4867 X	4119	-0-	-748	4115	2	4	9	N	4	54

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1054 N	603	-0-	-451	600	2	3	9	Y	3	234
01		1886 N	1886	-0-	-0-	1868	2	18	9	Y	16	250
02		DLQ G-10	1351	-0-	1351	1342	2	9	9	Y	8	258
03		DLQ G-10	1186	-0-	1186	2537	2	18	9	Y	16	274
04		DLQ G-10	1217	-0-	1217	3754	2	12	9	Y	11	285
*05		3540	1227	-0-	-2313	1441	2	6	9	Y	5	290

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U	RRCID ->	021113	COMPL. DATE	09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		899 N	463	-0-	-436	463	2			Y	-0-	-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	885	-0-	885	885	2			Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	864	-0-	864	1749	2			Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	916	-0-	916	2665	2			Y	-0-	-0-
*05		3000 N	894	-0-	-2106	559	2			Y	-0-	-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
CANON "63" A		WELL #:		4 L	RRCID ->	109500	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10638 - 10654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		868 N	388	-0-	-480	370	3	18	9	Y	16	42
01		992 N	137	-0-	-855	21	3	116	9	Y	105	73
02		DLQ G-10	156	-0-	156	2	3	154	9	Y	140	88
03		297 N	141	-0-	-156	18	3	123	9	Y	112	105
04		569 N	569	-0-	-0-	444	3	125	9	Y	114	46
*05		569 N	569	-0-	-0-	424	3	145	9	Y	132	56

CANON "62"		WELL #:		1 L	RRCID ->	109736	COMPL. DATE	02/17/1984	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	7692 - 10460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	270	3	171	9	Y	155	82	1	127
01	465 N	25	-0-	-440	-0-	16	3	9	9	Y	8	68	1	67
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-			67
03	41 N	39	-0-	-2	-0-	16	3	23	9	Y	21	42	1	46
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	469	3	218	9	Y	198	193	1	51
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	394	3	151	9	Y	137	129	1	59

CANON 62		WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418			
12	3720 X	809	-0-	-2911	-0-	809	3			Y	-0-			95
01	2697 X	49	-0-	-2648	-0-	49	3			Y	-0-			95
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			95
03	671 X	667	-0-	-4	-0-	36	3	631	9	Y	574	318	1	351
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3665	3	440	9	Y	400	594	1	157
*05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4107	3	172	9	Y	156	215	1	98

CANON "62"		WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6	12	1	19
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	3	67	9	Y	61	40	1	40
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			40
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			40
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			40
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			40

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
J OIL & GAS INC.		427779												
SLAUGHTER 26		WELL #:		3		RRCID -> 207478		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390			
12	1054 X	195	-0-	-859	-0-	195	2			N	-0-			164
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			164
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			164
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			164
04	2100 X	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-			164
05	2170 X	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-			164

STALEY OPERATING CO.		811415		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SLAUGHTER 26		WELL #:		2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)			//CONT.//	99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
NOELKE B			WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397 - 8457		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1347	2	15	9	N	14	43
01		1736 X	897	-0-	-839	-0-	890	2	7	9	N	6	49
02		1568 X	1263	-0-	-305	-0-	1248	2	15	9	N	14	63
03		1581 X	814	-0-	-767	-0-	807	2	7	9	N	6	69
04		1320 X	1258	-0-	-62	-0-	1243	2	15	9	N	14	83
05		1395 X	528	-0-	-867	-0-	516	2	12	9	N	11	94

SLAUGHTER 27			WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482 - 8616		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ZUMA (DELAWARE)				99902 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719									
REAGAN STATE 56-2-34			WELL #:	1H	RRCID ->	267321	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 4540 - 4550		
12		2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ZUNI (BELL CANYON)				99915 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
ZUNI "34"			WELL #:	2	RRCID ->	137434	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3369 - 3374		
12		217 #	78	-0-	-139	-0-	4	1	55	2	N	17	86
							19	9					
01		186 #	119	-0-	-67	-0-	5	1	92	2	N	20	106
							22	9					
02		336 #	104	-0-	-232	-0-	4	1	86	2	N	13	119
							14	9					
03		372 #	48	-0-	-324	-0-	1	1	25	2	N	20	139
							22	9					
04		360 #	145	-0-	-215	-0-	121	2	24	9	N	22	161
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	104	2	19	9	N	17	178

(GWN415)

07/17/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS