

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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: KING		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270								
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382								
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM						
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382									
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
-----													
BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY						
XOG OPERATING LLC				945921									
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3128 - 3431	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES						
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826									
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5280 - 5312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
MARTIN, CORINNE ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168												
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAHANEY												
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC												
COCHISE												
WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)												
GUNN OIL COMPANY												
BROTHERS												
WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAJORS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281															
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	74	1	2427	2	N	64	183	1	64
							70	9							
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	69	1	2144	2	N	-0-			64
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	82	1	2715	2	N	-0-			64
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	79	1	2181	2	N	73			137
							80	9							
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	79	1	2534	2	N	-0-			137
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2274	2	N	-0-			137

BROTHERS "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824															
01	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	18	1	15417	2	N	252	374	1	100
							277	9							
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	12	1	14765	2	N	349	377	1	72
							384	9							
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	17496	2	603	9	N	548	375	1	245
04	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	15330	2	446	9	N	405	555	1	95
05	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	19	1	17137	2	N	272	182	1	185
							299	9							
06	2280	X	317	-0-	-1963	-0-	18	1	145	2	N	140	181	1	144
							154	9							

BROTHERS												
WELL #: 3 T RRCID -> 149267 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	12 1	2036 2	N		3	188 1		20
							3 9							
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	12 1	1655 2	N		-0-			20
03		2325 N	1954	-0-	-371	-0-	16 1	1938 2	N		-0-			20
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	14 1	2192 2	N		-0-			20
05		1860 N	1555	-0-	-305	-0-	8 1	1547 2	N		-0-			20
*06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	18 2	N		178	175 1		23
							196 9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	82 1	1107 2	N		61	191 1		30
							67 9							
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	71 1	1203 2	N		120			150
							132 9							
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	62 1	1676 2	N		-0-			150
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68 1	1125 2	N		67	190 1		27
							74 9							
05		1395 N	1085	-0-	-310	-0-	71 1	890 2	N		113			140
							124 9							
*06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	77 1	715 2	N		-0-			140
-----														
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
01		2759 X	2426	-0-	-333	-0-	12 1	2414 2	N		-0-			60
02		2044 X	1251	-0-	-793	-0-	1153 2	98 9	N		89	140 1		9
03		2759 X	2139	-0-	-620	-0-	9 1	2130 2	N		-0-			9
04		3000 N	3588	-0-	588	-0-	14 1	3574 2	N		-0-			9
05		2334 N	1746	-0-	-588	-0-	8 1	1738 2	N		-0-			9
*06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	13 1	1701 2	N		-0-			9
-----														
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940		
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	25 1	1529 2	N		-0-			33
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	27 1	1761 2	N		35			68
							39 9							
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	33 1	2123 2	N		-0-			68
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	34 1	1535 2	N		-0-			68
05		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	35 1	2564 2	N		24			92
							26 9							
*06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32 1	1639 2	N		-0-			92
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010		
01		2139 X	1369	-0-	-770	-0-	11 1	1358 2	N		-0-			40
02		1680 X	802	-0-	-878	-0-	8 1	775 2	N		17			57
							19 9							
03		2201 X	1395	-0-	-806	-0-	7 1	1388 2	N		-0-			57
04		2130 X	1065	-0-	-1065	-0-	7 1	1058 2	N		-0-			57
05		2201 X	1279	-0-	-922	-0-	7 1	1272 2	N		-0-			57
06		1320 X	1069	-0-	-251	-0-	8 1	780 2	N		255	84 1		228
							281 9							

-----  
 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1764	-0-	-530	-0-	53	1	1678	2	N	30	182 1	32
02	2072 X	1479	-0-	-593	-0-	33	9	1289	2	N	133		165
03	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	44	1	1979	2	N	-0-		165
04	2220 X	2185	-0-	-35	-0-	146	9	2119	2	N	12		177
05	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	40	1	1974	2	N	-0-		177
*06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	53	1	1661	2	N	-0-		177

-----  
 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603  
 -----

01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	12	1	5692	2	N	212	182 1	64
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	233	9	226	9	N	205	190 1	79
03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	6754	2	5349	2	N	145	177 1	47
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	11	1	2768	2	N	10		57
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	160	9	1770	2	N	-0-		57
*06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2201	2	N	5		62

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445  
 -----

01	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	77	1	11205	2	N	325	362 1	24
02	10080 X	9231	-0-	-849	-0-	358	9	8990	2	N	166		190
03	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	58	1	11031	2	N	194	360 1	24
04	11250 X	10985	-0-	-265	-0-	183	9	10689	2	N	197	169 1	52
05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	65	1	11995	2	N	198	179 1	71
06	11250 X	10976	-0-	-274	-0-	213	9	10552	2	N	324	368 1	27

-----  
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632  
 -----

01	4309 X	3338	-0-	-971	-0-	87	1	3156	2	N	86	197 1	37
02	3892 X	3434	-0-	-458	-0-	95	9	3359	2	N	-0-		37
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	75	1	3895	2	N	159		196
04	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	90	1	3431	2	N	4	173 1	27
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	175	9	4183	2	N	197		224
06	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	87	1	3465	2	N	112	181 1	155

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
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
01		7347 X	3418	-0-	-3929	-0-	72 1	3290 2	N	51	185 1		80
							56 9						
02		6328 X	5359	-0-	-969	-0-	57 1	5105 2	N	179	182 1		77
							197 9						
03		6014 X	5335	-0-	-679	-0-	67 1	5080 2	N	171	189 1		59
							188 9						
04		5820 X	265	-0-	-5555	-0-	72 1	193 9	N	175	185 1		49
05		6014 X	4190	-0-	-1824	-0-	80 1	4065 2	N	41			90
							45 9						
06		5730 X	3856	-0-	-1874	-0-	75 1	3742 2	N	35			125
							39 9						
-----													
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
01		8587 X	5472	-0-	-3115	-0-	63 1	5256 2	N	139	174 1		159
							153 9						
02		5908 X	3652	-0-	-2256	-0-	55 1	3447 2	N	136	180 1		115
							150 9						
03		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	68 1	5241 2	N	148	193 1		70
							163 9						
04		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	77 1	6723 2	N	297	181 1		186
							327 9						
05		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	82 1	8292 2	N	174	174 1		186
							191 9						
06		5310 X	4761	-0-	-549	-0-	71 1	4670 2	N	18	169 1		35
							20 9						
-----													
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
01		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	62 1	6514 2	N	130	190 1		173
							143 9						
02		4592 X	4119	-0-	-473	-0-	41 1	4030 2	N	44	173 1		44
							48 9						
03		5766 X	257	-0-	-5509	-0-	61 1	47 2	N	135			179
							149 9						
04		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	61 1	7800 2	N	61	178 1		62
							67 9						
05		10075 X	8785	-0-	-1290	-0-	80 1	8423 2	N	256	165 1		153
							282 9						
06		6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	72 1	4766 2	N	88	187 1		54
							97 9						
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
01		6386 X	6113	-0-	-273	-0-	5651 2	462 9	N	420	375 1		181
02		5768 X	4693	-0-	-1075	-0-	4419 2	274 9	N	249	177 1		253
03		5952 X	4921	-0-	-1031	-0-	4579 2	342 9	N	311	363 1		201
04		5910 X	5358	-0-	-552	-0-	5050 2	308 9	N	280	352 1		129
05		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	5915 2	272 9	N	247	180 1		196
06		5910 X	5580	-0-	-330	-0-	5290 2	290 9	N	264	354 1		106
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
01		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	13531 2	596 9	N	542	375 1		231
02		12432 X	12196	-0-	-236	-0-	12003 2	193 9	N	175	177 1		229
03		13764 X	13481	-0-	-283	-0-	13259 1	222 9	N	202	352 1		79
04		13680 X	10849	-0-	-2831	-0-	10544 2	305 9	N	277	172 1		184
05		14136 X	12658	-0-	-1478	-0-	12410 2	248 9	N	225	186 1		223
06		13680 X	11464	-0-	-2216	-0-	11408 2	56 9	N	51	182 1		92

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

RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471						
01	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11267	2	191	9	N	174	183	1	25
02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8963	2	57	9	N	52			77
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10543	2	88	9	N	80			157
04	10710 X	8994	-0-	-1716	-0-	8744	2	250	9	N	227	187	1	197
05	11470 X	10546	-0-	-924	-0-	10296	2	250	9	N	227	190	1	234
06	11100 X	9190	-0-	-1910	-0-	9126	2	64	9	N	58	175	1	117

BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244						
01	13826 X	9098	-0-	-4728	-0-	8956	2	142	9	N	129	185	1	141
02	12488 X	7130	-0-	-5358	-0-	6851	2	279	9	N	254	368	1	27
03	10137 X	9059	-0-	-1078	-0-	8872	2	187	9	N	170	172	1	25
04	9000 X	7964	-0-	-1036	-0-	7726	2	238	9	N	216	186	1	55
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9306	2	312	9	N	284	187	1	152
06	8790 X	7621	-0-	-1169	-0-	7437	2	184	9	N	167	185	1	134

RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224						
01	15004 X	13808	-0-	-1196	-0-	13651	2	157	9	N	143	187	1	157
02	12152 X	11458	-0-	-694	-0-	11406	2	52	9	N	47			204
03	13888 X	13513	-0-	-375	-0-	13392	2	121	9	N	110	183	1	131
04	13440 X	11586	-0-	-1854	-0-	11561	2	25	9	N	23			154
05	13888 X	13066	-0-	-822	-0-	13053	2	13	9	N	12			166
06	13350 X	12837	-0-	-513	-0-	12791	2	46	9	N	42			208

BROTHERS		WELL #: 20		RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	645	-0-	645	645	557	2	88	9	N	80			80
04	14B2 EXT	9	-0-	9	654	9	2			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-			80

RUSSELL		WELL #: 9		RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770						
01	6355 X	2744	-0-	-3611	-0-	2678	2	66	9	N	60	196	1	30
02	5740 X	4871	-0-	-869	-0-	4830	2	41	9	N	37			67
03	5394 X	4681	-0-	-713	-0-	4552	2	129	9	N	117			184
04	5220 X	3561	-0-	-1659	-0-	3403	2	158	9	N	144	174	1	154
05	5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	4059	2	13	9	N	12			166
06	5220 X	3452	-0-	-1768	-0-	3413	2	39	9	N	35			201

BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624						
01	65658 X	48688	-0-	-16970	-0-	48084	2	604	9	N	549	569	1	183
02	59304 X	42229	-0-	-17075	-0-	41532	2	697	9	N	634	760	1	57
03	65658 X	4961	-0-	-60697	-0-	4416	2	545	9	N	495	381	1	171
04	56700 X	38224	-0-	-18476	-0-	37780	2	444	9	N	404	379	1	196
05	47058 X	43886	-0-	-3172	-0-	43582	2	304	9	N	276	370	1	102
06	45540 X	35548	-0-	-9992	-0-	35149	2	399	9	N	363	368	1	97



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	36888 2	457 9	N	415	171 1		244
04	90510 X	66604	-0-	-23906	-0-	63514 2	3090 9	N	2809	2916 1		137
05	93527 X	67140	-0-	-26387	-0-	65470 2	1670 9	N	1518	1437 1		218
06	90510 X	52475	-0-	-38035	-0-	51221 2	1254 9	N	1140	1085 1		273
-----												
BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN		
BEE-JAY PETRO, INC.				061747								
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
01	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			32
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	N	3	3 8		32
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			32
04	210 #	30	-0-	-180	-0-	30 3		N	-0-			32
05	217 #	101	-0-	-116	-0-	99 3	2 9	N	2	2 8		32
*06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			32
-----												
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A
01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			82
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			82
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	541 3	1 9	N	1	1 8		82
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	457 3		N	-0-			82
05	620 #	371	-0-	-249	-0-	371 3		N	-0-			82
06	600 #	528	-0-	-72	-0-	528 3		N	-0-			82
-----												
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933
01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			12
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			12
03	649 R	649	-0-	-0-	-0-	648 3	1 9	Y	1			13
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			13
05	651 #	379	-0-	-272	-0-	379 3		Y	-0-			13
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			13
-----												
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A
01	930 #	785	-0-	-145	-0-	783 3	2 9	Y	2			24
02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	835 3	1 9	Y	1			25
03	1116 #	928	-0-	-188	-0-	926 3	2 9	Y	2			27
04	1080 #	800	-0-	-280	-0-	799 3	1 9	Y	1			28
05	1116 #	866	-0-	-250	-0-	865 3	1 9	Y	1			29
06	900 #	852	-0-	-48	-0-	850 3	2 9	Y	2			31
-----												
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A
01	434 #	371	-0-	-63	-0-	368 3	3 9	Y	3			29
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	393 3	1 9	Y	1			30
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	436 3	3 9	Y	3			33
04	510 #	378	-0-	-132	-0-	376 3	2 9	Y	2			35
05	527 #	409	-0-	-118	-0-	407 3	2 9	Y	2			37
06	420 #	402	-0-	-18	-0-	400 3	2 9	Y	2			39
-----												
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A
01	1085 #	1065	-0-	-20	-0-	1061 3	4 9	Y	4			55
02	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1030 3	4 9	Y	4	1 8		58
03	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1153 3	3 9	Y	3			61
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1066 3	4 9	Y	4	1 8		64
05	1147 #	675	-0-	-472	-0-	673 3	2 9	Y	2			66
*06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119 3	4 9	Y	4	1 8		69

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747  
 PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

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
01	1488 #	365	-0-	-1123	-0-	365 3		N	-0-			66
02	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			66
03	2337 R	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-			66
04	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			66
05	1488 #	1247	-0-	-241	-0-	1247 3		N	-0-			66
*06	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			66

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

01	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			26
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1003 3	1 9	N	-1	1 8		26
03	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			26
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			26
05	713 #	557	-0-	-156	-0-	557 3		N	-0-			26
06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			17
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			17
03	434 #	101	-0-	-333	-0-	101 2		N	-0-			17
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			17
05	372 #	7	-0-	-365	-0-	7 2		N	-0-			17
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			17

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 SSC, INC. 810842  
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

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

CEDAR LAKE (YATES)		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE		
OASIS OPERATING, INC.		617470								
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416		
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		48
02	280 #	274	-0-	-6	-0-	274 2	N	-0-		48
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		48
04	270 #	244	-0-	-26	-0-	244 2	N	-0-		48
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-		48
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		48
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462								
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582		
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	726 1	815 3	N	-0-	30
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	751 1	776 3	N	-0-	30
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	668 1	871 3	N	-0-	30
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	887 1	653 3	N	-0-	30
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	833 1	879 3	N	-0-	30
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	858 1	1029 3	N	-0-	30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543								
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	8
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240 2		N	-0-	8
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	8
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	8
CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY		
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013								
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096		
01	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1786 2	1 9	N	1	43
02	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1527 2	3 9	N	3	46
03	1643 #	1090	-0-	-553	-0-	1088 2	2 9	N	2	48
04	1740 #	1588	-0-	-152	-0-	1586 2	2 9	N	2	50
05	1798 #	1250	-0-	-548	-0-	1247 2	3 9	N	3	53
06	1740 #	1548	-0-	-192	-0-	1546 2	2 9	N	2	55

DAD WERNER (STRAWN) 22704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BROTHERS

WELL #: 3 C RRCID -> 149266 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6448 - 6460

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

FELMAC (YATES) 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 SHERMAN, R. B. ET AL

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

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

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

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855  
 DAUGHERTY

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.				WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551		
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	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			
01	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
*05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105							
STATE				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525		
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
*05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
*06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
-----											
RILEY				WELL #: 1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3496	- 3570		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105								
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
*05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
*06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
-----												
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582	
01		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
*05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
*06		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
-----												
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507	
JAMESON, R. E.												
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
G-M-K (YATES)		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
KNOX INDUSTRIES, INC.												
RILEY ESTATE												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499	
BAYLISS												
01		2573 N	1922	-0-	-651	-0-	1922 2	N	-0-			-0-
02		2324 N	2012	-0-	-312	-0-	2012 2	N	-0-			-0-
03		2697 N	1999	-0-	-698	-0-	1999 2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640 2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1444	-0-	-788	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1291	-0-	-629	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #:	2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 3412 - 3514			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 X	782	-0-	-1233	-0-	25 1	757 3	N	-0-		-0-
02		1820 X	1764	-0-	-56	-0-	25 1	1739 3	N	-0-		-0-
03		1581 X	25	-0-	-1556	-0-	25 1		N	-0-		-0-
04		1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25 1		N	-0-		-0-
05		1953 X	689	-0-	-1264	-0-	25 1	664 3	N	-0-		-0-
06		1890 X	1415	-0-	-475	-0-	25 1	1390 3	N	-0-		-0-
-----												
ELLIOT "214"		WELL #:	12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630 PERF. 3424 - 3516			
01		9300 X	2071	-0-	-7229	-0-	25 1	2046 3	N	-0-		-0-
02		8400 X	932	-0-	-7468	-0-	25 1	907 3	N	-0-		-0-
03		8339 X	2150	-0-	-6189	-0-	25 1	2125 3	N	-0-		-0-
04		6180 X	2113	-0-	-4067	-0-	25 1	2088 3	N	-0-		-0-
05		3999 X	2137	-0-	-1862	-0-	25 1	2112 3	N	-0-		-0-
06		2070 X	757	-0-	-1313	-0-	25 1	732 3	N	-0-		-0-
-----												
LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HERNDON		2		RRCID ->		248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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			
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 3			Y	-0-		6
02	1288 N	1066	-0-	-222	-0-	1066 3			Y	-0-		6
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3			Y	-0-		6
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176 3			Y	-0-		6
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140 3	2 9		Y	-2		8
06	1290 N	979	-0-	-311	-0-	979 3			Y	-0-		8
-----												
ELAM, W. B.		WELL #:	1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2905 - 3026			
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3			Y	-0-		1
02	1792 X	1626	-0-	-166	-0-	1626 3			Y	-0-		1
03	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	1962 3			Y	-0-		1
04	2040 X	1762	-0-	-278	-0-	1762 3			Y	-0-		1
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755 3	1 9		Y	1		2
06	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	1418 3			Y	-0-		2
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2946 - 3064			
01	2077 X	1779	-0-	-298	-0-	1779 3			Y	-0-		7
02	1848 X	1469	-0-	-379	-0-	1469 3			Y	-0-		7
03	2046 X	1746	-0-	-300	-0-	1746 3			Y	-0-		7
04	1980 X	1431	-0-	-549	-0-	1431 3			Y	-0-		7
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419 3	1 9		Y	1		8
06	1680 N	1245	-0-	-435	-0-	1245 3			Y	-0-		8

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	Y	-0-		-0-	
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	Y	-0-		-0-	
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 3	Y	-0-		-0-	
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117 3	Y	-0-		-0-	
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	Y	-0-		-0-	
06	1350 N	701	-0-	-649	-0-	701 3	Y	-0-		-0-	
-----											
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	839 3	21 9 Y	19			68
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	675 3	69 9 Y	63			131
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	969 3	64 9 Y	58			189
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	805 3	39 9 Y	35			224
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	600 3	39 9 Y	35	154 1		105
06	990 N	644	-0-	-346	-0-	607 3	37 9 Y	34			139
-----											
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	-0-			1
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3	Y	-0-			1
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	Y	-0-			1
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 3	Y	-0-			1
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 3	1 9 Y	1			2
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3	Y	-0-			2
-----											
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3079
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 3	Y	-0-			8
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447 3	Y	-0-			8
03	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3	Y	-0-			8
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	242 3	Y	-0-			8
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	Y	-0-			8
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327 3	Y	-0-			8
-----											
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071
01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751 3	Y	-0-			6
02	1652 N	1460	-0-	-192	-0-	1460 3	Y	-0-			6
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785 3	Y	-0-			6
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1565 3	1 9 Y	1			7
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 3	1 9 Y	1			8
06	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258 3	Y	-0-			8
-----											
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3073
01	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 3	Y	-0-			6
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	833 3	Y	-0-			6
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954 3	Y	-0-			6
04	960 N	737	-0-	-223	-0-	737 3	Y	-0-			6
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 3	1 9 Y	1			7
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584 3	Y	-0-			7
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3073
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	Y	-0-			6
02	952 N	853	-0-	-99	-0-	853 3	Y	-0-			6
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3	Y	-0-			6
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	914 3	Y	-0-			6
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	Y	-0-			6
06	1020 N	672	-0-	-348	-0-	672 3	Y	-0-			6



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	Y	-0-		5
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625 3	Y	-0-		5
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	Y	-0-		5
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	615 3	Y	-0-		5
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-		5
06	750 N	410	-0-	-340	-0-	410 3	Y	-0-		5
-----										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056		
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3	Y	-0-		1
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3	Y	-0-		1
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	Y	-0-		1
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3	Y	-0-		1
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037 3	1 9 Y	1		2
06	3510 X	1989	-0-	-1521	-0-	1989 3	Y	-0-		2
-----										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-		1
02	476 N	400	-0-	-76	-0-	400 3	Y	-0-		1
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	Y	-0-		1
04	690 N	333	-0-	-357	-0-	333 3	Y	-0-		1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9 Y	1		2
06	390 N	197	-0-	-193	-0-	197 3	Y	-0-		2
-----										
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	Y	-0-		1
02	1372 N	1100	-0-	-272	-0-	1100 3	Y	-0-		1
03	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606 3	Y	-0-		1
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247 3	Y	-0-		1
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 3	1 9 Y	1		2
06	1560 N	965	-0-	-595	-0-	964 3	1 9 Y	1		3
-----										
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078		
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
-----										
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069		
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	Y	-0-		1
02	1764 N	1146	-0-	-618	-0-	1146 3	Y	-0-		1
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	Y	-0-		1
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	Y	-0-		1
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	Y	-0-		1
06	1710 N	1123	-0-	-587	-0-	1123 3	Y	-0-		1
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062		
01	1271 N	747	-0-	-524	-0-	747 3	Y	-0-		5
02	980 N	516	-0-	-464	-0-	516 3	Y	-0-		5
03	1023 N	698	-0-	-325	-0-	698 3	Y	-0-		5
04	720 N	566	-0-	-154	-0-	566 3	Y	-0-		5
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 3	1 9 Y	1		6
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3	Y	-0-		6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494 3	Y	-0-		1
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-		1
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-		1
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441 3	Y	-0-		1
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522 3	Y	1		2
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432 3	Y	-0-		2
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
01	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546 3	Y	-0-	3 1	1
02	2884	X	2096	-0-	-788	-0-	2096 3	Y	-0-		1
03	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	2592 3	Y	-0-		1
04	3090	X	2362	-0-	-728	-0-	2362 3	Y	-0-		1
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	Y	-0-		1
06	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	1834 3	Y	-0-		1
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090			
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039 3	Y	-0-	50 1	10
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	Y	-0-		10
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	Y	-0-		10
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917 3	Y	-0-		10
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	Y	-0-		10
06	990	N	631	-0-	-359	-0-	631 3	Y	-0-		10
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073			
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	410 3	Y	-0-	41 1	10
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286 3	Y	-0-		10
03	465	N	262	-0-	-203	-0-	262 3	Y	-0-		10
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	181 3	Y	-0-		10
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		10
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75 3	Y	-0-		10
-----											
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114			
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944 3	Y	2	5 1	2
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	Y	-0-		2
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3	Y	-0-		2
04	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	1747 3	Y	-0-		2
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661 3	Y	2		4
06	1890	N	1348	-0-	-542	-0-	1348 3	Y	-0-		4
-----											
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3092			
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474 3	Y	-0-	3 1	1
02	504	N	325	-0-	-179	-0-	325 3	Y	-0-		1
03	651	N	300	-0-	-351	-0-	300 3	Y	-0-		1
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	Y	-0-		1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	Y	-0-		1
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	Y	-0-		1
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104			
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428 3	Y	-0-	3 1	2
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435 3	Y	-0-		2
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	585 3	Y	-0-		2
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	Y	-0-		2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	Y	-0-		2
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-		2

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3018 - 3095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	3		-0-	2	1	-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	-0-	47	3		-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	3		-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		-0-			-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		-0-			-0-
-----													
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3052 - 3094	
01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	-0-	1242	3		-0-	52	1	10
02	1176 N	1004	-0-	-172	-0-	-0-	1004	3		-0-			10
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3		-0-			10
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3		-0-			10
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3	2 9	2			12
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	-0-	932	3		-0-			12
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2996 - 3072	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		-0-	3	1	1
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		-0-			1
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	30	3		-0-			1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3		-0-			1
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		-0-			1
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	3		-0-			1
-----													
SNOW OIL & GAS INC.		WELL #:		798635	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122	
FLANAGAN ESTATE				1									
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	3		-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	-0-	129	3		-0-			-0-
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	-0-	4	3		-0-			-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	-0-	1	3		-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	-0-	1	3		-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				-0-			-0-
-----													
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112	
ROSEBUD-YATES				1									
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	18 9	16	32	1	48
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	-0-	392	2	28 9	25			73
03	589 N	370	-0-	-219	-0-	-0-	333	2	37 9	34	79	1	28
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	-0-	373	2	24 9	22			50
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	33 9	30			80
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	23 9	21	67	1	34
-----													
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		WELL #:		41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS				069153									
NICHOLS				1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3	13 9	12			29
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		-0-			29
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3	11 9	10			39
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	-0-	214	3	2 9	2			41
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3		-0-			41
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	8 9	7			48

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700	-	4100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699	-	3960
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES				563344							
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440	-	3593
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412	-	3491
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464 2		N	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
04	540 N	159	-0-	-381	-0-	159 2		N	-0-		-0-
05	527 N	33	-0-	-494	-0-	33 2		N	-0-		-0-
06	450 N	42	-0-	-408	-0-	42 2		N	-0-		-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270	-	3506
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		-0-
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320	-	3445
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2		N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
05	589 N	103	-0-	-486	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06	570 N	173	-0-	-397	-0-	173 2		N	-0-		-0-

-----														
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			-0-
-----														
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
-----														
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
01		1147 N	706	-0-	-441	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02		980 N	926	-0-	-54	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
*06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
-----														
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
-----														
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02		336 N	179	-0-	-157	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
05		186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
-----														
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594														
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
OPAL		WELL #: 1														
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
02	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					30
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					30
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
-----																
SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415								
SHOTS		WELL #: 1														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	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								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING						
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
-----															
MASTERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 5930			PERF. 5335 - 5340			
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	315	1	291	3	N	4	125	1		26
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	289	1	203	3	N	29				55
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	370	1	349	3	N	31				86
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	315	1	303	3	N	32				118
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	263	1	293	3	N	34				152
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	269	1	321	3	N	40	147	1		45
-----															
MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 5914			PERF. 5295 - 5301			
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	630	1	582	3	N	3	8	1		5
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	406	3	N	-0-				5
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	370	1	349	3	N	-0-				5
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	315	1	303	3	N	-0-				5
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	586	3	N	-0-				5
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	296	1	353	3	N	1	5	1		1
-----															
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5437 - 5443			
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	630	1	582	3	N	4	12	1		6
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	406	3	N	-0-				6
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	739	1	697	3	N	-0-				6
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	630	1	605	3	N	-0-				6
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	788	1	880	3	N	-0-				6
*06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	808	1	964	3	N	-0-	5	1		1
-----															
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122			PERF. 5461 - 5464			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108			PERF. 5450 - 5460			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	58	3	N	3	10	1		5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	3	N	-0-				5
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	3	N	-0-				5
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	53	1	59	3	N	-0-				5
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	67	1	80	3	N	1	5	1		1

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394		
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
01	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	505	1	1242	3	N	-0-			150
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	506	1	1101	3	N	-0-			150
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	494	1	1446	3	N	-0-			150
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	572	1	1626	3	N	-0-			150
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	534	1	1537	3	N	-0-			150
06	1890 N	628	-0-	-1262	-0-	282	1	346	3	N	-0-			150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423		
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	163	1	402	3	N	-0-			62
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	164	1	357	3	N	-0-			62
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	148	1	433	3	N	-0-			62
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	118	1	334	3	N	-0-			62
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	133	1	382	3	N	-0-			62
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	263	1	324	3	N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360										
MASTERTSON "M-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5871 - 5876		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAEA SERVICES, INC.				292356		CAPACITY			CNTY: KING					
LOWRANCE, ED														
WELL #:		1		RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710			
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	105	1	151	2	N	-0-			19
02	420 N	354	-0-	-66	-0-	100	1	254	2	N	-0-			19
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	110	1	287	2	N	-0-			19
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	100	1	98	2	N	-0-			19
05	403 N	140	-0-	-263	-0-	100	1	40	2	N	-0-			19
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	105	1	278	2	N	-0-			19

MASTERTSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752		
01	1488 N	847	-0-	-641	-0-	195	1	652	2	N	-0-			77
02	1064 N	1041	-0-	-23	-0-	185	1	856	2	N	-0-			77
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	190	1	914	2	N	-0-			77
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	200	1	2130	2	N	-0-			77
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	N	-0-			77
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1196	2	N	-0-			77

GUNN OIL COMPANY				339493		CAPACITY			CNTY: KING					
MASTERTSON 43														
WELL #:		1		RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
MASTERSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930													
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	315	1	291	3	N	3	6 1 4
							3	9					
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	289	1	203	3	N	-0-	4
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1479	1	1395	3	N	-0-	4
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	1259	1	1211	3	N	-0-	4
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1051	1	1173	3	N	-0-	4
06	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	1010	1	1205	3	N	1	4 1 1
							1	9					
MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823													
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	630	1	582	3	N	3	5 1 4
							3	9					
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	406	3	N	-0-	4
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	370	1	349	3	N	-0-	4
04	1170	N	618	-0-	-552	-0-	315	1	303	3	N	-0-	4
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	586	3	N	-0-	4
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	674	1	803	3	N	1	4 1 1
							1	9					

-----													
JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445								
MASTERTSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928	
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
-----													
01		3100 N	3640	-0-	540	540	1889 1	1747 3	N	4	6 1		5
							4 9						
02		2800 N	2953	-0-	153	693	1734 1	1219 3	N	-0-			5
03		3100 N	4310	-0-	1210	1903	2218 1	2092 3	N	-0-			5
04		5608 X	3705	-0-	-1903	-0-	1889 1	1816 3	N	-0-			5
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576 1	1759 3	N	-0-			5
*06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617 1	1928 3	N	-0-	4 1		1
-----													
MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900	
01		3100 N	3640	-0-	540	540	1889 1	1747 3	N	4	7 1		5
							4 9						
02		2800 N	3937	-0-	1137	1677	2312 1	1625 3	N	-0-			5
03		3100 N	1436	-0-	-1664	13	739 1	697 3	N	-0-			5
04		3100 X	3087	-0-	-13	-0-	1574 1	1513 3	N	-0-			5
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576 1	1759 3	N	-0-			5
*06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617 1	1928 3	N	-0-	4 1		1
-----													
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462										
MASTERTSON, R. B.			WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	15 1	37 3	N	-0-			5
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	15 1	34 3	N	-0-			5
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	44 1	130 3	N	-0-			5
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	5 1	15 3	N	-0-			5
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	8 1	22 3	N	-0-			5
06		180 N	46	-0-	-134	-0-	21 1	25 3	N	-0-			5
-----													
BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			51
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			51
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			51
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-			51
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	7 1	19 3	N	-0-			51
*06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 1	18 3	N	-0-			51
-----													
BEADHEAD EMERGER 65			WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	55 1	134 3	N	-0-			12
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	54 1	117 3	N	-0-			12
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	56 1	162 3	N	-0-			12
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	51 1	143 3	N	-0-			12
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	65 1	185 3	N	-0-			12
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	109 1	134 3	N	-0-			12
-----													
BEADHEAD HARE'S EAR 41			WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751	
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	23 1	58 3	N	-0-			19
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	22 1	49 3	N	-0-			19
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 3	N	-0-			19
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	26 1	76 3	N	-0-			19
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	29 1	82 3	N	-0-			19
*06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	85 1	106 3	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			338
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			338
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			338
04	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3	N	-0-			338
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			338
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	438	3	202 9 N	184	184	0	338

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912				
01	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3	N	-0-			140
02	3668 X	3294	-0-	-374	-0-	3294	3	N	-0-			140
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3	N	-0-			140
04	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	3305	3	N	-0-			140
05	3906 X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3	N	-0-			140
06	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	3	N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY		923282		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972				
MASTERSON		WELL #: 1										
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			38
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			38
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			38
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	347	2	42 9 N	38	30	7	8
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2	N	-0-			8
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2	N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631										
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731				
SLAUGHTER		WELL #: 802										
01	651 #	16	-0-	-635	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
*05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
*06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758				
01	527 #	280	-0-	-247	-0-	280	3	N	-0-			109
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			109
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			109
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1 9 N	1			110
*05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1 9 N	1			111
*06	497 R	497	-0-	-0-	-0-	487	3	10 9 N	9			120

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
C & S OPERATING				121055											
WRIGHT ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DELOACHE				WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
-----															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				WELL #:	147862	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875			
MASTEN -J-				WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875			
01	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			44
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			44
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			44
04	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			44
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			44
*06	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			44
-----															
MASTEN -J-				WELL #:	6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938			
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	217	#	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	210	#	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
-----															
JANET				WELL #:	1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 5514 - 8550			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			39
02		1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3		42
03		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3		45
04		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1015	3	15	9	N	14		59
05		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1033	3	23	9	N	21		80
06		840 #	424	-0-	-416	-0-	420	3	4	9	N	4		84
-----														
D C OIL COMPANY, INC. 196082														
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948														
01		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
04		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
*05		186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
06		180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
-----														
MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971														
01		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
-----														
MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964														
01		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
-----														
MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		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														
01		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			65
02		645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			65
03		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			65
04		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			65
*05		682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			65
06		660 #	622	-0-	-38	-0-	622	3		N	-0-			65

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489									
PERKINS, J. J.			WELL #:		1	RRCID -> 020502			COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH	4892 PERF. 4815 - 4892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	9	Y	61		86
02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51	111 1	26
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58		84
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	9	Y	48	111 1	21
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56		77
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	46	111 1	12
-----														
PERKINS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 053623			COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997 PERF. N/A		
01		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-		-0-
02		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-		-0-
03		775 #	675	-0-	-100	-0-	675	2			Y	-0-		-0-
04		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-		-0-
05		775 #	555	-0-	-220	-0-	555	2			Y	-0-		-0-
06		690 #	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-		-0-
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		29	RRCID -> 056873			COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH	4895 PERF. N/A		
01		609 R	609	-0-	-0-	-0-	537	2	72	9	Y	65		217
02		431 R	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	Y	31	107 1	141
03		522 R	522	-0-	-0-	-0-	454	2	68	9	Y	62		203
04		424 R	424	-0-	-0-	-0-	389	2	35	9	Y	32	105 1	130
05		620 #	324	-0-	-296	-0-	259	2	65	9	Y	59		189
06		600 #	469	-0-	-131	-0-	422	2	47	9	Y	43		232
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		30	RRCID -> 059571			COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4744 - 4840		
01		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1075	2	35	9	Y	32		100
02		811 R	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15	53 1	62
03		943 R	943	-0-	-0-	-0-	909	2	34	9	Y	31		93
04		795 R	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	Y	16	53 1	56
05		899 #	550	-0-	-349	-0-	518	2	32	9	Y	29		85
06		870 #	867	-0-	-3	-0-	843	2	24	9	Y	22		107
-----														
PERKINS ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 098744			COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4747 - 4847		
01		791 R	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30		59
02		655 R	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26	55 1	30
03		806 #	734	-0-	-72	-0-	702	2	32	9	Y	29		59
04		695 R	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	Y	24	56 1	27
05		806 #	609	-0-	-197	-0-	578	2	31	9	Y	28		55
06		780 #	731	-0-	-49	-0-	706	2	25	9	Y	23	56 1	22
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		36	RRCID -> 122811			COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906 PERF. N/A		
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
*06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY 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						
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
01	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	1			Y	-0-			12
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	1			Y	-0-			12
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			12
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	1			Y	-0-			12
05	14B DENY	12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-			12
*06	27 R	15	-0-	-12	-0-	14	1	1	9	Y	1			13
-----														
SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1	RRCID -> 099881	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4808 -	4828					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 -	4900					
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-			1
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-			1
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-			1
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-			1
05	14B DENY	12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-			1
*06	24 R	12	-0-	-12	-0-	12	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						
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	Y	3			59
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	10	1	2	9	Y	2			61
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			61
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	Y	3			64
05	14B DENY	14	-0-	14	14	11	1	3	9	Y	3			67
*06	27 R	13	-0-	-14	-0-	11	1	2	9	Y	2			69
-----														
JOPLIN OIL CO., INC.				445469										
DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 -	4774					
01	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			130
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			130
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			130
04	1050 #	279	-0-	-771	-0-	279	3			N	-0-			130
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			130
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			130
-----														
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER				WELL #: 1 A	RRCID -> 056795	COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 4855	PERF. N/A						
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	3			N	-0-			-0-
05	864 R	381	-0-	-483	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240											
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746	-	4892	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766	-	4926	
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-				731
02	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-				731
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
04	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-				731
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-				731
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				731
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445											
BROWN, NELSON		1 A		RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743	-	4834		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
M.B.J. OPERATING		WELL #:		518210											
MASTEN, F. O.		2		RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A				
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	218	3	6	9	Y	5				426
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4				430
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	Y	5				435
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	Y	4				439
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	202	3	6	9	Y	5				444
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	191	3	4	9	Y	4				448
-----															
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A			
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1				52
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1				53
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1				54
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1				55
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1				56
*06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1				57
-----															
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		810580											
SMALLWOOD, J.L.		2		RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870	-	4889		
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370							
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A			
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
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		7
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		7
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		7
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		7
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		7
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		7
-----											
SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748			
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1 3		N	-0-		-0-
-----											
SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725			
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1 3		N	-0-		-0-
-----											
SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747			
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	27	6 3		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	28	1 3		N	-0-		-0-
-----											
SLAUGHTER "22"				WELL #: 1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738			
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1 3		N	-0-		-0-
-----											
LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 - 4720			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329												
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 4872 -	4892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WALKING X OIL CO.				892810												
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	1				66
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	1				67
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	1				68
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	1				69
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	1				70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
-----																
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 -	4745				
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	1				186
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	1				187
03		0 #		-0-	-0-	-0-					N	1				188
04		0 #		-0-	-0-	-0-					N	1				189
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	1				190
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
-----																
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 -	4834				
01	620	#	481	-0-	-139	-0-	480	1	1	9	N	1				143
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	1	1	9	N	1				144
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	269	1	1	9	N	1				145
04	1020	#	200	-0-	-820	-0-	199	1	1	9	N	1				146
05	1054	#	158	-0-	-896	-0-	158	1			N	-0-				146
*06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				146
-----																
WALSH PETROLEUM, INC.				894720												
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 -	4812				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----																	
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182																	
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
YUCCA ENERGY, INC. 950335																	
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A																	
-----																	
01	893	R	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					110
02	772	R	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26					136
03	837	#	774	-0-	-63	-0-	751	3	23	9	N	21					157
04	870	#	730	-0-	-140	-0-	712	3	18	9	N	16					173
05	899	#	620	-0-	-279	-0-	598	3	22	9	N	20					193
06	870	#	726	-0-	-144	-0-	724	3	2	9	N	2					195
-----																	
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																	
-----																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346																	
-----																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454																	
-----																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357																	
-----																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	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								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOOP, NE. (YATES)				54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	



LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430						
HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3306 - 3471
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	97
02	700 N	115	-0-	-585	-0-	115	2	N	-0-	97
03	403 N	71	-0-	-332	-0-	71	2	N	-0-	97
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	77	2	N	97	97
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-

-----												
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282												
MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
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
-----												
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		48
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		48
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		48
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
*05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
*06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-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												
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
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
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												
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
-----												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06		0 #	-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												
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
-----												
01		DLQ G-10	13505	-0-	13505	13505	55 1	13275 2	Y	159		192
							175 9					
02		DLQ G-10	10664	-0-	10664	24169	48 1	10530 2	Y	78	183 1	87
							86 9					
03		19580	12781	-0-	-6799	17370	51 1	12611 2	Y	108		195
							119 9					
04		24780 R	7410	-0-	-17370	-0-	39 1	7368 2	Y	3		198
							3 9					
05		13516 #	10266	-0-	-3250	-0-	40 1	10226 2	Y	-0-		198
*06		13515 R	13515	-0-	-0-	-0-	51 1	13447 2	Y	15	183 1	30
							17 9					

-----												
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	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
-----												
01		2883 N	2290	-0-	-593	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
02		2492 N	2110	-0-	-382	-0-	2110 3		N	-0-		-0-
03		2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325 3		N	-0-		-0-
04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-		-0-
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
06		2250 N	1506	-0-	-744	-0-	1506 3		N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2985 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-	
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-	
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-	
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	3		N	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	739	-0-	739	2282	739	3		N	-0-			-0-	
-----														
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	3106 - 3153		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		516255	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 - 3027		
HENRY "21"		1Y												
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	291	3	307	9	Y	279	119	1	205
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	258	3	187	9	Y	170	93	1	282
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	338	3	186	9	Y	169	172	1	279
04	570 N	448	-0-	-122	-0-	312	3	136	9	Y	124	175	1	228
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	263	3	171	9	Y	155	183	1	200
06	510 N	284	-0-	-226	-0-	155	3	129	9	Y	117	90	1	227
-----														
HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066		
01	2728 N	2400	-0-	-328	-0-	2233	3	167	9	Y	152	303	1	157
02	2464 N	2362	-0-	-102	-0-	2135	3	227	9	Y	206	235	1	128
03	2728 N	2397	-0-	-331	-0-	2074	3	323	9	Y	294	338	1	84
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2497	3	261	9	Y	237	176	1	145
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2386	3	229	9	Y	208	160	1	193
06	2520 X	2111	-0-	-409	-0-	1914	3	197	9	Y	179	81	1	291
-----														
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138		
01	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3		Y	-0-	3	1	2	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			2	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		Y	-0-			2	
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3		Y	-0-			2	
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-			2	
06	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1243	3		Y	-0-			2	
-----														
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085		
01	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3		Y	-0-	53	1	10	
02	1176 N	983	-0-	-193	-0-	983	3		Y	-0-			10	
03	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3		Y	-0-			10	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-			10	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2	9	Y			12	
06	1410 N	1025	-0-	-385	-0-	1025	3		Y	-0-			12	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1195 3		Y	-0-	64	1	11	
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	828 3		Y	-0-			11	
03	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 3		Y	-0-			11	
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3		Y	-0-			11	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143 3	2 9	Y	-2			13	
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930 3		Y	-0-			13	
-----													
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 -	3075
01	3875 X	2812	-0-	-1063	-0-	2812 3		Y	-0-	1	1	-0-	
02	3500 X	1632	-0-	-1868	-0-	1632 3		Y	-0-			-0-	
03	3193 X	1322	-0-	-1871	-0-	1322 3		Y	-0-			-0-	
04	3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	1809 3		Y	-0-			-0-	
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-			-0-	
06	2370 X	149	-0-	-2221	-0-	149 3		Y	-0-			-0-	
-----													
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 -	3161
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			49	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			49	
03	1178 N	213	-0-	-965	-0-	213 3		N	-0-			49	
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 3		N	-0-			49	
05	651 N	85	-0-	-566	-0-	85 3		N	-0-			49	
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			49	
-----													
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 -	3064
01	837 N	547	-0-	-290	-0-	514 3	33 9	Y	30			158	
02	728 N	423	-0-	-305	-0-	390 3	33 9	Y	30	170	1	18	
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	364 3	52 9	Y	47			65	
04	540 N	110	-0-	-430	-0-	102 3	8 9	Y	7			72	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 3	2 9	Y	2			74	
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	374 3	54 9	Y	49			123	
-----													
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 -	3070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 -	3074
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
-----													
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 -	3065
01	2325 X	1891	-0-	-434	-0-	1891 3		N	-0-			-0-	
02	2044 X	1594	-0-	-450	-0-	1594 3		N	-0-			-0-	
03	2263 X	1798	-0-	-465	-0-	1798 3		N	-0-			-0-	
04	2190 X	1532	-0-	-658	-0-	1532 3		N	-0-			-0-	
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-	
06	1740 N	950	-0-	-790	-0-	950 3		N	-0-			-0-	

NEWSOM (YATES)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
//CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
775854												
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012												
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
01		2976 X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2	N	-0-		-0-
02		2576 X	2323	-0-	-253	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
03		2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2	N	-0-		-0-
04		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-		-0-
05		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-		-0-
*06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016												
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-
02		840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2	N	-0-		-0-
03		868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2	N	-0-		-0-
04		870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2	N	-0-		-0-
05		868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2	N	-0-		-0-
06		810 N	475	-0-	-335	-0-	475	2	N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028												
01		868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2	N	-0-		-0-
02		784 N	573	-0-	-211	-0-	573	2	N	-0-		-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
06		990 N	621	-0-	-369	-0-	621	2	N	-0-		-0-
-----												
WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004												
01		3875 X	3303	-0-	-572	-0-	3303	2	N	-0-		-0-
02		3696 X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	3153	-0-	-939	-0-	3153	2	N	-0-		-0-
04		2621 X	2045	-0-	-576	-0-	2045	2	N	-0-		-0-
05		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-		-0-
06		3150 X	2010	-0-	-1140	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A. WELL #: 4Y RRCID -> 255571 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017												
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-		-0-
02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-		-0-
03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-		-0-
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-		-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-		-0-
06		2550 X	1241	-0-	-1309	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A. WELL #: 5Y RRCID -> 255572 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006												
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-		-0-
02		392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2	N	-0-		-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2	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	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
01		1953 N	1221	-0-	-732	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
02		1568 N	965	-0-	-603	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1050	-0-	-531	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	866	-0-	-304	-0-	866 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	582	-0-	-438	-0-	582 2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996	
01		403 N	283	-0-	-120	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999	
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
03		2604 N	1866	-0-	-738	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
04		2130 N	1637	-0-	-493	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	400	-0-	-1400	-0-	400 2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016	
01		682 N	546	-0-	-136	-0-	546 2		N	-0-			-0-
02		504 N	416	-0-	-88	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03		744 N	532	-0-	-212	-0-	532 2		N	-0-			-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
*06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
-----													
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 -	3015	
01		T. A.	171	-0-	171	179	171 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	226	-0-	226	405	226 2		N	-0-			-0-
03		648 X	243	-0-	-405	-0-	243 2		N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481 3	N	-0-			43
02		1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1271 3	N	-0-			43
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-			43
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-			43
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-			43
*06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 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
01		69 N	3	-0-	-66	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	170	-0-	170	-0-	26 1	144 3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	90	-0-	90	-0-	14 1	76 3	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "34"				WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
01		193 N	93	-0-	-100	-0-	23 1	70 3	Y	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	38 1	92 3	Y	-0-		-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	63 1	213 3	Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	28 1	92 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	67	-0-	-203	-0-	16 1	51 3	Y	-0-		-0-

MASTERSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
01		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	415 1	1241 3	Y	-0-		-0-
02		1540 N	1194	-0-	-346	-0-	346 1	848 3	Y	-0-		-0-
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	358 1	1187 3	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1587	-0-	-3	-0-	399 1	1188 3	Y	-0-		-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	397 1	1253 3	Y	-0-		-0-
*06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	413 1	1318 3	Y	-0-		-0-

MASTERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	25 1	82 3	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MASTERSON RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
01		186 N	10	-0-	-176	-0-	3 1	7 3	Y	-0-		-0-
02		448 N	41	-0-	-407	-0-	11 1	30 3	Y	-0-		-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	162 1	540 3	Y	-0-		-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	177 1	528 3	Y	-0-		-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	147 1	467 3	Y	-0-		-0-
06		690 N	1	-0-	-689	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PCC 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	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
01		476 X	1	-0-	-475	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		45 X	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32 3	Y	-0-			-0-
03		496 X	272	-0-	-224	-0-	63 1	209 3	Y	-0-			-0-
04		480 X	34	-0-	-446	-0-	9 1	25 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		270 N	94	-0-	-176	-0-	22 1	72 3	Y	-0-			-0-
-----													
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	366 1	1087 3	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1005	-0-	-87	-0-	291 1	714 3	Y	-0-			-0-
03		1240 N	953	-0-	-287	-0-	221 1	732 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1002	-0-	-408	-0-	251 1	751 3	Y	-0-			-0-
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	319 1	1008 3	Y	-0-			-0-
*06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	275 1	874 3	Y	-0-			-0-
-----													
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	39 1	120 3	Y	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	38 1	97 3	Y	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	27 1	94 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	28 1	84 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	22 1	74 3	Y	-0-			-0-
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	32 1	102 3	Y	1	1 8		-0-
-----													
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
01		279 N	203	-0-	-76	-0-	52 1	151 3	Y	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	48 1	115 3	Y	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	46 1	153 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	155	-0-	-55	-0-	38 1	117 3	Y	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	59 1	185 3	Y	-0-			-0-
*06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	119 1	381 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	
01		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		N	-0-			94
02		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		N	-0-			94
03		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			94
04		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-			94
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-			94
*06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-			94



PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
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		
01	753 N	277	-0-	-476	-0-	117 1	160 3	Y	-0-			132
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	106 1	159 3	Y	-0-			132
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	97 1	185 3	Y	-0-			132
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	105 1	147 3	Y	-0-			132
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	74 1	112 3	Y	18	18	1	132
						20 9						
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	77 1	133 3	Y	-0-			132
-----												
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
01	839 N	234	-0-	-605	-0-	98 1	136 3	Y	-0-			17
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	203 1	304 3	Y	-0-			17
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	180 1	348 3	Y	-0-			17
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	78 1	107 3	Y	-0-			17
05	496 N	210	-0-	-286	-0-	75 1	114 3	Y	19	19	1	17
						21 9						
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	63 1	109 3	Y	-0-			17
-----												
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
01	5708 X	1750	-0-	-3958	-0-	739 1	1011 3	Y	-0-			17
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	719 1	1068 3	Y	-0-			17
03	2511 X	2181	-0-	-330	-0-	741 1	1440 3	Y	-0-			17
04	2220 X	1966	-0-	-254	-0-	823 1	1143 3	Y	-0-			17
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	814 1	1206 3	Y	149	149	1	17
						164 9						
*06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	880 1	1524 3	Y	-0-			17
-----												
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
01	1674 N	296	-0-	-1378	-0-	296 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	957	-0-	-583	-0-	957 2		N	-0-			-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
*06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
-----												
PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	86 1	32 9	N	29			120
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	95 1	25 9	N	23			143
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	92 1	44 9	N	40			183
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	95 1	65 9	N	59	182	1	60
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	95 1	84 9	N	76			136
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48 1	6 9	N	5			141
-----												
MASTERTSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC.				110016										
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 1	RRCID -> 150782	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 7190	- 7510					
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			
01	3968 X	3560	-0-	-408	-0-	189 57 9	1	3314	2	Y	52	56	1	58
02	3584 X	2234	-0-	-1350	-0-	109 28 9	1	2097	2	Y	25	23	1	60
03	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	116 28 9	1	2121	2	Y	25	55	1	30
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	187 40 9	1	3386	2	Y	36	25	1	41
05	3565 X	2359	-0-	-1206	-0-	125 24 9	1	2210	2	Y	22	35	1	28
06	3450 X	2235	-0-	-1215	-0-	117 20 9	1	2098	2	Y	18	17	1	29
-----														
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 2	RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7306	- 7727					
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	23 7 9	1	403	2	Y	6	8	1	7
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	16 4 9	1	301	2	Y	4	3	1	8
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 4 9	1	411	2	Y	4	7	1	5
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 4 9	1	430	2	Y	4	4	1	5
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 6 9	1	440	2	Y	5	5	1	5
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 6 9	1	526	2	Y	5	3	1	7
-----														
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 3	RRCID -> 156466	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7486	- 8017					
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81 24 9	1	1416	2	Y	22	21	1	24
02	1176 N	875	-0-	-301	-0-	43 12 9	1	820	2	Y	11	10	1	25
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66 14 9	1	1200	2	Y	13	22	1	16
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	66 13 9	1	1196	2	Y	12	13	1	15
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	70 14 9	1	1230	2	Y	13	13	1	15
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63 10 9	1	1128	2	Y	9	9	1	15
-----														
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 5	RRCID -> 159160	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7520	- 8046					
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	70 21 9	1	1237	2	Y	19	24	1	22
02	1400 N	823	-0-	-577	-0-	40 11 9	1	772	2	Y	10	9	1	23
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	54 12 9	1	985	2	Y	11	21	1	13
04	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	62 13 9	1	1116	2	Y	12	11	1	14
*05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	109 21 9	1	1924	2	Y	19	12	1	21
*06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	75 13 9	1	1338	2	Y	12	13	1	20



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016  
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	19	17
						17	9						
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	46	1	883	2	Y	11	7	21
						12	9						
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	12	19	14
						13	9						
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	10	11	13
						11	9						
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	55	1	974	2	Y	10	11	12
						11	9						
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55	1	977	2	Y	8	7	13
						9	9						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013

01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	18	21	21
						20	9						
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	50	1	963	2	Y	13	9	25
						14	9						
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	Y	12	22	15
						13	9						
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	14	13	16
						15	9						
*05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	Y	12	13	15
						13	9						
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	10	9	16
						11	9						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643

01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704

01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	19	24	22
						21	9						
02	1624 N	578	-0-	-1046	-0-	28	1	542	2	Y	7	9	20
						8	9						
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	41	1	756	2	Y	8	18	10
						9	9						
04	1290 N	707	-0-	-583	-0-	37	1	661	2	Y	8	9	9
						9	9						
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	6	7	8
						7	9						
*06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	7	5	10
						8	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	121	1	2134	2	Y	33	38	1	37
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1968	2	Y	25	15	1	47
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	126	1	2307	2	Y	25	42	1	30
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2268	2	Y	24	25	1	29
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	123	1	2169	2	Y	22	25	1	26
*06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	20	16	1	30
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
01	1054 N	860	-0-	-194	-0-	46	1	801	2	Y	12	16	1	14
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	34	1	655	2	Y	9	6	1	17
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	39	1	718	2	Y	8	15	1	10
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	43	1	779	2	Y	8	8	1	10
*05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	8	8	1	10
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	8	6	1	12
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	23	1	398	2	Y	7	7	1	7
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	16	1	312	2	Y	4	3	1	8
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	4	7	1	5
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	5	5	1	5
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	5	5	1	5
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	4	3	1	6
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
01	3937 X	3411	-0-	-526	-0-	181	1	3177	2	Y	48	54	1	55
02	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	147	1	2825	2	Y	36	23	1	68
03	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	166	1	3037	2	Y	35	62	1	41
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	180	1	3254	2	Y	35	34	1	42
*05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	189	1	3336	2	Y	33	35	1	40
06	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	161	1	2881	2	Y	24	24	1	40

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	57	1	1007	2	Y	15	19	1	18
						17	9							
02	1120 N	910	-0-	-210	-0-	44	1	855	2	Y	10	7	1	21
						11	9							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	12	19	1	14
						13	9							
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	10	11	1	13
						11	9							
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	52	1	919	2	Y	9	11	1	11
						10	9							
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	57	1	1011	2	Y	9	7	1	13
						10	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
01	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	119	1	2097	2	Y	33	36	1	37
						36	9							
02	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	84	1	1619	2	Y	20	15	1	42
						22	9							
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	24	38	1	28
						26	9							
04	2190 N	1828	-0-	-362	-0-	95	1	1713	2	Y	18	23	1	23
						20	9							
05	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	96	1	1692	2	Y	16	19	1	20
						18	9							
*06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	131	1	2341	2	Y	20	12	1	28
						22	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	125	1	2201	2	Y	34	39	1	39
						37	9							
02	2240 N	1749	-0-	-491	-0-	85	1	1642	2	Y	20	16	1	43
						22	9							
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2207	2	Y	25	39	1	29
						28	9							
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2252	2	Y	24	24	1	29
						26	9							
*05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	Y	22	24	1	27
						24	9							
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	119	1	2133	2	Y	18	16	1	29
						20	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
01	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	77	1	1351	2	Y	20	27	1	24
						22	9							
02	1400 N	1146	-0-	-254	-0-	56	1	1075	2	Y	14	10	1	28
						15	9							
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1468	2	Y	16	25	1	19
						18	9							
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	15	16	1	18
						17	9							
*05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2127	2	Y	21	15	1	24
						23	9							
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	92	1	1644	2	Y	14	14	1	24
						15	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3258	-0-	-1578	-0-	173	1	3033	2	Y	47	73	1	55
02	3976 X	3087	-0-	-889	-0-	52	9	2895	2	Y	37	23	1	69
03	4309 X	4069	-0-	-240	-0-	41	9	3814	2	Y	42	62	1	49
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	209	1	4558	2	Y	49	41	1	57
*05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	46	9	4092	2	Y	41	48	1	50
*06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	232	1	4207	2	Y	36	30	1	56
						45	9							
						235	1							
						40	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	17	1	292	2	Y	4	5	1	5
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	4	9	234	2	Y	3	2	1	6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	Y	5	5	1	6
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	3	9	559	2	Y	6	5	1	7
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	5	6	1	6
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	6	9	303	2	Y	3	4	1	5
						17	1							
						3	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	30	35	1	34
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	33	9	1289	2	Y	16	14	1	36
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	67	1	1655	2	Y	19	33	1	22
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	18	9	1531	2	Y	16	18	1	20
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	2	Y	18	17	1	21
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	21	9	1391	2	Y	12	13	1	20
						85	1							
						18	9							
						102	1							
						20	9							
						78	1							
						13	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	2	Y	70	76	1	79
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	77	9	3608	2	Y	45	32	1	92
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	188	1	4700	2	Y	52	83	1	61
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	50	9	3980	2	Y	43	51	1	53
05	4898 X	4727	-0-	-171	-0-	257	1	4429	2	Y	43	44	1	52
06	4860 X	4684	-0-	-176	-0-	57	9	4396	2	Y	38	32	1	58
						220	1							
						47	9							
						251	1							
						47	9							
						246	1							
						42	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 7747 - 8684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8286 - 8348
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58 1 18 9	1019 2 Y 16 17 1 18
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42 1 11 9	815 2 Y 10 7 1 21
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	58 1 13 9	1059 2 Y 12 19 1 14
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48 1 10 9	859 2 Y 9 12 1 11
*05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	63 1 13 9	1115 2 Y 12 10 1 13
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55 1 9 9	977 2 Y 8 8 1 13

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7535 - 7597
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	113 1 34 9	1993 2 Y 31 32 1 35
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	53 1 13 9	1018 2 Y 12 14 1 33
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69 1 15 9	1251 2 Y 14 30 1 17
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	88 1 19 9	1596 2 Y 17 14 1 20
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	60 1 12 9	1062 2 Y 11 17 1 14
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	91 1 14 9	1635 2 Y 13 8 1 19

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7930 - 8360
01	7905 X	6591	-0-	-1314	-0-	349 1 103 9	6139 2 Y 94 115 1 108
02	7140 X	5128	-0-	-2012	-0-	250 1 66 9	4812 2 Y 60 44 1 124
03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	416 1 95 9	7598 2 Y 86 113 1 97
04	7650 X	7586	-0-	-64	-0-	394 1 84 9	7108 2 Y 76 81 1 92
*05	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	397 1 77 9	7004 2 Y 70 78 1 84
06	7860 X	6766	-0-	-1094	-0-	355 1 61 9	6350 2 Y 55 51 1 88



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY 339493													
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
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		
01	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	28 1	3758 2	N	92	194 1	58		
						101 9							
02	3780 X	1923	-0-	-1857	-0-	38 1	1885 2	N	-0-		58		
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	30 1	3595 2	N	89		147		
						98 9							
04	3750 X	2623	-0-	-1127	-0-	32 1	2469 2	N	111	190 1	68		
						122 9							
05	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	33 1	2840 2	N	-0-		68		
06	3750 X	2925	-0-	-825	-0-	42 1	2758 2	N	114		182		
						125 9							
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
01	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	63 1	2280 2	N	-0-	190 1	29		
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	50 1	1961 2	N	-0-		29		
03	2573 N	2318	-0-	-255	-0-	44 1	2274 2	N	-0-		29		
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	70 1	2421 2	N	-0-		29		
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	65 1	2511 2	N	-0-		29		
*06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	65 1	2549 2	N	-0-		29		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
01	1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1116 2		N	-0-		142		
02	1204 X	1136	-0-	-68	-0-	1136 2		N	-0-		142		
03	1333 X	1195	-0-	-138	-0-	1195 2		N	-0-		142		
04	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	1134 2		N	-0-		142		
05	1271 X	1111	-0-	-160	-0-	1111 2		N	-0-		142		
06	1230 X	887	-0-	-343	-0-	887 2		N	-0-		142		
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061													
01	1860 X	1014	-0-	-846	-0-	1014 2		N	-0-		-0-		
02	1680 X	711	-0-	-969	-0-	711 2		N	-0-		-0-		
03	1860 X	880	-0-	-980	-0-	880 2		N	-0-		-0-		
04	1800 X	812	-0-	-988	-0-	812 2		N	-0-		-0-		
05	1860 X	686	-0-	-1174	-0-	686 2		N	-0-		-0-		
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-		
DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148													
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		49		
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		49		
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		49		
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	621 2		N	-0-		49		
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		N	-0-		49		
06	330 N	197	-0-	-133	-0-	197 2		N	-0-		49		

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-		87
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		87
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		87
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		87
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		87
06	2430	X	1698	-0-	-732	-0-	1698 2	N	-0-		87
-----											
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2	N	-0-		88
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-		88
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		88
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	674 2	N	-0-		88
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220 2	N	-0-		88
06	1410	X	1375	-0-	-35	-0-	1375 2	N	-0-		88
-----											
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		44
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-		44
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-		44
04	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908 2	N	-0-		44
05	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	1709 2	N	-0-		44
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		44
-----											
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228			
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		20
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2 2	N	-0-		20
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
-----											
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
-----											
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

  

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087				
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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 #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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								
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					15
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					15
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					15
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					15
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					15
06	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1099	3			Y	-0-					15
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-					28
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					28
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					28
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					28
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					28
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					28

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 - 3087	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

SEABOARD OPERATING CO.				760960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-			-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630									
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545	
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	30	1	2825	3	N	-0-		-0-
02	2548 N	2395	-0-	-153	-0-	30	1	2365	3	N	-0-		-0-
03	2852 N	2810	-0-	-42	-0-	30	1	2780	3	N	-0-		-0-
04	2760 N	1288	-0-	-1472	-0-	30	1	1258	3	N	-0-		-0-
05	2666 N	1484	-0-	-1182	-0-	30	1	1454	3	N	-0-		-0-
*06	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	30	1	2914	3	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION				381665									
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298	
01	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	647	-0-	-903	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	755	-0-	-775	-0-	755	2		N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
01	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1610	-0-	-238	-0-	1610	2	N	-0-	-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2	N	-0-	-0-
06	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831	2	N	-0-	-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1214	-0-	-130	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2	N	-0-	-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2	N	-0-	-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-	-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	N	-0-	-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-	-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	-0-
*06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	972	-0-	-64	-0-	972	2	N	-0-	-0-
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2	N	-0-	-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-
*06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-	-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-	-0-
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-	-0-
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	N	-0-	-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-	-0-
*06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	969	-0-	-39	-0-	969	2	N	-0-		-0-
03	2325 N	1291	-0-	-1034	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1020	-0-	-960	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
-----											
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307	
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-		-0-
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	N	-0-		-0-
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-		-0-
04	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2534	2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
06	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
-----											
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
01	2263 N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1639	-0-	-209	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-		-0-
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-		-0-
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	-0-		-0-
*06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-		-0-
-----											
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
01	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2	N	-0-		-0-
02	3220 X	2642	-0-	-578	-0-	2642	2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240	2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2	N	-0-		-0-
05	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	2775	2	N	-0-		-0-
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		-0-
02	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2	N	-0-		-0-
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	2	N	-0-		-0-
05	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2	N	-0-		-0-
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
-----											
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458	
01	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2	N	-0-		-0-
02	2688 X	2439	-0-	-249	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2	N	-0-		-0-
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
06	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665								
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			-0-
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			-0-
03	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2			-0-
04	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			-0-
05	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			-0-
*06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			-0-
-----										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			-0-
*06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			-0-
-----										
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
-----										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			-0-
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			-0-
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			-0-
-----										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			-0-
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			-0-
-----										
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
01	2511 X	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2			-0-
02	2072 X	934	-0-	-1138	-0-	934	2			-0-
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			-0-
04	1590 X	1580	-0-	-10	-0-	1580	2			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			-0-
06	1770 N	824	-0-	-946	-0-	824	2			-0-



SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3375 - 3487	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-			-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2			N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-			-0-
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	516 2			N	-0-			-0-
-----													
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	3336 - 3453	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3412 - 3650	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 - 3369	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3			N	-0-			-0-
-----													
H. & J. SECTION 219		WELL #:		19	RRCID ->	020771	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	3256 - 3300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	468	-0-	-338	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-		-0-	
04	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	3	N	-0-		-0-	
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885 - 5252
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 4914 - 5030	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	48	0	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	68	0	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	49	0	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	29	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	356	351	0	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	285	286	0	4

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 - 5175		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-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		
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*05		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-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		
01		1070 N	538	-0-	-532	-0-	200	1	338	3	Y	-0-		-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	239	1	393	3	Y	-0-		-0-
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	228	1	436	3	Y	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
05		713 N	111	-0-	-602	-0-	43	1	68	3	Y	-0-		-0-
06		630 N	214	-0-	-416	-0-	78	1	136	3	Y	-0-		-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		
01		15965 X	14026	-0-	-1939	-0-	14026	3		N	-0-			-0-
02		14000 X	12391	-0-	-1609	-0-	12391	3		N	-0-			-0-
03		14632 X	13058	-0-	-1574	-0-	13058	3		N	-0-			-0-
04		13860 X	4923	-0-	-8937	-0-	4923	3		N	-0-			-0-
05		14322 X	13224	-0-	-1098	-0-	13224	3		N	-0-			-0-
06		13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581		
01		372 N	338	-0-	-34	-0-	313	3	25	9	N	23		155
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	284	3	33	9	N	30		185
03		372 N	341	-0-	-31	-0-	315	3	26	9	N	24		209
04		330 N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-		209
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		209
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		209

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 - 4617		
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	265	3	9	9	N	8		150
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	233	3	10	9	N	9		159
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	257	3	11	9	N	10		169
04		270 N	87	-0-	-183	-0-	84	3	3	9	N	3		172
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	223	3	13	9	N	12		184
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		184

STOCKYARD (SAN ANDRES) //CONT.// 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735  
 DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969 3		N	-0-			70
02	1064 N	886	-0-	-178	-0-	884 3	2 9	N	2			72
03	1054 N	698	-0-	-356	-0-	695 3	3 9	N	3			75
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	3			78
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			78
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			78

TAHOE (YATES 3300) 88141 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 TEPEE WELL #: 1 RRCID -> 093314 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3312 - 3533

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
 EWING, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 244885 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141

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

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

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

-----												
THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY			339493									
JONES ST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6158 - 6168
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
-----												
01		267	925	-0-	658 B	7846	150	1	775	2	N	-0-
02		0	1006	-0-	1006 B	8852	150	1	856	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8852								
03		2547	1296	-0-	-1251 B	7601	150	1	1146	2	N	-0-
04		2335	836	-0-	-1499 B	6102	150	1	686	2	N	-0-
*05		1810	721	-0-	-1089 B	5013	150	1	571	2	N	-0-
06		0	150	-0-	150 B	5163	150	1			N	-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
01		2200 N	1113	-0-	-1087 B	1121	279	1	834	3	Y	-0-
02		1890 N	769	-0-	-1121 B	-0-	223	1	546	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1178 N	949	-0-	-229 B	-0-	221	1	728	3	Y	-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	292	1	872	3	Y	-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	251	1	795	3	Y	-0-
*06		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	272	1	869	3	Y	-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
01		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
-----												
GUNN OIL COMPANY			339493									
MOSS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
OASIS OPERATING, INC.			617470									
TIPPEN			WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758
01		1860 X	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			N	-0-
02		1680 X	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			N	-0-
03		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-
04		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-
05		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-
*06		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008													

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 OASIS OPERATING, INC. 617470  
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3302	-0-	202	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2188	-0-	-362	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2940	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870  
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

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

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 MASTERSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

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

BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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

TWO STATES (SAN ANDRES)													92113 500 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
BEE-JAY PETRO, INC.													061747											
MARKHAM													WELL #:	1	RRCID ->	123840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4863	-	4907
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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					
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3	58	9	N	53	167	1				53					
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5						58					
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25						83					
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	-0-	596	3	15	9	N	14						97					
05		651 N	606	-0-	-45	-0-	-0-	597	3	9	9	N	8						105					
06		630 N	522	-0-	-108	-0-	-0-	522	3			N	-0-						105					
VCG (CONGL.)													92814 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY													339493											
MARTIN 3													WELL #:	1	RRCID ->	236343	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	9605	-	11318
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	-0-						77					
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-						77					
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-						77					
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-						77					
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	357	2	N	-0-						77					
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-						77					
MAJORS A UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	9644	-	13336
01		17391 X	14600	-0-	-2791	-0-	-0-	14274	2	326	9	N	296	358	1				114					
02		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	-0-	13368	2	131	9	N	119						233					
03		14260 X	14073	-0-	-187	-0-	-0-	13945	2	128	9	N	116	186	1				163					
04		14130 X	11395	-0-	-2735	-0-	-0-	11188	2	207	9	N	188	185	1				166					
05		14942 X	13536	-0-	-1406	-0-	-0-	13424	2	112	9	N	102	184	1				84					
06		14460 X	12448	-0-	-2012	-0-	-0-	12183	2	265	9	N	241						325					
MAJORS A													WELL #:	3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A		
01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	-0-	6119	2	118	9	N	107						186					
02		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	-0-	5254	2	61	9	N	55	186	1				55					
03		6386 X	5157	-0-	-1229	-0-	-0-	5157	2			N	-0-						55					
04		6180 X	4572	-0-	-1608	-0-	-0-	4350	2	222	9	N	202	186	1				71					
05		6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	-0-	5518	2	62	9	N	56						127					
06		6030 X	4882	-0-	-1148	-0-	-0-	4682	2	200	9	N	182	182	1				127					
LHB													WELL #:	1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612	-	11668
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-						27					
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20						47					
03		713 N	493	-0-	-220	-0-	-0-	449	2	44	9	N	40						87					
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2	30	9	N	27						114					
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12						126					
*06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18						144					
KOEGLER													WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510	-	12853
01		29357 X	26054	-0-	-3303	-0-	-0-	25922	2	132	9	N	120						212					
02		26516 X	21452	-0-	-5064	-0-	-0-	21395	2	57	9	N	52	185	0				79					
03		29357 X	3206	-0-	-26151	-0-	-0-	3105	2	101	9	N	92						171					
04		26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	-0-	26562	2	40	9	N	36	180	0				27					
05		26040 X	26016	-0-	-24	-0-	-0-	25974	2	42	9	N	38						65					
06		25200 X	23959	-0-	-1241	-0-	-0-	23916	2	43	9	N	39						104					

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				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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	
01		1900603 X	371608	-0-	-1528995	-0-	369451	2	2093	4	N	58	58 0	-0-
							64	9						
02		317985 X	317985	-0-	-0-	-0-	317283	2	644	4	N	53	53 0	-0-
							58	9						
03		401512 X	372429	-0-	-29083	-0-	371958	2	216	4	N	232	232 0	-0-
							255	9						
04		388560 X	381771	-0-	-6789	-0-	381063	2	435	4	N	248	248 0	-0-
							273	9						
05		387469 X	368782	-0-	-18687	-0-	367116	2	1443	4	N	203	203 0	-0-
							223	9						
06		360420 X	346926	-0-	-13494	-0-	346255	2	451	4	N	200	200 0	-0-
							220	9						
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DENVER UNIT		WELL #:		5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	4659 - 4723		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	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 #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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 #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #: 6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 4730 - 4776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4858		PERF. 4773 - 4823		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 4724 - 4800		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4866 - 4883		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 4668 - 4729		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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 #: 4568GC		RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090	-	5136
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690	-	4759
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649	-	4704
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761	-	4795
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694	-	4746
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750	-	4788
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		N/A
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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 #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769				
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4962	- 5010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6387GC		RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4667	- 4729	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	27601 3			-0-
02	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	23184 3			-0-
03	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	21025 3			-0-
04	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296 3			-0-
05	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	26443 3			-0-
*06	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	22876 3			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6393GC		RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4667	- 4755		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID -> 203861	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 4783	PERF. 4686	- 4774	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID -> 255796	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4708	- 4824	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY			
CATFISH MINERALS LLC		139927									
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042565		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 3433 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5673 X	5108	-0-	-565	-0-	2535	1	2573	3	N	-0-
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	2902	1	2306	3	N	-0-
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	3172	1	2851	3	N	-0-
*04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	2729	1	2559	3	N	-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464			
01	9300 X	8151	-0-	-1149	-0-	4046	1	4105	3	N	-0-
02	8400 X	6711	-0-	-1689	-0-	3740	1	2971	3	N	-0-
03	9300 X	8735	-0-	-565	-0-	4600	1	4135	3	N	-0-
04	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	4040	1	3789	3	N	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A			
01	5859 X	1460	-0-	-4399	-0-	725	1	735	3	N	-0-
02	5292 X	1070	-0-	-4222	-0-	596	1	474	3	N	-0-
03	5859 X	1114	-0-	-4745	-0-	587	1	527	3	N	-0-
04	3570 X	985	-0-	-2585	-0-	508	1	477	3	N	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
WELTMER, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 021061		COMPL. DATE 09/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7108 - 7141			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	N	298
						328	9				284
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	224
						246	9				203
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	1904	2	N	204
						224	9				168
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	1984	2	N	229
						252	9				253
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2383	2	Y	270
						297	9				257
*06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	25	1	2405	2	Y	260
						286	9				294

-----												
WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674												
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
-----												
01	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	48 1	1257 2	N	99	95 1		20
						109 9						
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	42 1	1066 2	N	86	74 1		32
						95 9						
03	1581 X	1409	-0-	-172	-0-	48 1	1260 2	N	92	68 1		56
						101 9						
04	1440 X	1402	-0-	-38	-0-	50 1	1240 2	N	102	120 1		38
						112 9						
05	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	51 1	1316 2	Y	142	117 1		63
						156 9						
06	1380 X	892	-0-	-488	-0-	8 1	772 2	Y	102	151 1		14
						112 9						
-----												
WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668												
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	46 1	1207 2	N	271	255 1		55
						298 9						
02	1456 X	1439	-0-	-17	-0-	45 1	1139 2	N	232	200 1		87
						255 9						
03	1612 X	1395	-0-	-217	-0-	42 1	1114 2	N	217	175 1		129
						239 9						
04	1560 X	1510	-0-	-50	-0-	49 1	1237 2	N	204	256 1		77
						224 9						
05	1581 X	1535	-0-	-46	-0-	50 1	1298 2	Y	170	202 1		45
						187 9						
06	1530 X	540	-0-	-990	-0-	5 1	467 2	Y	62	59 1		48
						68 9						
-----												
WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
BRIDWELL OIL CO. 092480												
MORRISON SOUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203006 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196												
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			17
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	745 2		N	-0-			17
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			17
04	960 N	684	-0-	-276	-0-	684 2		N	-0-			17
05	837 N	319	-0-	-518	-0-	319 2		N	-0-			17
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			17
-----												
GUNN OIL COMPANY 339493												
MASTERTSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120												
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	153 3	138 9	N	125	178 1		72
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			72
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			72
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			72
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
-----												
MASTERTSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175												
01	1271 N	586	-0-	-685	-0-	586 3		N	-0-			76
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			76
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			76
04	570 N	165	-0-	-405	-0-	165 3		N	-0-			76
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.// 97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493														
MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



(GWN415)

08/14/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS