
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130			
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623		
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
05	62	52	-0-	-10	115	52 2	N	-0-		-0-
06	60	-0-	-0-	-60	55		N	-0-		-0-
07	55 R	-0-	-0-	-55	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC		616947								
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692		
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
US. FUELS, INC.		879264								
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
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
05		1891 N	748	-0-	-1143	-0-	6 1	613 2	N	117			149
							129 9						
06		1170 N	565	-0-	-605	-0-	6 1	492 2	N	61	185 1		25
							67 9						
07		1550 N	565	-0-	-985	-0-	7 1	558 2	N	-0-			25
08		744 N	574	-0-	-170	-0-	6 1	568 2	N	-0-			25
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	7 1	637 2	N	-0-			25
10		558 N	425	-0-	-133	-0-	2 1	199 2	N	204	204 1		25
							224 9						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
05		930 N	698	-0-	-232	-0-	27 1	663 2	N	7	181 1		52
							8 9						
06		960 N	416	-0-	-544	-0-	17 1	399 2	N	-0-			52
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	41 1	1248 2	N	148			200
							163 9						
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	71 1	804 2	N	54	179 1		75
							59 9						
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	582 2	N	40			115
							44 9						
10		1333 N	990	-0-	-343	-0-	38 1	817 2	N	123	188 1		50
							135 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
05		1705 N	724	-0-	-981	-0-	5 1	719 2	N	-0-			143
06		1170 N	214	-0-	-956	-0-	3 1	211 2	N	-0-			143
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	5 1	714 2	N	-0-			143
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	8 1	767 2	N	48	125 1	2 8	64
							53 9						
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	8 1	929 2	N	-0-			64
10		713 N	514	-0-	-199	-0-	4 1	510 2	N	-0-			64

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	35 1	767 2	N	-0-			98
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	N	-0-			98
07		1209 N	648	-0-	-561	-0-	7 1	577 2	N	58			156
							64 9						
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	9 1	1022 2	N	-0-			156
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			156
*10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	8 1	712 2	N	56			212
							62 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
05		1085 X	665	-0-	-420	-0-	7 1	658 2	N	-0-			51
06		900 X	262	-0-	-638	-0-	1 1	261 2	N	-0-			51
07		1147 X	946	-0-	-201	-0-	8 1	938 2	N	-0-			51
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	17 1	2978 2	N	2	2 8		51
							2 9						
09		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	8 1	1385 2	N	-0-			51
10		961 X	636	-0-	-325	-0-	5 1	631 2	N	-0-			51

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL				WELL #:	5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258		
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
05		1643 N	754	-0-	-889	-0-	12 1	742 2	N	-0-				147
06		1080 N	335	-0-	-745	-0-	22 1	313 2	N	-0-				147
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23 1	1040 2	N	-0-				147
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	16 1	1862 2	N	15	2 8			160
							17 9							
09		3000 N	3771	-0-	771	771	55 1	3694 2	N	20	1 8			179
							22 9							
*10		2395 N	1624	-0-	-771	-0-	55 1	1569 2	N	-0-				179

BROTHERS				WELL #:	9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 - 9603		
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-				37
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				37
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				37
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				37

BROTHERS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF. 8798 - 11445		
05		8835 X	6429	-0-	-2406	-0-	85 1	6184 2	N	145	185 1			178
							160 9							
06		8550 X	5062	-0-	-3488	-0-	57 1	4979 2	N	24				202
							26 9							
07		8649 X	8095	-0-	-554	-0-	82 1	7844 2	N	154	185 1			171
							169 9							
08		7967 X	7397	-0-	-570	-0-	85 1	7144 2	N	153	178 1			146
							168 9							
09		7050 X	6995	-0-	-55	-0-	85 1	6875 2	N	32				178
							35 9							
10		8091 X	7731	-0-	-360	-0-	85 1	7435 2	N	192	200 1			170
							211 9							

RUSSELL				WELL #:	7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 8445 - 10632		
05		2418 N	2388	-0-	-30	-0-	90 1	2298 2	N	-0-				83
06		2190 N	903	-0-	-1287	-0-	36 1	867 2	N	-0-				83
07		3100 N	3164	-0-	64	64	70 1	2928 2	N	151				234
							166 9							
08		2578 N	2514	-0-	-64	-0-	90 1	2423 2	N	1	178 1			57
							1 9							
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	90 1	2487 2	N	136				193
							150 9							
10		3100 X	2838	-0-	-262	-0-	90 1	2748 2	N	-0-				193

BROTHERS				WELL #:	11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF. 9119 - 10656		
05		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	75 1	6963 2	N	100	5 8			122
							110 9							
06		4410 X	3283	-0-	-1127	-0-	37 1	3214 2	N	29				151
							32 9							
07		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	72 1	7586 2	N	55	177 1	2 8		27
							61 9							
08		7161 X	3887	-0-	-3274	-0-	80 1	3783 2	N	22				49
							24 9							
09		6930 X	6086	-0-	-844	-0-	72 1	5958 2	N	51				100
							56 9							
10		7533 X	4665	-0-	-2868	-0-	80 1	4563 2	N	20				120
							22 9							

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 7814 - 9608			
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	
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	69 1 95 9	5428 2	N	86	9 8		134	
06	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	45 1 78 9	4404 2	N	71	175 1	3 8	27	
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	82 1 44 9	4483 2	N	40			67	
08	4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	36 1 20 9	2195 2	N	18			85	
09	4020 X	2599	-0-	-1421	-0-	45 1 15 9	2539 2	N	14			99	
*10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	66 1 232 9	6557 2	N	211	179 1	1 8	130	
BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7897 - 9354			
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	80 1 116 9	7317 2	N	105	178 1	14 8	27	
06	6510 X	2395	-0-	-4115	-0-	45 1 9 9	2341 2	N	8			35	
07	6727 X	2249	-0-	-4478	-0-	36 1 26 9	2187 2	N	24			59	
08	7316 X	1214	-0-	-6102	-0-	21 1	1193 2	N	-0-			59	
09	7080 X	2100	-0-	-4980	-0-	43 1 3 9	2054 2	N	3			62	
10	7316 X	2770	-0-	-4546	-0-	52 1 4 9	2714 2	N	4			66	
BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12440		PERF. 8955 - 11855			
05	4712 X	4370	-0-	-342	-0-	80 1 118 9	4172 2	N	107	194 1		141	
06	4560 X	3362	-0-	-1198	-0-	48 1 90 9	3224 2	N	82			223	
07	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	80 1 263 9	4596 2	N	239	397 1		65	
08	4712 X	4284	-0-	-428	-0-	80 1 144 9	4060 2	N	131			196	
09	4560 X	4191	-0-	-369	-0-	80 1 121 9	3990 2	N	110	177 1		129	
10	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	80 1 143 9	4425 2	N	130			259	
BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262		PERF. 8294 - 11031			
05	7657 X	5787	-0-	-1870	-0-	59 1 58 9	5670 2	N	53			197	
06	7410 X	6984	-0-	-426	-0-	53 1 202 9	6729 2	N	184	354 1		27	
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	75 1 58 9	9277 2	N	53			80	
08	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	80 1 165 9	8158 2	N	150	193 1		37	
09	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	80 1 88 9	8006 2	N	80			117	
10	9083 X	8564	-0-	-519	-0-	80 1 156 9	8328 2	N	142	180 1		79	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280				
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471				
05		7874 X	6785	-0-	-1089	-0-	90	1	6676	2	N	17	194	1		32
							19	9								
06		4980 X	3239	-0-	-1741	-0-	57	1	3182	2	N	-0-				32
07		9548 X	9050	-0-	-498	-0-	90	1	8936	2	N	22				54
							24	9								
08		9548 X	6813	-0-	-2735	-0-	90	1	6723	2	N	-0-				54
09		9240 X	2985	-0-	-6255	-0-	90	1	2895	2	N	-0-				54
10		9052 X	6679	-0-	-2373	-0-	90	1	6448	2	N	128	1	8		181
							141	9								

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244				
05		3007 X	2563	-0-	-444	-0-	2422	2	141	9	N	128	2	8		201
06		2640 X	1805	-0-	-835	-0-	1776	2	29	9	N	26	187	1		40
07		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	N	7				47
08		2728 X	2198	-0-	-530	-0-	2190	2	8	9	N	7				54
09		2490 X	1997	-0-	-493	-0-	1767	2	230	9	N	209	187	1	1 8	75
*10		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6203	2	180	9	N	164	188	1	1 8	50

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224				
05		3503 X	3430	-0-	-73	-0-	55	1	3375	2	N	-0-				57
06		3360 X	1205	-0-	-2155	-0-	9	1	1196	2	N	-0-				57
07		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	55	1	6557	2	N	139				196
							153	9								
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	55	1	3820	2	N	-0-				196
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3747	2	N	13	1	8		208
							14	9								
10		6758 X	3774	-0-	-2984	-0-	55	1	3719	2	N	-0-				208

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
RUSSELL		WELL #: 9		RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770						
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
05	3844 X	3343	-0-	-501	-0-	90	1	3253	2	N	-0-				32
06	3720 X	1203	-0-	-2517	-0-	36	1	1167	2	N	-0-				32
07	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	61	1	3489	2	N	89	2	8		119
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	98	9								
09	3270 X	2606	-0-	-664	-0-	90	1	2516	2	N	-0-				131
10	3658 X	2144	-0-	-1514	-0-	90	1	2054	2	N	-0-				131
BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624						
05	18972 X	15231	-0-	-3741	-0-	20	1	15015	2	N	178	195	1		35
06	16470 X	11452	-0-	-5018	-0-	196	9								
07	17019 X	12341	-0-	-4678	-0-	13	1	11180	2	N	235	182	1	2	8
08	16988 X	11816	-0-	-5172	-0-	259	9								
09	15870 X	11480	-0-	-4390	-0-	19	1	12173	2	N	135	184	1		37
10	15221 X	11459	-0-	-3762	-0-	149	9								
						20	1	11656	2	N	127	3	8		161
						140	9								
						20	1	11294	2	N	151	187	1	1	8
						166	9								
						20	1	11309	2	N	118	186	1	1	8
						130	9								55
BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792						
05	17949 X	12907	-0-	-5042	-0-	80	1	12680	2	N	134	178	1	4	8
06	17370 X	9829	-0-	-7541	-0-	147	9								
07	17949 X	14487	-0-	-3462	-0-	53	1	9668	2	N	98	197	1		114
08	17236 X	17179	-0-	-57	-0-	108	9								
09	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	80	1	14230	2	N	161	199	1	1	8
*10	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	177	9								
						80	1	16895	2	N	185	10	8		250
						204	9								
						80	1	15962	2	N	142	188	1	1	8
						156	9								
						80	1	16424	2	N	125	196	1	1	8
						138	9								131
RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255						
05	14849 X	13131	-0-	-1718	-0-	90	1	12953	2	N	80				241
06	14370 X	10327	-0-	-4043	-0-	88	9								
07	14849 X	14844	-0-	-5	-0-	60	1	10194	2	N	66	179	1	2	8
08	14105 X	13809	-0-	-296	-0-	73	9								
09	13650 X	12949	-0-	-701	-0-	90	1	14693	2	N	55				181
10	14849 X	14757	-0-	-92	-0-	61	9								
						90	1	13623	2	N	87				268
						96	9								
						90	1	12813	2	N	42	178	1	1	8
						46	9								
						90	1	14432	2	N	214	179	1		166
						235	9								
MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217						
05	21948 X	19758	-0-	-2190	-0-	19292	2	466	9	N	424	196	1	4	8
06	20280 X	14563	-0-	-5717	-0-	14462	2	101	9	N	92	184	1	2	8
07	21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21575	2	286	9	N	260	365	1	2	8
08	20956 X	19727	-0-	-1229	-0-	19448	2	279	9	N	254	187	1		176
09	19110 X	18432	-0-	-678	-0-	18322	2	110	9	N	100				276
10	21855 X	18919	-0-	-2936	-0-	18669	2	250	9	N	227	369	1		134

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		19561 X	15919	-0-	-3642	-0-	15547 2	372 9	N	338	181 1	5 8	279
06		18930 X	12299	-0-	-6631	-0-	12064 2	235 9	N	214	179 1	2 8	312
07		176830 X	176830	-0-	-0-	-0-	176643 2	187 9	N	170	198 1		284
08		17670 X	16333	-0-	-1337	-0-	16147 2	186 9	N	169	195 1	2 8	256
09		16620 X	15124	-0-	-1496	-0-	15003 2	121 9	N	110	195 1	1 8	170
10		24273 X	1813	-0-	-22460	-0-	1630 2	183 9	N	166	196 1		140

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
05		44547 X	39059	-0-	-5488	-0-	90 1	38593 2	N	342	377 1	4 8	253
							376 9						
06		43110 X	26097	-0-	-17013	-0-	25815 2	282 9	N	256	186 1	3 8	320
07		44547 X	37229	-0-	-7318	-0-	90 1	36812 2	N	297	399 1	2 8	216
							327 9						
08		43431 X	33787	-0-	-9644	-0-	90 1	33303 2	N	358	388 1	8 8	178
							394 9						
09		42030 X	30666	-0-	-11364	-0-	90 1	30255 2	N	292	187 1	1 8	282
							321 9						
10		39060 X	34646	-0-	-4414	-0-	90 1	34224 2	N	302	397 1	1 8	186
							332 9						

BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648									
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC				781909									
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			2
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
05		248 #	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			75
06		240 #	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			75
07		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			75
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-			75
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-			75
*10		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			75

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909								
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933
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

05		806 #	565	-0-	-241	-0-	565 2		Y	-0-		75
06		750 #	483	-0-	-267	-0-	483 2		Y	-0-		75
07		775 #	500	-0-	-275	-0-	500 2		Y	-0-		75
08		713 #	492	-0-	-221	-0-	492 2		Y	-0-		75
09		570 #	473	-0-	-97	-0-	473 2		Y	-0-		75
*10		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		75

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	497 2	1 9	Y	1		94
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		94
07		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		94
08		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		94
09		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		94
*10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		94

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A
05		468 R	468	-0-	-0-	-0-	466 2	2 9	Y	2		141
06		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		141
07		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		141
08		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		141
09		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		141
*10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-		141

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A
05		775 #	553	-0-	-222	-0-	553 2		Y	-0-		95
06		750 #	494	-0-	-256	-0-	494 2		Y	-0-		95
07		775 #	488	-0-	-287	-0-	488 2		Y	-0-		95
08		682 #	480	-0-	-202	-0-	480 2		Y	-0-		95
09		540 #	462	-0-	-78	-0-	462 2		Y	-0-		95
*10		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		95

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
05		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1255 2	56 9	N	51		89
06		1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		89
07		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		89
*08		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		89
09		1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		89
*10		1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		89

OIL AND GAS DIVISION

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253				
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225				
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110		
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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416				
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
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			48
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			48
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			48
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			48
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	311 2		N	-0-			48
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582				
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
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	523 1	1172 3	N	-0-			30
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	405 1	960 3	N	-0-			30
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	489 1	1135 3	N	-0-			30
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	370 1	951 3	N	-0-			30
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	489 1	1048 3	N	-0-			30
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	402 1	997 3	N	-0-			30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552				
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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)
ROGERS, S. K. OIL, INC.
PACE

1419 18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M O	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
05	1488 #	1455	-0-	-33	-0-	1454 2	1 9	N	1			54
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416 2	1 9	N	1			55
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1451 2	1 9	N	1			56
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1439 2	1 9	N	1			57
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1396 2	1 9	N	1			58
10	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1436 2	1 9	N	1			59

FELMAC (YATES)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.
DAUGHERTY

623855 WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
				623855			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3865 - 5985
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
				070370			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3500 - 3551
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
MEANS				WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.				170164			WELL #:	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE				709719			WELL #:	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES												
RILEY //CONT.// 709719												
WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
BAYLISS 709719												
WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499												
05	2709 N	2709	-0-	-0-		-0-	2709 2		N	-0-		-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-		-0-	2563 2		N	-0-		-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-		-0-	2595 2		N	-0-		-0-
08	2635 N	2557	-0-	-78		-0-	2557 2		N	-0-		-0-
09	2550 N	2160	-0-	-390		-0-	2160 2		N	-0-		-0-
10	2604 N	2367	-0-	-237		-0-	2367 2		N	-0-		-0-

RILEY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP-LINDSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
ARCO FEE "214" 263696												
WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514												
05	1584 N	1584	-0-	-0-		-0-	25 1	1559 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	1382	-0-	-838		-0-	25 1	1357 3	N	-0-		-0-
07	681 N	681	-0-	-0-		-0-	25 1	656 3	N	-0-		-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-		-0-	25 1	1991 3	N	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-		-0-	25 1	1056 3	N	-0-		-0-
*10	1003 N	1003	-0-	-0-		-0-	25 1	978 3	N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516	
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
05		2821 N	1455	-0-	-1366	-0-	25 1	1430 3	N	-0-		-0-
06		1020 N	25	-0-	-995	-0-	25 1		N	-0-		-0-
07		3100 N	3163	-0-	63	63	25 1	3138 3	N	-0-		-0-
08		2109 N	2046	-0-	-63	-0-	25 1	2021 3	N	-0-		-0-
09		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	25 1	2537 3	N	-0-		-0-
*10		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25 1	2918 3	N	-0-		-0-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028	
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026	
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064	
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023	
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080	
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36		56
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83		139
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		139

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	8
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-	-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1		RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81	3	18 9	Y	16	85
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-	24
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4 9	Y	4	28
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1 9	Y	1	29
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3		Y	-0-	29
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	3		Y	-0-	29

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #: 1		RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES, JOHN S.		278793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
		WELL #: 2		RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3412 - 3491	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491	
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-				-0-	
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-				-0-	
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-				-0-	
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-				-0-	
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372 2	N	-0-				-0-	
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382 2	N	-0-				-0-	

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3270 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506	
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-				-0-	
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-	
07	1302	N	34	-0-	-1268	-0-	34 2	N	-0-				-0-	
08	1457	N	356	-0-	-1101	-0-	356 2	N	-0-				-0-	
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-				-0-	
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3320 - 3445	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445	
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-				-0-	
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-				-0-	
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	711 2	N	-0-				-0-	
08	806	N	533	-0-	-273	-0-	533 2	N	-0-				-0-	
09	780	N	404	-0-	-376	-0-	404 2	N	-0-				-0-	
10	713	N	323	-0-	-390	-0-	323 2	N	-0-				-0-	

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3330 - 3510	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3324 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	208	-0-	208	208	208 2	N	-0-				-0-	
07	T. A.		193	-0-	193	401	193 2	N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	109	-0-	109	510	109 2	N	-0-				-0-	
09	573	X	63	-0-	-510	-0-	63 2	N	-0-				-0-	
*10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-				-0-	

HOMANN (YATES)		//CONT.// 42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 709719								
HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512		
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
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-	814 2	N	-0-		-0-
06	930 N	587	-0-	-343	-0-	587 2	N	-0-		-0-
07	775 N	293	-0-	-482	-0-	293 2	N	-0-		-0-
08	806 N	199	-0-	-607	-0-	199 2	N	-0-		-0-
09	600 N	42	-0-	-558	-0-	42 2	N	-0-		-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2	N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		-0-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #: 1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505		
05	186 N	16	-0-	-170	-0-	16 2	N	-0-		-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #: 3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510		
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 2	N	-0-		-0-
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802 2	N	-0-		-0-
09	960 N	354	-0-	-606	-0-	354 2	N	-0-		-0-
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	776 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476		
05	1705 X	4	-0-	-1701	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	1650 X	1	-0-	-1649	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
08	1705 X	1	-0-	-1704	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1650 X	1	-0-	-1649	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8 2	N	-0-		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
COOPER OIL & GAS, LLC		175118														
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301				
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
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	118	1	611	3	N	1			12
06	690 N	254	-0-	-436	-0-	27	1	225	3	N	2			14
07	744 N	324	-0-	-420	-0-	23	1	299	3	N	2			16
08	744 N	433	-0-	-311	-0-	47	1	384	3	N	2			18
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	64	1	372	3	N	2			20
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	2			22

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443				
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	148	1	764	3	N	1			13
06	1020 N	671	-0-	-349	-0-	73	1	594	3	N	4			17
07	1116 N	647	-0-	-469	-0-	47	1	598	3	N	2			19
08	899 N	548	-0-	-351	-0-	59	1	486	3	N	3			22
09	930 N	577	-0-	-353	-0-	85	1	489	3	N	3			25
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	91	1	555	3	N	2			27

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460				
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	30	1	153	3	N	-0-			2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1			3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1			4
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	16	1	94	3	N	-0-			4
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	1			5

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		631462 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394				
05	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	324	1	740	3	N	-0-			150
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	369	1	770	3	N	-0-			150
07	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	442	1	656	3	N	-0-			150
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	409	1	733	3	N	-0-			150
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	616	1	552	3	N	-0-			150
10	1085 N	890	-0-	-195	-0-	506	1	384	3	N	-0-			150

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "66"		//CONT.// //CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-	5423			
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	104 1	236 3	N	N	-0-			62
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	128 1	267 3	N	N	-0-			62
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	134 1	198 3	N	N	-0-			62
08	341 N	118	-0-	-223	-0-	118 1		N	N	-0-			62
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	181 1	162 3	N	N	-0-			62
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	214 1	162 3	N	N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON B				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	-	5868			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MASTERSON A				WELL #: 7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964	-	5969			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MASTERSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883	-	5908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MASTERSON "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925	-	5930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	237 1	1222 3	N	N	1			15
						1 9							
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	130 1	1067 3	N	N	6			21
						7 9							
07	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	88 1	1137 3	N	N	3			24
						3 9							
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	151 1	1240 3	N	N	4			28
						4 9							
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	157 1	908 3	N	N	3			31
						3 9							
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	179 1	1097 3	N	N	3			34
						3 9							

MASTERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 175639	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5284	-	5804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118											
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928					
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	237	1	1222	3	N	2		22
06	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	148	1	1207	3	N	5		27
07	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	98	1	1255	3	N	4		31
08	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	135	1	1106	3	N	5		36
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	198	1	1145	3	N	4		40
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	N	4		44

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900					
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	178	1	916	3	N	1		17
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	229	1	1871	3	N	1		18
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	124	1	1593	3	N	3		21
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	3	N	3		24
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	256	1	1482	3	N	3		27
*10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	246	1	1508	3	N	2		29

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A					
MASTERSON, R. B.		WELL #: 20											
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-		5
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-		5
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-		5
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-		5
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-		5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833					
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-		51
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	17	1	37	3	N	-0-		51
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	3	N	-0-		51
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-		51
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	3	N	-0-		51
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	3	N	-0-		51

OIL AND GAS DIVISION

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	38	1	87	3	N	-0-	12
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	44	1	91	3	N	-0-	12
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	51	1	75	3	N	-0-	12
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	3	N	-0-	12
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	71	1	64	3	N	-0-	12
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	3	N	-0-	12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751	
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-	19
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-	19
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	3	N	-0-	19
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	19
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	19
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CORDA CORPORATION		177997										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF. 6078 - 6094	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-	179
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-	179
07	2015 N	1583	-0-	-432	-0-	1583	3			N	-0-	179
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-	179
09	1170 N	879	-0-	-291	-0-	879	3			N	-0-	179
10	1581 N	573	-0-	-1008	-0-	573	3			N	-0-	179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912	
05	3131 X	1821	-0-	-1310	-0-	1821	3			N	-0-	140
06	3030 X	1028	-0-	-2002	-0-	1028	3			N	-0-	140
07	2201 X	586	-0-	-1615	-0-	586	3			N	-0-	140
*08	2201 X	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-	140
09	2130 X	277	-0-	-1853	-0-	277	3			N	-0-	140
10	1829 X	398	-0-	-1431	-0-	398	3			N	-0-	140

WILD HORSE ENERGY		923282			CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	8
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	8
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	8
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	8
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-	8
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631										
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382								
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
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

05		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 1		N	-0-		-0-
06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 1		N	-0-		-0-
07		217 #	131	-0-	-86	-0-	131 1		N	-0-		-0-
08		217 #	58	-0-	-159	-0-	58 1		N	-0-		-0-
09		210 #	62	-0-	-148	-0-	62 1		N	-0-		-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-		132
06		60 #	10	-0-	-50	-0-	10 1		N	-0-		132
07		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-		132
08		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-		132
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	10 1		N	-0-		132
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		132

C & S OPERATING		121055										
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668										
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
*05	838		75	-0-	-763	10	74 3	1 9	N	1		209
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	149 1	60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582												

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-			-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40 3			Y	-0-			-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971	
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-			-0-
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3			Y	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964	
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-			-0-
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3			Y	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964	
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			65
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3			N	-0-			65
07	434 #	124	-0-	-310	-0-	124 3			N	-0-			65
08	434 #	217	-0-	-217	-0-	217 3			N	-0-			65
09	420 #	149	-0-	-271	-0-	149 3			N	-0-			65
10	372 #	127	-0-	-245	-0-	127 3			N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892	
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	31 1	56 9		Y	51			74
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	31 1	53 9		Y	48			122
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	31 1	51 9		Y	46	106 1		62
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	31 1	47 9		Y	43			105
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	31 1	42 9		Y	38			143
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			143

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 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
05	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
06	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
07	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
09	480 #	402	-0-	-78	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

05	341 #	297	-0-	-44	-0-	245	2	52	9	Y	47			205
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	269	2	31	9	Y	28	107	1	126
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	Y	45			171
08	310 #	307	-0-	-3	-0-	251	2	56	9	Y	51			222
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	273	2	7	9	Y	6			228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

05	620 #	148	-0-	-472	-0-	123	2	25	9	Y	23			98
06	510 #	150	-0-	-360	-0-	135	2	15	9	Y	14	53	1	59
07	527 #	168	-0-	-359	-0-	144	2	24	9	Y	22			81
08	372 #	154	-0-	-218	-0-	125	2	29	9	Y	26			107
09	240 #	139	-0-	-101	-0-	136	2	3	9	Y	3			110
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110

 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	62	1	14	9	Y	13			113
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	83	1	12	9	Y	11			124
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	65	1	18	9	Y	16	63	1	77
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	78	1	20	9	Y	18			95
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	1	12	9	Y	11			106
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-			14
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	1			Y	-0-			14
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			14
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-			14
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-			14
*10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-			14

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900

05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			1
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	1	Y	-0-			1
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	1	Y	-0-			1
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			1
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-			1
*10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			1

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			105
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	1	Y	-0-			105
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	1	Y	-0-			105
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1	Y	-0-			105
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			105
*10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			105

 JOPLIN OIL CO., INC. 445469
 DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774

05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3	N	-0-			130
06	450 #	221	-0-	-229	-0-	221	3	N	-0-			130
07	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	3	N	-0-			130
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			130
09	450 #	11	-0-	-439	-0-	11	3	N	-0-			130
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			130

 KALA OIL COMPANY 450240
 RUCKER WELL #: 1 A RRCID -> 056795 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 4855 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 RUCKER WELL #: 2 RRCID -> 097282 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	AMT	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240							
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M.B.J. OPERATING				518210							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580							
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARD ENERGY II, LLC				819609							
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609											
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870	-	4938	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-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-

TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370													
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722	-	4748	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560	-	4725	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716	-	4747	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WALKING X OIL CO.		892810											
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

LEMAC		892810											
WELL #:		1		RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

SLAUGHTER		894720											
WELL #:		1		RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

WALSH PETROLEUM, INC.		894720											
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		894720											
WELL #:		11		RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24		RRCID ->		072327		COMPL. DATE		07/24/1977		TOTAL DEPTH		5002 PERF. 4781 - 4799	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42		RRCID ->		072329		COMPL. DATE		07/29/1977		TOTAL DEPTH		4997 PERF. 4754 - 4774	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36		RRCID ->		072402		COMPL. DATE		08/08/1977		TOTAL DEPTH		5008 PERF. 4747 - 4767	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43		RRCID ->		073944		COMPL. DATE		11/01/1977		TOTAL DEPTH		5011 PERF. N/A	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28		RRCID ->		099880		COMPL. DATE		05/15/1982		TOTAL DEPTH		5005 PERF. 4780 - 4800	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		WELL #:		1		RRCID ->		207863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875	

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 YUCCA ENERGY, INC. 950335
 CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 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
05	837 #	698	-0-	-139	-0-	683 3	15 9	N	14			117
06	720 #	662	-0-	-58	-0-	654 3	8 9	N	7			124
07	744 #	671	-0-	-73	-0-	665 3	6 9	N	5			129
08	744 #	670	-0-	-74	-0-	662 3	8 9	N	7			136
09	690 #	551	-0-	-139	-0-	540 3	11 9	N	10			146
10	713 #	661	-0-	-52	-0-	650 3	11 9	N	10			156

LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350	
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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	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
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282
 MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

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
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132 2		N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY
 CAZADOR OPERATING, LLC 140633
 TAYLOR "46" WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370

05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN
 MONCRIEF, W. A., JR. 575000
 MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

05	4960 #	3193	-0-	-1767	-0-	55 1 3 9	3135 2	Y	3			75
06	3900 #	1596	-0-	-2304	-0-	31 1 3 9	1562 2	Y	3			78
07	4030 #	2937	-0-	-1093	-0-	55 1 2 9	2880 2	Y	2			80
08	4030 #	3544	-0-	-486	-0-	55 1 6 9	3483 2	Y	5			85
09	3450 #	2970	-0-	-480	-0-	55 1 2 9	2913 2	Y	2			87
*10	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	55 1 6 9	3575 2	Y	5			92

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066		
HENRY "5"		WELL #: 1Y								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016										

FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	78		113
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	88		201
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		201
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		201
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		201
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		201

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBERTSON A				WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937	- 3016	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WINSTON				WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3209	PERF. 2917	-	2996	
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	-	2996	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	-	2999	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	-	3016	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	-	3015	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105									
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE 04/05/1988	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6392	-	6421	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
CREED OPERATING CO., LLC				188555								
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268
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
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3	N	-0-			43
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			43
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			43
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			43
09	990 N	852	-0-	-138	-0-	852	3	N	-0-			43
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	25	1	143	3	Y	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	9	1	41	3	Y	-0-	-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	Y	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	142	1	337	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	272	-0-	-193	-0-	82	1	190	3	Y	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	288	1	617	3	Y	-0-	-0-
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	Y	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	23	1	52	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	20	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	11	1	27	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	71	1	158	3	Y	-0-	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	88	1	206	3	Y	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	3	Y	-0-	-0-
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	28	1	71	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	68	1	146	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	55	1	124	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	136	-0-	-224	-0-	41	1	95	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	57	1	132	3	Y	-0-	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	165	1	426	3	Y	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	3	Y	-0-	-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	134	1	333	3	Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058			
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133			
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	17	1	37	3	Y	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	Y	-0-				-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118			
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	3	Y	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	26	1	69	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y	-0-				-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029			
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	177	1	395	3	Y	-0-				-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	102	1	242	3	Y	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	72	1	166	3	Y	-0-				-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	112	1	287	3	Y	-0-				-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	130	1	278	3	Y	-0-				-0-
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	168	1	418	3	Y	-0-				-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING							
OASIS OPERATING, INC.		617470													
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157			
05	1705 N	161	-0-	-1544	-0-	161	2			N	-0-				94
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				94
07	2232 N	45	-0-	-2187	-0-	45	2			N	-0-				94
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-				94
09	3000 N	8195	-0-	5195	5195	8195	2			N	-0-				94
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	5164					N	NO RPT				94

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
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	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	53	1	22	3	Y	-0-	132
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	45	1	15	3	Y	-0-	132
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	1	43	3	Y	-0-	132
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	3	Y	-0-	132
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	1			Y	-0-	132
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	27	1	13	3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	59	1	23	3	Y	-0-	17
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	26	1	9	3	Y	-0-	17
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	Y	-0-	17
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	41	1	50	3	Y	-0-	17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	17
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	633	1	250	3	Y	-0-	17
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	674	1	241	3	Y	-0-	17
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	740	1	722	3	Y	-0-	17
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	739	1	891	3	Y	-0-	17
09	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	1			Y	-0-	17
10	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	700	1	326	3	Y	-0-	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-	-0-
06	1260 N	549	-0-	-711	-0-	549	2			N	-0-	-0-
07	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059	2			N	-0-	-0-
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-	-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	-0-
10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-	-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)													
GUNN OIL COMPANY													
RUSSELL													
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
339493													
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
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
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	32 1	2180 2		N	103	198 1		37
						113 9							
06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	18 1	1339 2		N	-0-			37
07	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	26 1	2204 2		N	202	182 1		57
						222 9							
08	2604 X	1804	-0-	-800	-0-	35 1	1769 2		N	-0-			57
09	2520 X	1806	-0-	-714	-0-	26 1	1597 2		N	166			223
						183 9							
*10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28 1	3610 2		N	46	166 1		103
						51 9							
RUSSELL													
WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROTHERS													
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	70 1	2299 2		N	-0-			30
06	2040 N	865	-0-	-1175	-0-	30 1	835 2		N	-0-			30
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	59 1	3008 2		N	-0-			30
08	2356 N	70	-0-	-2286	-0-	70 1			N	-0-			30
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	70 1	2110 2		N	-0-			30
10	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	70 1	2328 2		N	-0-			30
PETEX													
WINDFOHR, A.B. 10													
659782													
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510													
05	3069 N	2129	-0-	-940	-0-	2123 2	6 9	Y		5			29
06	2820 N	1386	-0-	-1434	-0-	1384 2	2 9	Y		2			31
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2382 2	3 9	Y		3			34
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654 2	1 9	Y		1			35
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2368 2	2 9	Y		2			37
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2317 2	34 9	Y		31	37 1		31
WINDFOHR, A.B. 10													
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727													
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2			Y	-0-			-0-
06	510 N	139	-0-	-371	-0-	139 2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	5726	-0-	2626	2626	5726 2			Y	-0-			-0-
08	3095 N	469	-0-	-2626	-0-	469 2			Y	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			Y	-0-			-0-
*10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10													
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017													
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			Y	-0-			-0-
06	480 N	131	-0-	-349	-0-	131 2			Y	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			Y	-0-			-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			Y	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-			-0-
10	651 N	412	-0-	-239	-0-	412 2			Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782																		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520	-	8046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-				-0-			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-			
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-			
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7496	-	7616
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1025	2	45	9	Y	41	35	1		27			
06	930 N	545	-0-	-385	-0-	534	2	11	9	Y	10	17	1		20			
07	1023 N	576	-0-	-447	-0-	562	2	14	9	Y	13	14	1		19			
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	630	2	28	9	Y	25	25	1		19			
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	Y	13	13	1		19			
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	487	2	15	9	Y	14	13	1		20			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7982	-	8179
05	4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3396	2	152	9	Y	138	117	1		91			
06	4050 X	1516	-0-	-2534	-0-	1485	2	31	9	Y	28	53	1		66			
07	4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2640	2	64	9	Y	58	55	1		69			
08	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2509	2	108	9	Y	98	98	1		69			
09	3420 X	3129	-0-	-291	-0-	3052	2	77	9	Y	70	55	1		84			
10	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2209	2	73	9	Y	66	57	1		93			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7405	-	7792
05	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1090	2	4	9	Y	4				53			
06	1200 N	426	-0-	-774	-0-	424	2	2	9	Y	2				55			
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	Y	2				57			
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-				57			
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1				58			
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1000	2	3	9	Y	3				61			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7828	-	7916
05	3100 X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2			Y	-0-				8			
06	3330 X	898	-0-	-2432	-0-	898	2			Y	-0-				8			
07	3441 X	2131	-0-	-1310	-0-	2131	2			Y	-0-				8			
08	3441 X	1843	-0-	-1598	-0-	1843	2			Y	-0-				8			
09	2700 X	1579	-0-	-1121	-0-	1579	2			Y	-0-				8			
10	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	1626	2			Y	-0-				8			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7484	-	8025
05	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-				-0-			
06	810 N	421	-0-	-389	-0-	421	2			Y	-0-				-0-			
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-				-0-			
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-				-0-			
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-				-0-			
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-				-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF.	7516	-	8013
05	1333 N	847	-0-	-486	-0-	847	2			Y	-0-				-0-			
06	750 N	370	-0-	-380	-0-	370	2			Y	-0-				-0-			
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-				-0-			
08	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y	-0-				-0-			
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-				-0-			
10	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797	2			Y	-0-				-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																
05	899 N	565	-0-	-334	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	98	-0-	-1012	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	367	-0-	-408	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																
05	2387 N	2008	-0-	-379	-0-	2000	2	8	9	Y	7					92
06	2280 N	1720	-0-	-560	-0-	1712	2	8	9	Y	7					99
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2415	2	7	9	Y	6					105
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					105
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					107
*10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2554	2	7	9	Y	6					113
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																
05	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	767	-0-	-493	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
*10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																
05	3751 X	2948	-0-	-803	-0-	2940	2	8	9	Y	7					69
06	3630 X	2346	-0-	-1284	-0-	2342	2	4	9	Y	4					73
07	3689 X	3193	-0-	-496	-0-	3189	2	4	9	Y	4					77
08	3689 X	3146	-0-	-543	-0-	3146	2			Y	-0-					77
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2					79
10	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3140	2	45	9	Y	41	67	1			53
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	458	-0-	-592	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1643 N	1195	-0-	-448	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
06		960 N	404	-0-	-556	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
07		1271 N	136	-0-	-1135	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
08		1209 N	136	-0-	-1073	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
*10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
05		1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	860	-0-	-1120	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
07		1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-			-0-
*10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
05		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2		Y	-0-			-0-
06		1110 N	397	-0-	-713	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	707	-0-	-316	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
08		961 N	613	-0-	-348	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
*10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
05		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4703	2	13	9	Y	12		46
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	Y	5		51
07		4805 X	3209	-0-	-1596	-0-	3205	2	4	9	Y	4		55
08		4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4215	2	1	9	Y	1		56
09		4650 X	4187	-0-	-463	-0-	4184	2	3	9	Y	3		59
10		4712 X	4173	-0-	-539	-0-	4114	2	59	9	Y	54	62 1	51

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3		31
06		1200 N	880	-0-	-320	-0-	879	2	1	9	Y	1		32
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2		34
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-		34
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1		35
*10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1745	2	25	9	Y	23	33 1	25

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
05		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2124	2	95	9	Y	86	84 1	65
06		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2616	2	55	9	Y	50	52 1	63
07		3503 X	2967	-0-	-536	-0-	2897	2	70	9	Y	64	56 1	71
08		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3340	2	143	9	Y	130	119 1	82
09		3390 X	3144	-0-	-246	-0-	3067	2	77	9	Y	70	61 1	91
10		2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	1700	2	56	9	Y	51	54 1	88

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-	-0-				
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-	-0-				
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2	Y	-0-	-0-				
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-	-0-				
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2	Y	-0-	-0-				
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-	-0-				
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
05	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	1505	2	Y	-0-	-0-				
06	2010 X	419	-0-	-1591	-0-	419	2	Y	-0-	-0-				
07	2077 X	236	-0-	-1841	-0-	236	2	Y	-0-	-0-				
08	1767 X	1074	-0-	-693	-0-	1074	2	Y	-0-	-0-				
09	1470 X	8	-0-	-1462	-0-	8	2	Y	-0-	-0-				
10	1519 X	1120	-0-	-399	-0-	1120	2	Y	-0-	-0-				
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
05	6076 X	4441	-0-	-1635	-0-	4252	2	189	9	Y	172	153	1	118
06	5880 X	2546	-0-	-3334	-0-	2493	2	53	9	Y	48	74	1	92
07	5332 X	3398	-0-	-1934	-0-	3318	2	80	9	Y	73	73	1	92
08	5332 X	3600	-0-	-1732	-0-	3451	2	149	9	Y	135	134	1	93
09	4680 X	3261	-0-	-1419	-0-	3182	2	79	9	Y	72	66	1	99
10	4433 X	3221	-0-	-1212	-0-	3119	2	102	9	Y	93	74	1	118
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	142				
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2	N	-0-	142				
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-	142				
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	142				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	142				
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	142				
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
DOSS, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 202712 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17														
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.			516255											
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084	-	3118				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052	-	3066				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065	-	3098				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083	-	3118				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "398"		WELL #:	2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056	-	3088				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "398"		WELL #:	3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085	-	3117				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "10"		WELL #:	1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043	-	3078				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

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

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122								
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SEABOARD OPERATING CO.				760960										
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100										
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.				630591										
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298			
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
*10	3100 N	13378	-0-	10278	10278	13378	3			N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
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
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1423	-0-	-467	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
*10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3	N	-0-		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
05	2263 X	163	-0-	-2100	-0-	163 2	N	-0-		-0-
06	2190 X	154	-0-	-2036	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	2263 X	153	-0-	-2110	-0-	153 2	N	-0-		-0-
08	2263 X	131	-0-	-2132	-0-	131 2	N	-0-		-0-
09	1080 X	133	-0-	-947	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	155 X	32	-0-	-123	-0-	32 3	N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-		-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-		-0-
07	2945 N	1707	-0-	-1238	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3291	-0-	191	-0-	3291 2	N	-0-		-0-
09	2700 N	2185	-0-	-515	-0-	2185 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	832	-0-	-873	-0-	832 3	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2	N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
05	3516 X	3230	-0-	-286	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2857	-0-	-26	-0-	2857 2	N	-0-		-0-
08	2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
10	2883 X	2601	-0-	-282	-0-	2601 3	N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879 2	N	-0-		-0-
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2	N	-0-		-0-
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735 3	N	-0-		-0-
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 - 3307	
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
05		3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819 2		N	-0-		-0-
06		3150 X	2679	-0-	-471	-0-	2679 2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2294	-0-	-682	-0-	2294 2		N	-0-		-0-
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-		-0-
*09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-		-0-
*10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3		N	-0-		-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 - 3276	
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379	
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-		-0-
07		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
*09		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-		-0-
10		2325 X	1204	-0-	-1121	-0-	1204 3		N	-0-		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327	
05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
06		2430 N	2248	-0-	-182	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
07		2480 N	2239	-0-	-241	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
08		2573 N	2135	-0-	-438	-0-	2135 2		N	-0-		-0-
09		2250 N	2110	-0-	-140	-0-	2110 3		N	-0-		-0-
10		2232 N	590	-0-	-1642	-0-	590 3		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242	
05		2294 N	1101	-0-	-1193	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
07		1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	895	-0-	-221	-0-	895 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3458	
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290	
05		3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
06		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		N	-0-		-0-
07		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2		N	-0-		-0-
08		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2		N	-0-		-0-
*09		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 3		N	-0-		-0-
10		3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825 3		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. BLAKEMORE GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-			-0-
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
*09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3		N	-0-			-0-
*10	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295 3		N	-0-			-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
07	2697 N	2165	-0-	-532	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
09	2280 N	574	-0-	-1706	-0-	574 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	32	-0-	-2138	-0-	32 3		N	-0-			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
*09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	341	-0-	-744	-0-	341 3		N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
05	2418 X	557	-0-	-1861	-0-	557 2		N	-0-			-0-
06	1950 X	398	-0-	-1552	-0-	398 2		N	-0-			-0-
07	713 X	197	-0-	-516	-0-	197 2		N	-0-			-0-
08	713 X	392	-0-	-321	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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-
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	4865 -	5020	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4890 -	5070	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878 -	5017	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 -	5048	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES) 83991 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOCKLEY
 D C OIL COMPANY, INC. 196082
 DEAN, C. S. WELL #: 2201 RRCID -> 141692 COMPL. DATE 01/12/1986 TOTAL DEPTH 5015 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	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

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
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	3	Y	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
 COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

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
05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8339 X	8175	-0-	-164	-0-	8175	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8866 X	7668	-0-	-1198	-0-	7668	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8580 X	4160	-0-	-4420	-0-	4160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8866 X	7581	-0-	-1285	-0-	7581	3	N	-0-	-0-	-0-

COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617

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
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	100
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-	-	N	-0-	-0-	100
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-	-	N	-0-	-0-	100
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	N	-0-	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	100

DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574

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
05	263 X	-0-	-0-	-263	-0-	-	-	N	-0-	-0-	210
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	210
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-	-	N	-0-	-0-	210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	210

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602		
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
RMB OPERATING LLC		714207								
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
BIG D ENERGY COMPANY		069344								
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	237 1	531 3	Y	-0-	-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	302 1	712 3	Y	-0-	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	324 1	749 3	Y	-0-	-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	260 1	669 3	Y	-0-	-0-
09	990 N	653	-0-	-337	-0-	208 1	445 3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	212 1	527 3	Y	-0-	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415								
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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758								
05	1860 X	1529	-0-	-331	-0-	1529	2			N	-0-					203
06	1800 X	945	-0-	-855	-0-	945	2			N	-0-					203
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					203
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					203
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					203
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008																

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)		90174 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
OASIS OPERATING, INC.		617470														
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456								
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	1242	-0-	-948	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOKIO (YATES)
MCDONALD PRODUCTION, LLC
NOBLE

90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
547870
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM ("B" CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
BURNETT, S. B. ESTATE

90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
339493
WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC
MARKHAM

92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
781909
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	N	17					207
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	166	1			46
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1209	2	17	9	N	15					61
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1126	2	21	9	N	19					80
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6					86
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					87

VCG (CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
MARTIN 3

92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
339493
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	63	1	25	2	N	-0-					77
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	36	1	12	2	N	-0-					77
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	63	1	96	2	N	-0-					77
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	63	1	87	2	N	-0-					77
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	-0-					77
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-					77

MAJORS A UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11904 X	11058	-0-	-846	-0-	10911	2	147	9	N	134	196	1	1	8	96
06	11520 X	3909	-0-	-7611	-0-	3752	2	157	9	N	143	2	8			237
07	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15300	2	32	9	N	29	200	1			66
08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12215	2	285	9	N	259	191	1	6	8	128
09	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11678	2	151	9	N	137	184	1			81
*10	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12972	2	252	9	N	229					310

MAJORS A

WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 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
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4585	2	140	9	N	127					166
06	4170 X	1596	-0-	-2574	-0-	1561	2	35	9	N	32					198
07	4309 X	3728	-0-	-581	-0-	3644	2	84	9	N	76	185	1			89
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4660	2	68	9	N	62					151
09	4560 X	3864	-0-	-696	-0-	3825	2	39	9	N	35					186
10	4712 X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-					186

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612	- 11668		
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
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8				154
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	384	2	8	9	N	7				161
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5				166
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14	6	8		174
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	234	2	6	9	N	5				179
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	576	2	2	9	N	2				181

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510	- 12853		
05	13826 X	13660	-0-	-166	-0-	13594	2	66	9	N	60				119
06	13380 X	11687	-0-	-1693	-0-	11635	2	52	9	N	47				166
07	13826 X	12704	-0-	-1122	-0-	12704	2			N	-0-				166
08	13671 X	12063	-0-	-1608	-0-	11980	2	83	9	N	75				241
09	13230 X	10970	-0-	-2260	-0-	10957	2	13	9	N	12	187	0	1 8	65
10	13671 X	12873	-0-	-798	-0-	12873	2			N	-0-				65

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697	- 10948		
05	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	32	1	2577	2	N	19	7	8		71
						21	9								
06	2040 X	834	-0-	-1206	-0-	14	1	820	2	N	-0-				71
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	28	1	2152	2	N	-0-				71
08	2635 X	891	-0-	-1744	-0-	12	1	870	2	N	8	8	8		71
						9	9								
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	3377	2	N	2	1	8		72
						2	9								
10	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	35	1	1919	2	N	-0-				72

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674	- 4824		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620	- 4920		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700	- 4832		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756						
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					
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
05	293783 X	293783	-0-	-0-	-0-	293512	2	271	9	N	246	246	0	-0-
06	297732 X	297732	-0-	-0-	-0-	297470	2	262	9	N	238	238	0	-0-
07	321743 X	321743	-0-	-0-	-0-	321493	2	250	9	N	227	227	0	-0-
08	314135 X	314135	-0-	-0-	-0-	314101	2	34	9	N	31	31	0	-0-
09	320081 X	320081	-0-	-0-	-0-	319844	2	237	9	N	215	215	0	-0-
*10	328413 X	328413	-0-	-0-	-0-	328130	2	283	9	N	257	257	0	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839 PERF. 4800 - 4868		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4670 - 4762			
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4760 - 4811	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4749	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 4730 - 4776	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4807 - 4817	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 4724 - 4800	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873		PERF. 4762 - 4846	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765				
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2017 - P/A 08/11/17										

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT		945936		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	3	N	-0-	-0-
06	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	3	N	-0-	-0-
07	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3	N	-0-	-0-
08	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17938	3	N	-0-	-0-
09	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3	N	-0-	-0-
*10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3	N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404 PERF. 4712 - 4780	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796 PERF. 4677 - 4760	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4661 - 4723	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 4675 - 4747	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762 PERF. 4673 - 4742	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4670 - 4760	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 4661 - 4760	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707
05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	76 1	5469 2	Y	288	290	1	71
						8 4	317 9					
06	5670 X	1344	-0-	-4326	-0-	81 1	954 2	Y	281	281	1	71
						309 9						
07	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	83 1	5132 2	Y	252	264	1	59
						277 9						
08	5859 X	5786	-0-	-73	-0-	78 1	5141 2	Y	283	281	1	61
						256 4	311 9					
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	76 1	5523 2	Y	270	219	1	112
						297 9						
*10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	79 1	5686 2	Y	257	314	1	55
						283 9						

WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
05	3100 N	3302	-0-	202	255	43 1	3097 2	Y	144	146	1	35
						4 4	158 9					
06	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	41 1	486 2	Y	134	135	1	34
						147 9						
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	46 1	2822 2	Y	134	137	1	31
						147 9						
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	44 1	2864 2	Y	129	132	1	28
						142 4	142 9					
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	39 1	2838 2	Y	120	98	1	50
						132 9						
*10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	41 1	2910 2	Y	113	139	1	24
						124 9						

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854											
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668			
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
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-		13	1	926	2	Y	80	76	1	20
							1	4	88	9					
06	1080 N	67	-0-	-1013	-0-		3	1	36	2	Y	25	39	1	6
							28	9							
07	PRTL PLG	44	-0-	44	44		1	1	34	2	Y	8	12	1	2
							9	9							
08	PRTL PLG	447	-0-	447	491		5	1	311	2	Y	105	84	1	23
							15	4	116	9					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491						Y	-0-			23
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491						Y	-0-			23

WICHITA DOME (ATOKA)				97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERTSON PN		WELL #:		1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERTSON PN		WELL #:		2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERTSON PNE		WELL #:		1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6132 - 6139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

(GWN415)

12/12/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS